

Estudio para análisis de falla EAF 207/2023

"Desconexión forzada del transformador 110/13.8 kV de S/E Alto Hospicio"

Fecha de Emisión: 01-06-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	11/05/2023
Hora	08:46
Consumos desconectados (MW)	15.39
Demanda previa del sistema (MW)	9922
Porcentaje de desconexión	0.155 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Transformador 110/13.8 kV S/E Alto Hospicio / ET02T058SE280T058
Tipo de instalación	Transformador de poder
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso 14, las Condes, Santiago, Chile

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Protección de sobretensión (59), Sistema 2 de protecciones del Transformador 110/13.8 kV de S/E Alto Hospicio / SP006T058SE280T058 *
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso 14, las Condes, Santiago, Chile

(*) No se produjo falla en instalaciones, equipos o elementos del SEN.

d.1 Origen y causa de la falla

Sobretensión transitoria ocurrida en la zona, tras haberse producido una caída previa en la tensión de operación en S/E Parinacota, la que llegó a valores en torno a 205 kV, en el contexto de ejecución de maniobras para la normalización de la tensión en la zona a valores normales de operación, tras la conexión de la línea 220 kV Nueva Pozo Almonte - Parinacota.

d.2 Fenómeno Físico:

OTR2: Origen no determinado. (*)

(*) Fenómeno Físico determinado por el Coordinador. El evento se gatilla por las características puntuales y transitorias de operación de la zona, que se dieron durante la desconexión programada de la línea 220 kV Puerto Patache - Cóndores, tras haberse producido una caída previa en la tensión de operación en S/E Parinacota, la que llegó a valores en torno a 205 kV, en el contexto de ejecución de maniobras para la normalización de la tensión en la zona a valores normales de operación.

d.3 Reiteración

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: No se produjo falla en alguna instalación, equipo o elemento del SEN.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: No se produjo falla en alguna instalación, equipo o elemento del SEN.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: No se produjo falla en alguna instalación, equipo o elemento del SEN.

d.4 Fenómeno eléctrico

SO59: Sobrevoltaje.

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

El elemento donde se originó la desconexión forzada corresponde a la función de protección de sobretensión (59) del transformador 110/13.8 kV, 25/30 MVA (ONAN/ONAF), de S/E Alto Hospicio, asociada a su sistema 2 de protecciones, implementado en un relé SEL-311C, cuya fecha de puesta en servicio corresponde al año 2018, de acuerdo con los registros del Sistema Infotécnica del Coordinador.

La empresa CGE Transmisión S.A. no remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbana.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Externa.

h. Comuna donde se presenta la falla

13401 Alto Hospicio.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (13/05/2023)	Informe de 5 días (18/05/2023)
CGE Transmisión S.A.	11/05/2023	29/05/2023
Compañía General de Electricidad S.A.	11/05/2023	16/05/2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Alto Hospicio	ST Zonal	Transformador 110/13.8 kV	08:46	08:58

- Fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Alto Hospicio	Boro 52C26	Alto Hospicio	1.87	0.019	2970	08:46	08:58	08:59
S/E Alto Hospicio	Parcela 52C27	Alto Hospicio	1.49	0.015	1172	08:46	08:58	09:00
S/E Alto Hospicio	Aromos 52C28	Alto Hospicio	2.00	0.020	6267	08:46	08:58	08:59
S/E Alto Hospicio	Interconexión Dragón 52C29	Alto Hospicio	0.03	0.000	2	08:46	08:58	09:00
S/E Alto Hospicio	Álamos 52C30	Alto Hospicio	3.00	0.030	5909	08:46	08:58	09:01
S/E Alto Hospicio	Costanera 52C31	Alto Hospicio	2.69	0.027	7025	08:46	08:58	08:59
S/E Alto Hospicio	Alto Molle 52C33	Alto Hospicio	4.31	0.043	9012	08:46	08:58	08:59

Total: 15.39 MW 0.155 % 32357

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por Compañía General de Electricidad S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E Alto Hospicio	Boro 52C26	CGE Distribución	Regulado	1.87	0.20	0.22	0.41
S/E Alto Hospicio	Parcela 52C27	CGE Distribución	Regulado	1.49	0.20	0.23	0.35
S/E Alto Hospicio	Aromos 52C28	CGE Distribución	Regulado	2.00	0.20	0.22	0.43
S/E Alto Hospicio	Interconexión Dragón 52C29	CGE Distribución	Regulado	0.03	0.20	0.23	0.01
S/E Alto Hospicio	Álamos 52C30	CGE Distribución	Regulado	3.00	0.20	0.25	0.75
S/E Alto Hospicio	Costanera 52C31	CGE Distribución	Regulado	2.69	0.20	0.22	0.58
S/E Alto Hospicio	Alto Molle 52C33	CGE Distribución	Regulado	4.31	0.20	0.22	0.93

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
--------------	--------------------	---------	-----------------	-------------------------	----------------------	-----------------	-----------

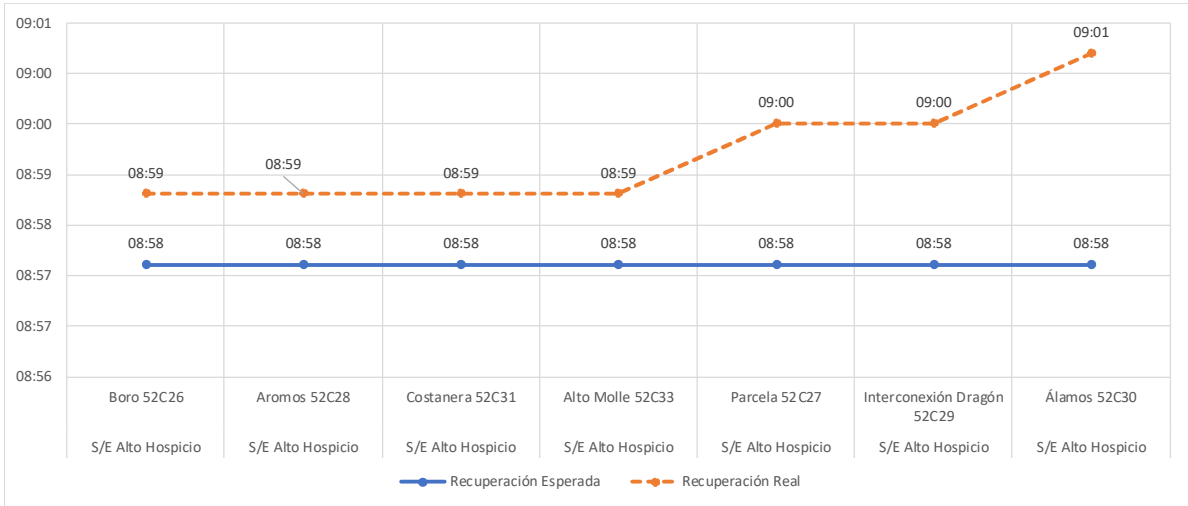
Cientes Regulados : 3.46 MWh

Cientes Libres : 0.00 MWh

Total : 3.46 MWh

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por Compañía General de Electricidad S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	12.31	0.23	52.77
Último 20 %	3.08	0.25	12.31
100 % Total	15.39	0.25	61.56

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9922.0 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angostura (U3), Canutillar (U1), Canutillar (U2), El Toro (U1), El Toro (U3), El Toro (U4), Norgener (NTO1), Nueva Renca, Pehuenche (U1), Quintero (U1) y Quintero (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 11 de mayo de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 11 de mayo de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 11 de mayo de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 de mayo de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, estando fuera de servicio la línea 220 kV Puerto Patache - Cóndores, por ejecución de trabajos programados de desconexión bajo la solicitud de trabajo N° 2023040187.

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Estado
2023040187	TRANSELEC S.A.	Programada	Línea ➤ PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV [EN_REVISION] - ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Reemplazo de Conductor en L 220kV Puerto Patache - Cóndores C1 por uno de las mismas características del actual, en Tramo E25 - E29. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Bajo ➤ Comentarios Adicionales: Actividades: Reemplazo de Conductor L 220kV Puerto Patache - Cóndores C1 por uno de las mismas características del actual en Tramo E25 - E29; FI y FM, instalación y retiro de sistemas de puesta a tierra de bloqueo zona, Trabajo en altura, instalación y retiro de portales de protección, Carga y descarga de equipamiento (muertos gravitacionales, equipos de tendido, postes de madera, carretes de cable, materiales en general) Restricciones: Línea 220 kV P. Patache- Cóndores C1. Indisponible (informado como mantenimiento mayor) Terceros, Reconector alimentación LMT 13,8kV Minera SPL No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220kV Puerto Patache - Cóndores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Puerto Patache, E24 - E30 Bloqueo jefe de faena A- El Jefe de faena supervisará personalmente la instalación de los siguientes equipos de puesta a tierra trifilar: en las tramo de estructuras E24 a E30. Se debe usar tierra individual personal cada vez que se intervenga conductor de fase de ser necesario, conformando siempre una superficie equipotencial.	08-05-2023 07:30 Fecha Efectiva Inicio 08-05-2023 09:47	12-05-2023 19:00 Fecha Efectiva Fin 11-05-2023 15:40	Ejecución Realizada

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por CGE Compañía General de Electricidad S.A.:

"Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados:"

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
El Toro N°2	Alto Hospicio	Boro	52C26	0,907
Alto Hospicio	Alto Hospicio	Boro	52C26	0,884
Santa Rosa	Alto Hospicio	Alto Molle	52C33	0,488

Acciones preventivas y/o correctivas

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

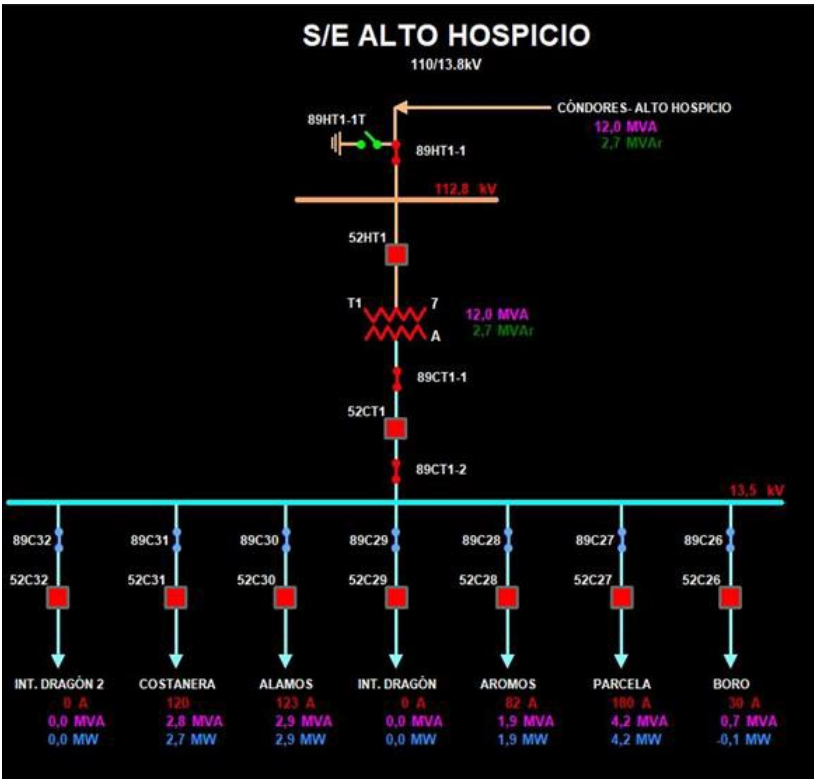
b) Acciones correctivas a corto plazo:

CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica, debido a que relé operó correctamente frente a la perturbación de variables eléctricas, en particular la magnitud de tensión, que fue provocada aparentemente por maniobras en instalaciones de terceros."

c) Acciones correctivas a largo plazo:

CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica."

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
08:46	CGE Tx	Apertura del interruptor 52HT1 de S/E Alto Hospicio por operación de protección de sobretensión (59)

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
11/05/2023	CGE Tx	08:57	Se realiza apertura del interruptor 52CT1 de S/E Alto Hospicio
11/05/2023	CGE Tx	08:57	Se realiza apertura del interruptor 52C33 (alimentador Alto Molle) de S/E Alto Hospicio
11/05/2023	CGE Tx	08:57	Se realiza apertura del interruptor 52C32 (alimentador Interconexión Dragón 2) de S/E Alto Hospicio
11/05/2023	CGE Tx	08:58	Queda fuera de servicio el interruptor 52C31 (alimentador Costanera) de S/E Alto Hospicio
11/05/2023	CGE Tx	08:58	Queda fuera de servicio el interruptor 52C30 (alimentador Álamos) de S/E Alto Hospicio
11/05/2023	CGE Tx	08:58	Queda fuera de servicio el interruptor 52C29 (alimentador Interconexión Dragón) de S/E Alto Hospicio
11/05/2023	CGE Tx	08:58	Queda fuera de servicio el interruptor 52C28 (alimentador Aromos) de S/E Alto Hospicio

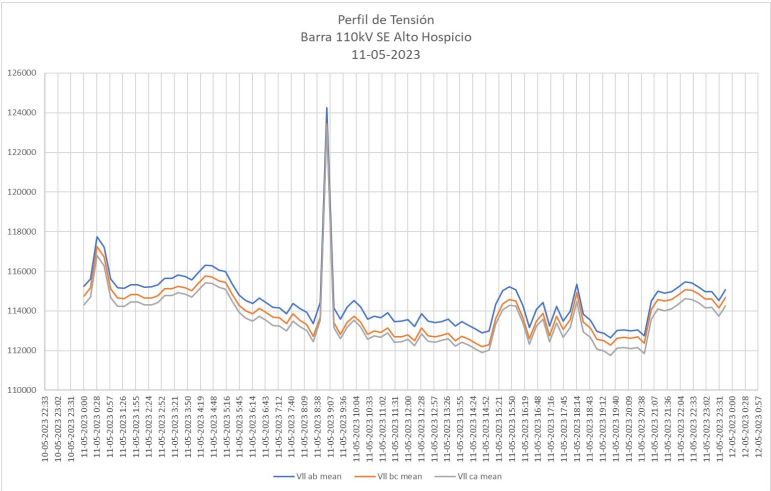
Fecha	Involucrado	Hora	Acción
11/05/2023	CGE Tx	08:58	Queda fuera de servicio el interruptor 52C27 (alimentador Parcela) de S/E Alto Hospicio
11/05/2023	CGE Tx	08:58	Se realiza apertura del interruptor 52C26 (alimentador Boro) de S/E Alto Hospicio
11/05/2023	CGE Tx	08:58	Se realiza cierre del interruptor 52HT1 de S/E Alto Hospicio
11/05/2023	CGE Tx	08:58	Se realiza cierre del interruptor 52CT1 de S/E Alto Hospicio
11/05/2023	CGE Tx	08:59	Se realiza cierre del interruptor 52C33 de S/E Alto Hospicio. Se recuperan los consumos del alimentador Alto Molle
11/05/2023	CGE Tx	08:59	Se realiza cierre del interruptor 52C32 (alimentador Interconexión Dragón 2) de S/E Alto Hospicio
11/05/2023	CGE Tx	08:59	Se realiza cierre del interruptor 52C31 de S/E Alto Hospicio. Se recuperan los consumos del alimentador Costanera
11/05/2023	CGE Tx	08:59	Se realiza cierre del interruptor 52C28 de S/E Alto Hospicio. Se recuperan los consumos del alimentador Aromos
11/05/2023	CGE Tx	08:59	Se realiza cierre del interruptor 52C26 de S/E Alto Hospicio. Se recuperan los consumos del alimentador Boro
11/05/2023	CGE Tx	09:00	Se realiza cierre del interruptor 52C29 de S/E Alto Hospicio. Se recuperan los consumos del alimentador Interconexión Dragón
11/05/2023	CGE Tx	09:00	Se realiza cierre del interruptor 52C27 de S/E Alto Hospicio. Se recuperan los consumos del alimentador Parcela
11/05/2023	CGE Tx	09:01	Se realiza cierre del interruptor 52C30 de S/E Alto Hospicio. Se recuperan los consumos del alimentador Álamos

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

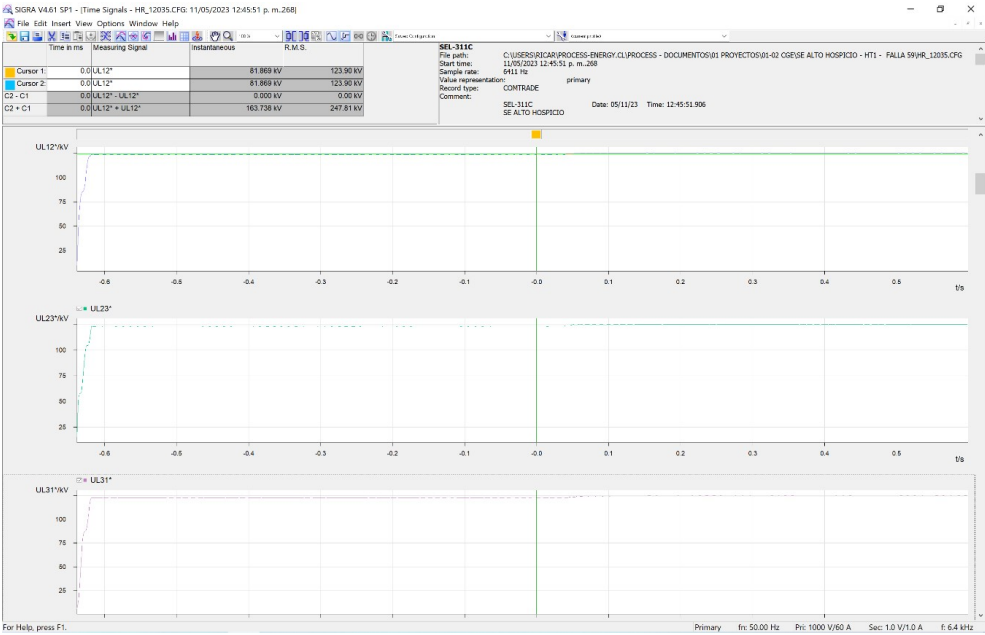
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Alrededor de las 08:46 horas del día 11 de mayo de 2023, se registra la apertura del interruptor 52HT1 de S/E Alto Hospicio asociado a su transformador 110/13.8 kV. La apertura de dicho interruptor se origina por la operación de protecciones eléctricas ante una sobretensión transitoria ocurrida en la zona, tras haberse producido una caída previa en la tensión de operación en S/E Parinacota, la que llegó a valores en torno a 205 kV, en el contexto de ejecución de maniobras para la normalización de la tensión en la zona a valores normales de operación, tras la utilización de la línea 220 kV Nueva Pozo Almonte - Parinacota, durante la ejecución de trabajos asociados a la desconexión de la línea 220 kV Puerto Patache - Córdobas.

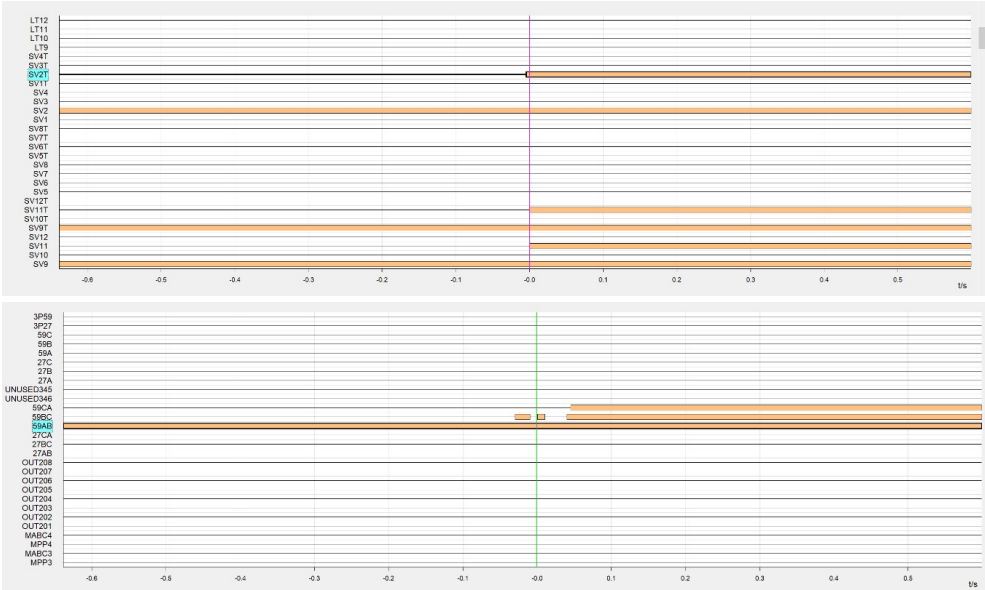
Producto de las condiciones de tensión ocurridas en la zona, las protecciones asociadas al interruptor previamente indicado detectan dicha situación, presentándose a continuación los registros asociados.



Registro SCADA CGE Transmisión, paño HT1 S/E Alto Hospicio



Registro oscilográfico paño HT1 S/E Alto Hospicio



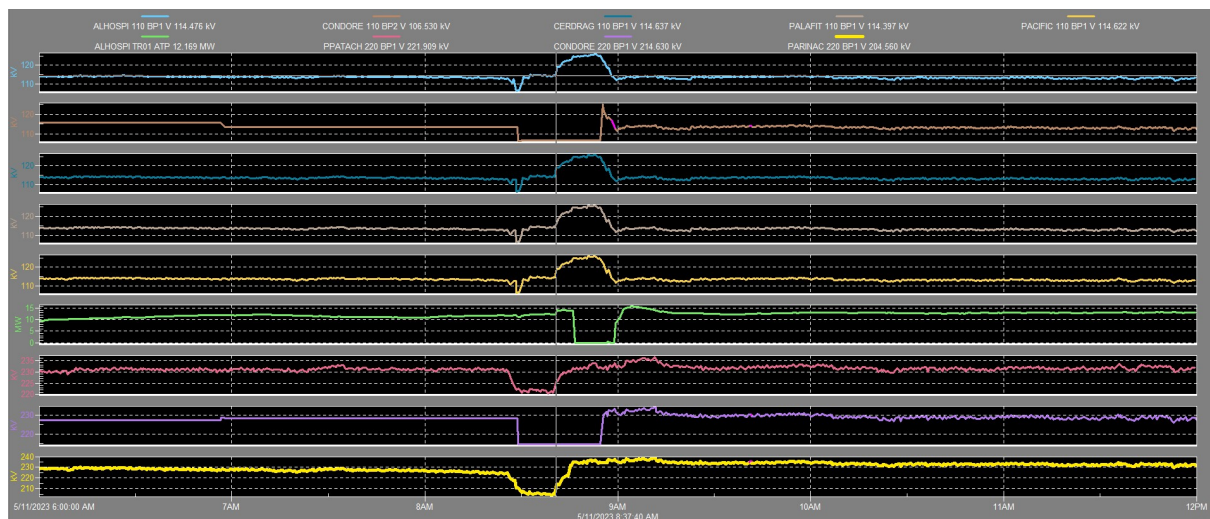
Registro de señales digitales paño HT1 S/E Alto Hospicio

967	05/11/23	12:45:11.944	59AB	Asserted
966	05/11/23	12:45:49.849	59BC	Asserted
965	05/11/23	12:45:49.859	59BC	Deasserted
964	05/11/23	12:45:49.889	59BC	Asserted
963	05/11/23	12:45:49.899	59BC	Deasserted
962	05/11/23	12:45:49.909	59BC	Asserted
961	05/11/23	12:45:49.939	59BC	Deasserted
960	05/11/23	12:45:49.949	59BC	Asserted
959	05/11/23	12:45:49.958	59BC	Deasserted
958	05/11/23	12:45:49.963	59BC	Asserted
957	05/11/23	12:45:49.988	59BC	Deasserted
956	05/11/23	12:45:49.998	59BC	Asserted
955	05/11/23	12:45:50.038	59BC	Deasserted
954	05/11/23	12:45:50.128	59BC	Asserted
953	05/11/23	12:45:50.138	59BC	Deasserted
952	05/11/23	12:45:50.568	59BC	Asserted
951	05/11/23	12:45:50.578	59BC	Deasserted
950	05/11/23	12:45:51.876	59BC	Asserted
949	05/11/23	12:45:51.896	59BC	Deasserted
948	05/11/23	12:45:51.901	SV2T	Asserted
947	05/11/23	12:45:51.906	SV11T	Asserted
946	05/11/23	12:45:51.906	TRIP	Asserted
945	05/11/23	12:45:51.906	OUT101	Asserted
944	05/11/23	12:45:51.906	OUT102	Asserted
943	05/11/23	12:45:51.906	OUT104	Asserted

Registro de eventos paño HT1 S/E Alto Hospicio

En el registro SCADA (CGE Transmisión) de S/E Alto Hospicio se observa un alza de tensión ocurrida en dicha S/E (lado 110 kV), que llega a valores en torno a 124 kV, apreciándose en los registros del relé una tensión medida de 123.9 kV, que es consecuente con la medida del sistema SCADA, situación que es detectada por la etapa 2 de la protección de sobretensión, cuyo ajuste operacional corresponde a una tensión de 123.2 kV (correspondiente al 112% de la tensión nominal del enrollado de alta tensión del transformador 110/13.8 kV de S/E Alto Hospicio), con una temporización de 40 segundos, observándose en el registro de eventos que la tensión se mantuvo sobre el umbral de operación, produciéndose la operación de la función 59 al cumplirse se temporización, que envía orden de trip al interruptor 52HT1 mediante la función lógica del relé SV2T.

Respecto del alza de tensión ocurrida, de acuerdo con los registros SCADA del Coordinador Eléctrico, se aprecia que algunos minutos antes se produjo una caída de tensión en la barra de S/E Parinacota, la que alcanzó valores mínimos en torno a 205 kV, situación que, en el contexto de ejecución de maniobras para la normalización de la tensión en la zona a valores normales de operación mediante el uso de la línea 220 kV Nueva Pozo Almonte - Parinacota, su conexión causó un aumento en las tensiones a nivel local reponiendo la tensión de operación del Sistema de Transmisión Nacional de 220 kV, lo que a su vez causó aumentos de tensión temporales en instalaciones del Sistema Zonal de 110 kV, hasta valores similares a los observados en S/E Alto Hospicio, sin producirse la desconexión de otros consumos por esta situación.



Registro SCADA (CEN), tensiones SS/EE aledañas a S/E Alto Hospicio

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

Detalle de la generación programada para el día 11 de mayo de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 11 de mayo de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 11 de mayo de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 de mayo de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE Transmisión S.A.

- Envío fuera de plazo del informe de falla de 5 días relacionado con el evento analizado en este Estudio.

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 los coordinados involucrados, y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de la protección de sobretensión (59) asociada al interruptor 52HT1 del transformador 110/13.8 kV de S/E Alto Hospicio.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52HT1 de S/E Alto Hospicio.

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

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Sobretensión transitoria ocurrida en la zona, tras haberse producido una caída previa en la tensión de operación en S/E Parinacota, la que llegó a valores en torno a 205 kV, en el contexto de ejecución de maniobras para la normalización de la tensión en la zona a valores normales de operación, tras el uso de la línea 220 kV Nueva Pozo Almonte - Parinacota.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un correcto desempeño de las protecciones del paño HT1 de S/E Alto Hospicio.

- b) Por el momento, no se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 11 de mayo de 2023.

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

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

No se solicitan por el momento.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

No se solicitan por el momento.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 11 de mayo de 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0
Costos Totales [kUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630
Costo Marginal Quillota 220 kV	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	324	335	342	348	348	377	377	377
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625

Hidroeléctricas de Pasada	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	380	283	281	280	279	279	438	454	272	273	269	276	274	264	281	285	298	307	447	489	532	567	518	480	8,519	
CHAPIQUINA	8	5	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	4	6	8	8	8	102	
COSAPILLA	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	
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	
CORRALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PUNTADELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	53	
LAPALOMA	0	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	
CH-HORNITOS	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	8	8	8	8	175	
JUNCAL	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	131	
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
BLANCO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	120	
LOSQUILOS	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	10	10	10	10	10	229	
CHACABUQUITO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	142	
SAUCEANDES	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	
CARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ALFALFAL	43	43	42	42	41	40	40	39	39	28	34	38	38	27	27	28	40	41	41	41	40	41	42	42	916	
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
QUELTEHUES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
VOLCAN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	110	
GUAYACAN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	134	
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
FLORIDA-2	1	1	2	1	1	2	1	1	2	2	3	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	1	1	36
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55	
PUNTILLA	3	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	74	
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSBAJOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	91	
AUXDELMAIPO	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	
LOSMORROS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29	
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	
CIPRESILLOS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	15	
SAUZAL	28	28	28	28	28	28	28	28	18	17	17	16	16	16	16	16	16	18	28	28	28	28	28	28	558	
SAUZALITO	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	86	
CHACAYES	28	28	28	28	28	28	28	28	22	22	22	22	22	22	25	25	25	31	38	38	35	35	35	35	679	
SANANDRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	6	6	6	6	10	10	10	10	10	133	
CONVENTOVIEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAHIGUERA	26	0	0	0	0	0	85	85	0	0	0	0	0	0	19	19	23	23	67	85	85	85	85	85	772	
LACONFLUENCIA	69	0	0	0	0	0	72	71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	73	72	72	72	72	72	646	
ELPASO	0	0	0	0	0	0	5	12	12	12	5	0	0	0	0	0	0	0	10	15	15	15	15	10	126	

Periodo Desde: 11-05-2023 15-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630	12,504
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0	341
Costos Totales [kUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630	12,845
Costo Marginal Quillota 220 kV	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3	161.20
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196	5,582
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	324	335	342	348	348	377	377	377	8,362
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052	217,646
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625	231,591

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630	12,504	
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0	341	
Costos Totales [kUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630	12,845	
Costo Marginal Quillota 220 kV	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3	161.20	
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196	5,582	
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	324	335	342	348	348	377	377	377	8,362
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052	217,646	
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625	231,591	

PURISIMA	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
ELGALPON	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
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MELO	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
LICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	16	16	16	14	10	5	5	5	5	5	5	5	0	113
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
TRANQUIL	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
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
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	19
PILMAIQUEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	10	10	10	10	10	300
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUMBRES	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	127
PULELFU	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
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	86
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	19
CORRENTOSO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	19
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	72
CALLAO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
HIDROBONITO-MC1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
ENSENADA	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
LAARENA	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
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	14
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	36
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	29

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	1222	1145	1237	1284	1316	1313	1224	1186	1037	693	553	568	608	681	718	889	1020	1297	1302	1151	1068	984	891	855	24,242
PE-TCHAMMA	65	85	90	91	91	99	104	103	90	48	16	1	4	9	9	13	20	23	23	11	8	11	25	49	1118
PE-SIERRAGORDA	30	40	49	59	67	71	75	74	60	33	14	6	11	20	24	33	41	47	33	14	6	10	19	30	886
PE-VALLEDELOSIENTOS	7	9	11	14	18	20	20	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46	28	13	9	7	6		230
PE-CERROTIGRE	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	1	16	43	72	90	115	94	43	18	7	2	0	541
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	58	84	102	38	6	2	1	0	0	310
PE-CALAMA	13	18	25	33	44	44	42	42	29	11	0	0	5	23	39	57	73	83	60	32	14	11	17	14	755
PE-TALTAL	5	5	5	5	4	5	5	5	4	2	2	4	7	12	15	20	21	17	9	4	3	5	5	5	168
PE-ATACAMA	2	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	21	27	25	18	15	8	14	7	174
PE-SARCO	18	16	14	14	12	10	7	6	4	3	0	0	0	0	0	0	5	6	6	6	5	5	4	4	164
PE-CABOLEONES-1	15	12	11	11	9	8	8	7	6	5	6	11	11	12	8	7	13	15	15	17	18	18	14	10	290
PE-CABOLEONES-2	10	9	10	9	10	10	9	8	7	7	6	13	15	16	10	11	22	24	19	18	20	19	13	10	344
PE-CABOLEONES-3	20	19	19	18	16	14	14	11	7	5	3	6	7	5	0	0	9	14	15	17	19	19	15	10	315
PE-SANJUAN	35	33	27	25	27	25	21	14	12	9	3	4	3	2	1	4	0	17	18	16	14	14	11	9	347
PE-PUNTACOLORADA	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	2	2	1	1	1	1	1	15
PE-ELARRAYAN	47	41	41	41	45	49	39	40	53	35	30	35	44	48	43	48	54	67	68	65	57	52	47	39	1150
PE-TALINAYPONIENTE	33	33	32	32	33	34	34	35	35	28	25	28	28	29	29	32	36	45	45	44	42	40	34	29	824
PE-TALINAYORIENTE	15	15	14	15	16	16	17	18	18	16	17	25	32	36	38	43	46	55	49	41	33	28	18	11	649
PE-PUNTASIERRA	33	34	34	34	34	33	32	32	30	24	22	25	27	31	32	35	36	43	43	43	40	36	32	30	794
PE-LOSCURIUROS	14	10	9	10	10	11	12	14	14	12	16	30	41	47	52	59	58	68	63	57	46	33	20	12	719

Periodo Desde: 11-05-2023 15-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0
Costos Totales [kUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630
Costo Marginal Quillota 220 kV	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	324	335	342	348	348	377	377	377
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625

PE-MONTEREDONDO	6	20	13	16	14	10	10	21	15	14	17	21	21	21	21	24	21	28	28	29	27	22	22	14	454
PE-PUNTAPALMERAS	13	11	10	10	10	10	10	10	11	9	9	11	13	14	16	19	19	25	27	27	26	23	18	14	363
PE-CANELA	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	4	5	6	6	7	7	8	7	7	7	6	5	3	2	103
PE-CANELA-2	13	13	12	12	13	13	14	15	17	18	20	24	25	26	27	29	28	35	35	34	30	25	19	16	513
PE-TOTAL	9	9	9	10	10	10	9	11	11	8	8	10	13	15	15	19	20	25	25	25	22	21	16	13	341
PE-UCUQUER-2	5	5	5	5	5	5	5	6	5	4	4	3	3	4	4	4	6	6	6	6	6	6	6	6	118
PE-UCUQUER	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	2	3	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	81
PE-LAESTRELLA	23	23	24	23	24	24	24	24	23	18	15	14	11	11	12	14	16	22	27	30	32	32	31	30	526
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
PE-CAMPO-LINDO	24	22	22	25	27	26	25	24	19	11	8	9	10	9	9	10	17	20	21	19	15	12	13	405	
PE-ELMAITEN	5	5	5	5	5	5	5	4	4	3	2	2	2	2	2	2	3	3	4	4	4	3	3	85	
PE-NEGRETE	23	21	22	23	24	23	22	21	18	11	7	8	9	9	8	9	9	13	15	16	16	14	11	11	364
PE-MESAMAVIDA	28	27	27	28	28	27	26	25	22	14	11	11	11	11	10	10	10	15	19	19	18	16	14	15	441
PE-ALENA	41	41	39	38	41	41	38	35	34	24	21	18	17	19	20	18	19	24	28	30	26	25	21	20	679
PE-CUEL	16	15	15	15	15	15	15	14	12	8	6	6	6	6	5	6	6	8	10	11	11	10	9	9	246
PE-LOMASDEDUQUECO	30	30	29	29	29	29	28	27	24	15	11	10	9	9	9	9	9	13	17	19	20	19	17	17	459
PE-LOSOLMOS	33	33	33	53	54	52	49	46	42	29	23	23	21	20	20	20	20	28	33	34	35	33	30	31	796
PE-RENAICO	50	49	50	51	51	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	30	25	26	413
PE-RENAICO-2	85	82	83	84	85	84	82	78	70	49	36	33	32	31	28	28	27	39	46	51	51	46	39	39	1307
PE-MALLECONORTE	68	68	68	68	68	65	60	57	52	35	24	19	16	16	15	17	18	27	35	39	38	33	27	27	960
PE-MALLECOSUR	80	79	77	77	79	78	74	70	65	44	29	22	19	18	17	19	21	32	41	48	48	42	35	35	1147
PE-SANGABRIEL	113	38	110	109	109	109	106	96	91	38	50	47	44	43	39	39	36	50	61	65	63	66	61	62	1643
PE-LAFLOR	19	19	20	19	19	18	17	16	15	10	9	9	8	8	7	7	7	9	10	11	11	10	9	9	299
PE-TOLPANSUR	52	28	53	54	54	53	51	48	43	28	28	29	28	27	26	26	24	31	36	39	38	36	32	30	893
PE-ELNOGAL	4	5	5	6	5	4	5	5	4	5	4	2	4	3	4	4	5	6	8	6	7	7	7	7	122
PE-LOSBUENOSAIRES	14	13	13	13	13	13	13	12	11	7	6	6	6	6	5	6	6	7	8	9	9	9	8	8	222
PE-LAESPERANZA	6	6	6	6	6	5	5	5	5	4	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	99
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	17
PE-LEBU	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	30
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	19
PE-RAKI	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PE-ELARREBOL	6	9	5	6	8	9	9	8	7	6	3	1	2	2	5	6	6	2	7	2	4	5	7	4	129
PE-AURORA	32	31	31	28	24	23	21	20	18	13	8	8	7	8	8	8	8	12	13	15	19	22	25	29	431
PE-PUELCHESUR	28	26	28	27	28	26	28	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	23	23	29	33	38	381
PE-SANPEDRO	8	8	8	8	8	7	7	7	8	8	8	9	8	9	9	10	10	13	15	16	17	17	16	15	247
PE-SANPEDRO-2	14	13	13	13	12	12	12	12	12	11	11	12	12	13	13	14	14	17	21	22	24	24	24	24	370

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	2	513	2916	4543	4874	4921	4931	4892	4853	4619	3690	1080	22	0	0	0	0	0	41,856
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	15
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	62
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	62
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	11	11	11	10	8	8	7	3	0	0	0	0	0	0	86
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	8	12	16	19	20	19	18	14	10	3	0	0	0	0	0	0	146
PFV-SANTAISABEL	0	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-VALLEDLSOL	0	0	0	0	0	0	0	31	93	118	113	109	106	103	100	99	89	38	1	0	0	0	0	0	1030
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	44	67	66	65	64	62	61	62	50	13	0	0	0	0	0	0	485
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0	72
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	26	88	120	118	116	112	109	105	105	89	32	0	0	0	0	0	0	985
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	8	60	79	78	76	76	74	72	71	68	20	2	0	0	0	0	0	701

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0
Costos Totales [kUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630
Costo Marginal Quillota 220 kv	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	324	335	342	348	348	377	377	377
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	19	79	88	87	84	82	80	79	79	76	29	0	0	0	0	0	0
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	17	31	40	46	49	47	40	32	22	7	0	0	0	0	0	0
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	17	59	79	77	76	75	72	70	66	51	15	0	0	0	0	0	0
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0	0
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	4	15	23	23	23	23	23	22	20	13	2	0	0	0	0	0	0
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	11	17	17	17	17	17	16	15	10	1	0	0	0	0	0	0
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	19	151	173	177	184	181	188	185	183	159	63	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	3	38	50	50	49	47	45	43	43	44	11	3	0	0	0	0	0
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	29	41	41	40	38	37	36	36	36	12	0	0	0	0	0	0
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	16	95	136	134	135	134	133	131	131	118	37	0	0	0	0	0	0
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	29	125	185	185	185	186	181	175	140	150	67	3	0	0	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	11	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	89	0	0
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	7	7	7	7	8	7	2	0	0	0	0	0	0
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	7	8	8	6	0	0	0	0	0	0
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	1	17	78	87	88	90	91	87	84	82	74	19	1	0	0	0	0
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	10	11	4	0	0	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	9	58	70	68	67	65	64	62	61	62	28	0	0	0	0	0	0
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	8	75	93	93	89	87	85	83	85	83	16	0	0	0	0	0	0
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	4	34	59	57	57	56	55	54	56	53	17	0	0	0	0	0	0
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	26	37	38	38	37	36	35	35	36	17	1	0	0	0	0	0
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	6	7	2	0	0	0	0	0	0
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	32	56	58	58	56	55	53	53	49	12	1	0	0	0	0	0
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	24	81	115	114	115	114	107	95	92	79	30	1	0	0	0	0	0
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	9	13	13	13	13	12	12	12	10	3	0	0	0	0	0	0
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	9	35	54	54	0	0	0	50	50	39	12	0	0	0	89	0	0
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	20	74	112	116	116	114	112	106	95	79	29	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	5	6	4	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	6	6	6	5	1	0	0	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	5	26	38	39	39	38	38	37	37	33	13	0	0	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	10	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	3	24	43	44	44	42	41	41	43	39	14	0	0	0	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	4	41	73	73	71	69	68	67	66	57	13	1	0	0	0	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	33	41	40	40	39	38	37	39	36	9	0	0	0	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	16	113	150	148	159	145	143	139	133	125	32	0	0	0	0	0	0
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	2	26	38	39	40	42	42	43	42	32	4	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	37	57	58	58	57	55	54	54	54	12	4	0	0	0	0	0
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0	0
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	1	12	20	20	20	20	20	19	20	16	3	0	0	0	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	4	23	36	39	38	38	37	37	38	37	13	0	0	0	0	0	0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	8	13	15	16	16	16	14	13	10	3	0	0	0	0	0	0
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	16	72	125	141	146	147	144	140	141	130	50	0	0	0	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	28	147	214	219	223	235	241	245	240	203	63	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	39	136	199	204	200	195	194	196	196	160	52	0	0	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	4	24	48	59	62	62	60	59	57	46	15	0	0	0	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	9	60	80	82	81	82	82	85	83	70	20	0	0	0	0	0	0
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	3	27	52	55	54	54	55	54	54	50	12	1	0	0	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	10	20	22	21	26	30	32	30	19	3	0	0	0	0	0	0
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	12	51	73	79	83	91	99	105	100	76	25	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	22	51	55	59	63	65	71	73	65	15	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0
Costos Totales [kUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630
Costo Marginal Quillota 220 kv	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	324	335	342	348	348	377	377	377
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625

PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	7	9	9	8	7	4	0	0	0	0	0	0
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	3	3	3	0	0	0	0	0	0
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
PFV-PEPASOLAR-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
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	5	0	0	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	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-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSLOSOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10	19	22	26	30	29	26	21	14	2	0	0	0	0	0
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
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	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-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	6	55	111	142	162	167	158	135	101	43	14	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	1	35	60	62	61	59	57	55	54	35	10	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	5	27	50	55	54	51	51	51	51	30	11	0	0	0	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	7	7	6	6	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	0	0
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	5	6	6	5	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0
Costos Totales [kUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630
Costo Marginal Quillota 220 kv	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	324	335	342	348	348	377	377	377
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625

PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-JAURURO	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-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CARACAS-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
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CABILDOSUNLIGHT	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-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	7	15	17	18	18	18	13	7	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	4	4	4	5	5	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLAALEMANA	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-KAUFMANN	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-ICB	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-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	7	5	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOBOZA	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-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	1	2	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0
Costos Totales [kUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630
Costo Marginal Quillota 220 kV	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	324	335	342	348	348	377	377	377
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625

PFV-ABASTIBLECONCON	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-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	8	8	7	8	8	4	1	0	0	0	0	0	0
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	5	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	5	5	6	5	3	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	5	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	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-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	3	3	4	4	2	0	0	0	0	0	0
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	6	6	6	7	5	1	0	0	0	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	3	3	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	39	51	58	62	58	53	35	17	2	0	0	0	0	0
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	5	6	6	3	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	0
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
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	6	6	7	4	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	4	0	0	0	0	0	0	0
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
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
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	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-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0
Costos Totales [kUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630
Costo Marginal Quillota 220 kv	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	324	335	342	348	348	377	377	377
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625

PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	0	29
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0	45
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	6	6	5	0	0	0	0	0	0	0	50
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	6	6	4	0	0	0	0	0	0	43
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	0	47
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	6	6	3	0	0	0	0	0	0	34
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CHIMBARONGO	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-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	5	4	1	0	0	0	0	0	0	32
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	7	6	5	2	0	0	0	0	0	0	44
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-NAN	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-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	0	36
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	32
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	0	42
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	4	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	34
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	6	5	3	0	0	0	0	0	0	37
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	0	26
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	42
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	2	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	39
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	3	4	3	3	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	5	1	2	0	0	0	0	0	0	36
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-IDAHELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	5	5	4	3	0	0	0	0	0	0	35
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	7	7	5	0	0	0	0	0	0	47
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	5	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	40

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0
Costos Totales [kUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630
Costo Marginal Quillota 220 kV	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	324	335	342	348	348	377	377	377
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625

PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	0
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	6	6	6	4	0	0	0	0	0	0
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	2	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	2	18	49	62	63	63	64	65	58	39	9	1	0	0	0	0	0
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SLK808	0	374	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	0
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	25	64	82	81	80	81	82	73	44	10	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	89	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
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	4	6	6	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	5	5	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAEIZABETH	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-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	5	5	5	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0
Costos Totales [kUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630
Costo Marginal Quillota 220 kV	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	324	335	342	348	348	377	377	377
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625

PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	47
PFV-ECLIPSE	0	374	365	0	0	0	0	0	1	3	6	6	5	7	6	5	3	0	0	0	0	0	0	44
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	5	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	46
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	32
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	0	29
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	7	7	4	0	0	0	0	0	0	50
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	7	6	3	0	0	0	0	0	0	49
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	36
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANEMILIO-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
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	0	0	38
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	36
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	32
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630	12,504
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0	341
Costos Totales [kUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630	12,845
Costo Marginal Quillota 220 kV	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3	161.20
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196	5,582
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	324	335	342	348	348	377	377	377	8,362
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052	217,646
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625	231,591

PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	0	41
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	56
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-MARAMBIO	0	374	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	0	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	5	6	5	6	3	0	0	0	0	0	0	0	37
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0	40
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0	45
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	33
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	0	59
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	5	5	6	6	3	1	0	0	0	0	0	0	43
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	0	0	43
PFV-BULNESLOSBARONES	0	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-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	3	3	4	4	2	0	0	0	0	0	0	0	27
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0	45
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	0	30
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	31
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	6	5	2	0	0	0	0	0	0	0	38
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	0	29
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-TENO	0	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-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	5	3	2	0	0	0	0	0	0	0	36
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0	37
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	6	7	7	6	3	0	0	0	0	0	0	0	40
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12

Periodo Desde: 11-05-2023 15-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630	12,504
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0	341
Costos Totales [kUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630	12,845
Costo Marginal Quillota 220 kV	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3	161.20
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196	5,582
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	324	335	342	348	348	377	377	377	8,362
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052	217,646
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625	231,591

PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0	38
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	7	8	7	6	5	2	0	0	0	0	0	0	0	45
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	0	0	61
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	5	6	6	2	0	0	0	0	0	0	0	43

Centrales de concentración solar	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	30	30	30	30	30	30	30	30	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	30	30	30	1,634
CS-CERRODOMINADOR	30	30	30	30	30	30	30	30	30	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	30	30	30	1634

Térmicas	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	6207	6210	6114	5995	5922	6024	6069	5961	4965	4017	3909	3812	3919	3706	3722	3678	4219	5403	6010	6252	6186	6174	6377	6380	127,230
ARICA-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
ARICA-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
ARICA-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
TARAPACA-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
UJINA-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
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-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
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-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
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-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
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-6_HFO	0	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-G1A_GEO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
CERROPABELLON-G2A_GEO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
CERROPABELLON-G3A_GEO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
NORGENER-NT01_CAR	118	132	132	132	132	132	132	65	65	55	55	55	55	55	55	55	55	76	118	141	132	132	141	141	2361
NORGENER-NT02_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
TOCOPILLA-U16_TG1_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
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_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
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	243	337	298	0	0	0	1037
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	159	298	288	209	159	232	159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	328	358	358	2547
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_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
TOCOPILLA-TG3_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
TOCOPILLA-TG3_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
TOCOPILLA-TG3_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

Periodo Desde: 11-05-2023 15-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630	12,504
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0	341
Costos Totales [KUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630	12,845
Costo Marginal Quillota 220 kV	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3	161.20
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196	5,582
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	335	342	348	348	377	377	377	8,362
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052	217,646
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625	231,591

TOCOPILLA-TG3_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
TOCOPILLA-TG3_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
TOCOPILLA-TG3_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
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	495	0	0	0	0	0	0	0	0	345	495	495	495	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	495	495	495	495	495	495	495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	495	495	495	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_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
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_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
KELAR-TG2_TG2_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
KELAR-TG2_TG2_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
KELAR-TG2_TG2_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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	267	97	80	80	80	80	80	80	97	277	277	277	277	277	277	277	277	277
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	276	281	281	281	269	100	80	80	80	80	87	80	100	281	281	281	281	281	281	281	281	281
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	267	60	60	60	60	60	60	202	275	275	275	275	275	275	275	275	275
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	275	67	60	60	60	60	60	238	275	275	275	275	275	275	275	275	275
MEJILLONES-CTM1_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
MEJILLONES-CTM2_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
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_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
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_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

Periodo Desde: 11-05-2023 15-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630	12,504
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0	341
Costos Totales [KUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630	12,845
Costo Marginal Quillota 220 kV	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3	161.20
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196	5,582
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	335	342	348	348	377	377	377	8,362
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052	217,646
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625	231,591

[illegible]

Periodo Desde: 11-05-2023 15-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630	12,504
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0	341
Costos Totales [KUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630	12,845
Costo Marginal Quillota 220 kV	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3	161.20
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196	5,582
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	335	342	348	348	377	377	377	8,362
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052	217,646
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625	231,591

[illegible]

Periodo Desde: 11-05-2023 15-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630	12,504
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0	341
Costos Totales [kUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630	12,845
Costo Marginal Quillota 220 kV	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3	161.20
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196	5,582
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	324	335	342	348	348	377	377	377	8,362
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052	217,646
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625	231,591

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	
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	
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	
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	
ANDES-1_FO6	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	
ANDES-2_FO6	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	
ANDES-3_FO6	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	
ANDES-4_FO6	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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
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	
LLANOSBLANCOS_DIESEL	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	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	150	152	152	152	3646	
GUACOLDA-2_CAR	110	110	110	110	110	110	105	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	110	110	110	110	110	2619	
GUACOLDA-3_CAR	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	3694	
GUACOLDA-4_CAR	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	150	154	154	154	3690	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	
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	
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	
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CAMPICHE_CAR	208	233	228	223	228	233	233	233	233	233	84	84	208	84	233	84	208	233	233	233	233	270	270	4976
VENTANAS-2_CAR	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	2160	
QUINTERO-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	
QUINTERO-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	
QUINTERO-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	
QUINTERO-1_GNL_B	89	70	91	86	89	89	89	96	89	89	89	96	96	89	89	89	89	96	104	115	107	96	115	2262
QUINTERO-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	
QUINTERO-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	
QUINTERO-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	
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-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	

11-05-2023 15-05-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
601 60	589 0	583 2	580 0	563 0	586 0	618 1	574 0	508 50	407 1	405 1	392 0	416 0	363 0	379 2	345 0	404 1	527 79	576 40	609 13	588 0	617 89	645 0	630 0
661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630
164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3
168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196
374	374	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	324	335	342	348	348	377	377	377
8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052
9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625

[illegible]

Periodo Desde: 11-05-2023 15-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630	12,504
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0	341
Costos Totales [kUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630	12,845
Costo Marginal Quillota 220 kV	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3	161.20
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196	5,582
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	324	335	342	348	348	377	377	377	8,362
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052	217,646
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625	231,591

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0
Costos Totales [kUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630
Costo Marginal Quillota 220 kv	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	324	335	342	348	348	377	377	377
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625

NEHUENCO-2_TG1+TV1_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
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	374	374	374	344	358	350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	315	344	374	0	374	0	0	374
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	324	344	328	328	328	328	328	328	221	328	0	0	0	374	0	344	374	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_DIESEL	374	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_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
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPACONCAGUA_COGEN	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
PLACILLA_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
QUINTAY_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
ELTOTORAL_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
LASVEGAS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	338	304	304	304	307	308	338	338	338	238	302	327	327	256	205	215	272	338	338	338	338	338	338	338
NUEVARENCA_TG1+TV1_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
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_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
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RENCA-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
RENCA-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
CMPCCORDILLERA_GN_A	53	53	53	53	53	53	53	53	30	48	53	53	52	49	0	0	53	53	53	53	53	53	53	53

Periodo Desde: 11-05-2023 15-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630	12,504
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0	341
Costos Totales [KUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630	12,845
Costo Marginal Quillota 220 kV	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3	161.20
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196	5,582
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	335	342	348	348	377	377	377	8,362
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052	217,646
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625	231,591

[illegible]

11-05-2023 15-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630	12,504
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0	341
Costos Totales [KUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630	12,845
Costo Marginal Quillota 220 kV	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3	161.20
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196	5,582
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	335	342	348	348	377	377	377	8,362
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052	217,646
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625	231,591

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630	12,504
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0	341
Costos Totales [kUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630	12,845
Costo Marginal Quillota 220 kv	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3	161.20
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196	5,582
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	324	335	342	348	348	377	377	377	8,362
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052	217,646
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625	231,591

VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	0	0	0	0	0	322
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	25	0	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90
CALLECALLE_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
CHUYACA_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
TRAPEN_DIESEL	36	0	0	4	3	9	6	32	74	75	75	75	75	75	75	75	75	75	73	55	37	1	2	1	1008
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	27	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	43
DEGAN-NAVES_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
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	11	19	19	0	8	9	0	0	0	0	0	0	0	82
TRINCAO_DIESEL	14	1	1	14	14	14	0	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	12	283
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	1	8	8	4	0	0	0	0	0	0	53

Embalses y Reguladas	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	1279	1081	850	799	800	824	1273	1461	828	699	677	705	537	711	660	663	801	1446	1910	2044	2092	2073	2046	1868	28,125
RAPEL-1	75	0	0	0	0	0	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	75	75	75	75	750
RAPEL-2	75	0	0	0	0	0	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	75	75	75	75	750
RAPEL-3	75	0	0	0	0	0	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	75	75	75	75	750
RAPEL-4	75	0	0	0	0	0	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	75	75	75	75	750
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-1	35	21	17	35	13	16	21	16	22	35	17	15	17	35	13	17	22	35	17	21	17	16	17	17	508
CIPRESES-2	25	30	30	25	30	30	30	30	30	30	30	35	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	715
CIPRESES-3	16	25	29	16	34	30	25	30	30	30	25	30	30	30	25	25	25	30	29	25	29	30	29	29	658
OJOSDEAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMINA	17	17	17	17	17	17	17	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	17	17	17	17	17	239
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	46	50	43	46	45	50	42	43	45	50	69	69	69	69	69	69	1428
CURILLINQUE	84	84	84	84	84	84	84	84	55	60	52	55	54	60	50	52	54	60	84	84	84	84	84	84	1719
LOMAALTA	36	36	36	36	36	36	36	36	23	25	22	23	23	25	21	22	23	25	36	36	36	36	36	36	734
LOSHIERROS	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	0	0	0	0	0	0	0	12	12	12	12	12	12	204
LOSHIERROS-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	34
PEHUENCHE-1	0	0	0	0	0	0	0	139	171	0	0	0	0	165	173	159	160	151	139	139	151	139	139	151	1974
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	151	139	152	0	0	139	139	719
COLBUN-1	203	203	203	203	203	203	203	187	100	100	105	186	0	0	0	0	0	100	100	203	203	203	203	203	3519
COLBUN-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MACHICURA-1	39	14	14	14	14	12	27	27	12	14	14	14	28	14	14	14	14	39	27	40	27	40	27	40	540
MACHICURA-2	18	0	0	0	0	18	40	40	18	0	0	0	0	0	0	0	0	18	40	27	40	27	40	27	352
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0
SANIGNACIO	30	6	6	6	6	15	36	36	15	6	6	6	14	6	6	6	6	30	36	36	36	36	36	36	454
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	70	0	0	74
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	40	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112
ELTORO-3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
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	2
ABANICO	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	574
ANTUCO-1	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	1375
ANTUCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RUCUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUILLECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	159	273	258	188	240	162	1281
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90	90	276	276	90	90	911
PALMUCHO	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	634
PANGUE-1	55	55	55	55	55	55	55	55	20	20	20	20	20	20	20	20	20	55	93	143	193	225	225	116	1671

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves 11 de mayo de 2023	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	601	589	583	580	563	586	618	574	508	407	405	392	416	363	379	345	404	527	576	609	588	617	645	630
Costos Encendido/Detención	60	0	2	0	0	0	1	0	50	1	1	0	0	0	2	0	1	79	40	13	0	89	0	0
Costos Totales [kUSD]	661	589	585	580	563	586	618	574	559	408	406	392	417	363	381	345	405	606	616	622	588	707	645	630
Costo Marginal Quillota 220 kV	164.8	164.4	161.3	160.0	159.4	160.2	165.1	165.2	160.5	152.4	153.2	154.6	163.4	153.2	113.8	153.7	154.1	164.5	174.0	174.1	174.0	174.1	174.3	174.3
Pérdidas [MWh]	168	179	161	161	161	160	163	176	340	325	325	315	315	332	322	317	325	200	183	188	183	181	206	196
Consumos Propios [MWh]	374	374	365	365	365	365	365	365	324	324	325	325	324	324	325	324	324	335	342	348	348	377	377	377
Demanda Total [MWh]	8576	8195	7987	7862	7821	7945	8507	9061	9453	9666	9726	9742	9730	9687	9676	9585	9479	9098	9269	9511	9448	9282	9289	9052
Generación Total [MWh]	9118	8748	8513	8388	8347	8470	9035	9605	10118	10314	10376	10381	10369	10344	10324	10225	10128	9633	9794	10046	9978	9839	9872	9625
PANGUE-2	120	240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95	0	0	0	0	0	0	79	0	76	0	76	0	0
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	76	0	80	0	0	0	0	0	0	76	74	76	0	0	0	76	0
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	0	40	0	0	40	40	40	40	40	40	40	0	40	0	40	0	0
CANUTILLAR-1	60	59	59	67	68	0	59	59	59	59	59	59	59	59	59	58	59	86	68	59	56	59	57	60
CANUTILLAR-2	0	50	59	0	0	67	59	59	55	59	59	59	59	59	59	50	59	59	68	59	55	59	59	59

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 11 de mayo de 2023

11-05-2023

1-05-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	6.7	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.7	4.0	4.0	4.0	4.0	3.5	3.5	3.5	3.5	3.0	3.0	3.0	3.0	7.0	8.0	8.0	8.0	7.1	107.9	8.0	4.5	
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	0.4	9.0	0.4	0.4	
ELTORON2	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.2	1.0	0.9
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.3	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.6	0.7	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	20.5	0.9	0.9
SANTAROSA	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.0	0.4	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	10.8	0.5	0.4
RIOHUASCO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	20.4	0.9	0.9	
PUCLARO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	7.9	0.8	0.3	
LOSMOLLES	4.7	4.5	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	3.5	3.2	3.5	3.4	3.3	3.2	4.3	5.6	5.7	5.7	5.7	56.8	5.7	2.4
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	10.4	10.5	10.2	9.2	8.5	9.2	9.4	9.4	9.4	8.7	8.4	8.5	7.6	7.2	6.6	7.0	6.7	6.5	7.5	8.8	9.9	10.2	11.8	12.0	12.0	213.6	12.0	8.9
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	5.7	5.7	5.8	6.1	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.7	6.7	6.6	6.2	6.1	6.1	6.1	6.2	6.2	156.2	6.9	6.5
BLANCO	6.3	6.0	5.8	5.7	5.5	5.4	5.3	5.2	5.2	5.1	5.0	4.8	4.8	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4	4.5	6.4	8.3	8.9	8.2	7.5	7.5	136.6	8.9	5.7
LOSQUILLOS	10.8	10.2	9.8	9.9	10.0	10.3	10.8	10.7	10.8	11.0	10.4	10.6	10.7	9.8	10.5	10.2	10.5	9.8	10.6	9.9	10.1	10.1	11.2	10.9	10.9	249.6	11.2	10.4
CHACABUQUITO	6.7	6.8	6.8	6.6	6.3	6.4	6.5	6.6	6.9	6.9	6.9	7.0	6.6	6.8	6.7	6.5	6.7	6.6	6.7	6.5	6.7	6.4	6.6	6.6	6.6	159.8	7.0	6.7
SAUCEANDES	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	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	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3	0.3
CARENA	6.9	6.9	7.0	7.2	7.2	7.2	7.2	6.7	5.4	4.5	3.9	3.3	2.3	2.4	4.3	6.1	5.2	5.0	5.0	6.6	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	138.3	7.2	5.8
MINI_ARRAYAN	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.3	0.1	0.1	0.1
ALFALFA	41.2	41.7	42.8	42.8	42.8	42.8	42.8	42.7	42.7	32.7	30.4	30.4	31.9	32.4	34.4	41.0	40.7	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	41.7	42.4	42.4	941.3	42.8	39.2
ALFALFA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALIBORO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.8	0.7	0.7	0.7
MALLARAUCO	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.0	2.7	2.5	2.3	2.1	2.3	2.6	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.4	3.3	3.3	74.2	3.4	3.1
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	20.7	20.2	20.2	20.3	20.3	20.3	20.2	20.2	20.2	20.3	20.3	20.3	20.3	20.2	20.3	20.2	20.3	20.3	24.5	29.2	29.1	29.4	26.0	21.0	524.3	29.4	21.8	21.8
SAUZAL	24.1	23.5	23.2	20.4	20.0	19.8	21.1	24.3	23.6	19.2	14.7	15.5	15.5	14.2	15.6	14.5	16.8	16.0	15.8	18.1	22.7	23.3	26.8	25.8	474.3	26.8	19.8	19.8
CIPRESILLOS	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.56	1.0	0.7	0.7
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	4.8	4.6	4.6	4.0	3.7	3.8	3.8	5.1	4.7	3.9	2.1	2.5	2.6	2.1	2.6	2.3	3.5	2.5	2.6	2.7	4.8	4.2	5.6	5.3	88.5	5.6	3.7	3.7
LA-COMPANIA-II	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.6	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.7	2.1	1.9	40.4	2.1	1.7	1.7
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.0	77.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	84.5	83.5	84.5	84.2	84.9	85.0	670.8	85.0	28.0	28.0
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.9	45.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	71.5	71.5	71.8	71.3	72.1	72.4	518.2	72.4	21.6	21.6
ELPASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	14.9	15.0	16.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	8.0	14.8	15.0	15.3	15.2	0.0	0.0	130.5	16.1	5.4	5.4
SANANDRES	10.1	10.1	6.6	6.1	6.1	5.6	5.2	5.2	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.3	10.0	10.0	9.9	10.2	11.3	11.5	128.7	11.5	5.4	5.4
CONVENTOVIEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	2.0	2.0	1.9	1.8	1.9	1.9	46.3	2.0	1.9	1.9
CORRALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ROBLERIA	1.4	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	35.3	1.5	1.5	1.5
LIRCA	8.9	8.9	8.9	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	8.7	8.7	8.7	214.8	9.0	9.0	9.0
MARIPOSAS	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	68.7	2.9	2.9	2.9
PROVIDENCIA	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.7	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.7	4.6	4.6	4.7	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	4.5	110.5	4.7	4.6	4.6
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	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	0.4	9.7	0.4	0.4	0.4
ELGALPON	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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.1	0.4	0.3	0.3
RIOCOLORADO	1.2	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	1.2																					

	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
PULELFU	3.1	3.1	3.1	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	77.8	3.4	3.2
MARIALENA	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.3	0.1	0.1
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	47.7	2.0	2.0
CAPULLO	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	4.0	4.0	4.0	4.3	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	99.5	4.4	4.1
NALCAS	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	41.0	1.8	1.7
CALLAO	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	9.3	0.5	0.4
HIDROBONITO-MC1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	57.6	2.5	2.4
HIDROBONITO-MC2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	13.2	0.6	0.6
HIDROBONITO-MC3	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	18.7	0.8	0.8
RUCATAYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	24.0	1.1	1.0
LAARENA	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.4	0.8	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	20.2	1.1	0.8
EL-COLORADO	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.6	0.3	0.2
DONGO	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.1	3.9	3.7	3.5	3.4	3.2	3.1	3.0	2.9	2.9	2.8	93.6	4.4	3.9
COLLIL	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.5	6.4	6.2	6.1	6.1	5.8	5.5	5.3	5.0	4.8	4.7	4.4	4.3	4.1	4.0	3.9	3.7	3.6	3.6	126.9	6.6	5.3
QUELTHEUES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.6	11.4	15.5	39.6	15.5	1.7
VOLCAN	3.9	3.9	4.3	4.5	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	5.0	3.7	0.0	0.0	5.0	4.8	4.8	4.7	5.0	5.0	5.0	4.9	5.0	5.0	103.3	5.0	4.3
GUAYACAN	4.9	4.6	4.3	4.4	4.4	4.8	5.0	4.9	4.8	4.3	4.0	4.6	3.9	3.8	3.9	4.3	4.1	4.0	4.0	3.7	3.6	3.1	3.0	2.9	99.2	5.0	4.1
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	2.0	1.2	1.0	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.6	3.0	2.0	1.4	0.3	1.3	0.5	0.0	1.8	3.9	2.3	2.0	1.9	1.0	41.6	3.9	1.7
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.8	2.2	2.1
PUNTILLA	2.1	2.0	2.6	3.0	2.3	1.2	1.9	2.3	2.3	2.3	2.0	2.0	2.0	2.4	2.5	2.5	2.2	2.0	1.1	1.7	2.3	1.7	1.5	1.5	49.4	3.0	2.2
EYZAGUIRRE	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	6.3	0.4	0.3
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.2	0.3	0.3
LOSMORROS	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.5	1.0	1.4	1.8	1.9	1.6	1.4	1.0	0.5	0.4	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	15.3	1.9	0.6
LOSBAJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AUXDELMAIPO	0.6	0.9	0.7	0.4	0.7	0.8	0.7	0.3	0.3	0.3	0.6	0.6	0.4	0.6	0.7	0.7	0.3	0.3	0.3	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	12.7	0.9	0.5
PULLINQUE	5.4	4.1	5.4	5.3	4.9	5.0	5.1	5.5	9.3	14.3	13.2	12.3	12.3	12.3	12.3	12.3	12.3	11.6	8.3	8.6	8.8	7.9	8.0	5.8	210.3	14.3	8.8
RECA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.7	0.4	0.3
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.8	0.2	0.2
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	1.2	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	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	27.6	1.2	1.2
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	3.2	0.2	0.1
MOCHO	4.6	4.7	4.9	5.1	5.2	5.2	5.3	5.3	5.4	5.4	5.4	5.6	5.7	5.7	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	5.6	5.5	5.4	5.4	5.3	129.5	5.8	5.4
LICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	14.8	3.3
CUMBRES	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.4	5.3	5.3	5.3	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	127.4	5.4	5.3
SANTAISABEL	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.3	0.6	0.6
LOSCORRALES-1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	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	1.5	36.9	1.8	1.5
LOSCORRALES-2	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	0.2	0.3	11.1	0.5	0.5
MSA-1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	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	3.0	0.3	0.1
PICHILONCO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.3	0.3	0.3
DONWALTERIO	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	46.5	2.0	1.9
DIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MELO	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	34.2	1.4	1.4
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA																											

11-05-2023

11-05-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.1	7.7	12.4	19.9	22.2	5.0	0.1	3.7	0.0	0.0	0.0	75.7	22.2	3.2
PE-SARCO	32.9	37.2	31.7	32.8	19.1	5.8	0.7	0.0	0.0	0.1	4.7	8.2	5.3	1.1	5.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	185.5	37.2	7.7
PE-SANJUAN		33.8	32.3	29.8	19.9	15.2	2.8	0.0	0.0	0.0	2.9	7.8	5.2	0.5	6.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	191.4	34.2	8.0
PE-CABOLEONES	36.0	34.2	32.0	26.1	22.6	16.2	1.2	0.0	0.0	0.0	6.9	8.4	3.6	0.2	2.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	191.7	36.0	8.0
PE-CABOLEONES-2	29.8	28.6	23.5	15.4	7.6	4.2	0.0	0.0	0.0	0.1	5.5	5.6	4.4	0.9	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	127.4	29.8	5.3
PE-CABOLEONES-3	29.6	30.8	26.2	27.8	18.5	19.0	3.2	0.0	0.0	0.0	2.5	4.2	1.2	0.0	3.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	167.4	30.8	7.0
PE-ATACAMA	29.1	25.1	23.9	21.2	14.8	12.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	130.3	29.1	5.4
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PE-ELARRAYAN	44.1	37.2	30.3	48.0	20.5	23.2	18.2	25.5	25.8	16.6	14.2	14.4	22.7	16.1	30.7	37.6	34.7	20.0	4.9	16.8	36.1	19.8	3.8	0.0	561.1	48.0	23.4
PE-LOSCURUROS	0.6	0.1	0.6	0.0	0.0	9.8	0.0	1.5	0.4	0.0	6.1	8.9	9.5	13.2	29.8	37.9	51.4	46.4	32.1	9.4	5.3	0.5	0.0	0.0	263.5	51.4	11.0
PE-TALINAYORIENTE	12.2	1.9	5.0	11.4	4.2	8.9	6.3	7.6	28.9	4.1	4.6	10.3	17.8	12.7	44.3	44.9	49.3	56.9	38.8	4.7	1.8	0.0	0.4	0.7	377.5	56.9	15.7
PE-TALINAYPONIENTE	30.8	20.1	26.3	27.1	27.0	29.1	19.4	27.1	32.5	23.3	26.2	35.2	32.2	25.0	34.8	31.9	34.1	52.1	56.0	45.3	36.3	29.4	4.9	1.0	707.0	56.0	29.5
PE-PUNTASIERRA	15.0	8.7	10.1	7.0	17.0	20.2	3.5	21.2	19.4	8.6	28.2	25.4	32.4	34.8	41.4	41.1	40.9	70.9	80.5	78.7	70.4	50.6	8.3	2.3	736.4	80.5	30.7
PE-MONTEREDONDO	2.4	0.9	1.8	3.2	3.5	5.3	1.1	5.2	12.2	4.3	8.0	8.2	7.2	6.2	14.8	18.4	21.8	17.8	17.5	17.1	15.0	6.5	0.0	0.7	199.1	21.8	8.3
PE-CANELA	1.9	0.6	0.7	0.1	0.8	0.6	0.0	0.3	0.0	0.7	0.7	2.8	1.3	4.2	6.9	9.3	3.8	6.8	6.1	4.0	7.0	1.5	0.1	0.0	60.0	9.3	2.5
PE-CANELA-2	16.7	14.0	10.4	7.3	15.4	5.4	4.2	9.2	4.3	16.1	19.3	30.8	30.2	35.5	42.0	34.2	22.6	23.6	19.6	24.9	25.3	15.3	7.8	1.8	435.7	42.0	18.2
PE-TOTORAL	8.3	4.7	6.7	7.3	7.1	3.8	4.7	8.4	10.7	2.0	5.9	5.6	7.7	8.7	9.5	11.0	7.6	13.1	26.8	30.4	29.7	12.3	1.2	5.6	238.8	30.4	10.0
PE-PUNTAPALMERAS	9.8	6.6	4.6	5.9	10.6	7.1	1.7	2.9	9.7	7.2	11.8	6.9	6.6	9.5	8.9	11.4	11.9	13.9	26.9	23.8	21.3	12.5	7.6	7.3	246.6	26.9	10.3
PE-UCUQUER	3.7	5.7	6.0	6.2	6.2	6.3	6.3	6.3	6.3	6.1	5.1	6.0	5.5	4.8	2.5	2.1	5.2	5.4	6.3	6.2	6.3	6.1	6.3	6.3	133.1	6.3	5.5
PE-UCUQUER-2	4.1	4.4	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	3.8	2.1	1.2	1.1	3.2	4.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	88.6	4.6	3.7
PE-LA-ESTRELLA	21.2	19.8	25.3	25.2	25.2	24.2	21.5	32.5	43.1	27.6	14.2	18.8	13.9	11.0	11.4	17.2	35.0	30.5	47.3	48.3	50.1	49.6	49.0	50.1	711.8	50.1	29.7
PE-ELMAITEN	8.8	7.5	7.8	6.9	3.3	6.5	4.6	7.4	4.9	2.8	2.7	0.5	0.6	0.5	0.2	0.5	0.5	0.4	0.9	1.7	1.7	2.7	4.1	1.4	78.9	8.8	3.3
PE-LASPENAS	8.2	6.2	6.6	5.6	7.5	5.2	7.2	8.1	7.5	4.2	1.6	1.8	1.8	1.4	0.8	2.1	1.7	1.8	2.2	4.5	6.1	6.9	4.2	4.0	107.4	8.2	4.5
PE-ALENA	55.4	47.1	48.3	50.2	37.0	21.6	16.7	12.5	9.8	5.3	4.4	18.3	17.1	5.9	2.8	6.6	6.3	6.2	8.5	9.3	6.0	6.0	6.8	15.7	423.7	55.4	17.7
PE-CUEL	22.1	26.9	26.5	19.3	12.6	10.6	4.8	9.0	6.7	3.7	0.8	1.7	2.6	2.1	2.8	4.3	1.5	2.1	5.7	6.1	4.3	7.2	6.9	2.5	192.4	26.9	8.0
PE-LOS-OLMOS	59.1	56.2	68.1	88.4	54.3	38.8	61.2	56.8	24.5	18.3	7.6	6.1	5.0	12.1	9.6	15.9	11.4	7.7	13.1	9.9	11.6	17.9	15.4	10.3	679.3	88.4	28.3
PE-LAESPERANZA	4.0	3.5	3.1	1.0	0.7	1.4	0.5	0.9	0.5	0.3	0.0	0.4	0.7	1.2	1.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.6	0.6	1.5	0.8	0.0	23.7	4.0	1.0
PE-NEGRETE	18.5	12.4	12.9	5.3	3.9	3.7	3.0	3.4	2.1	2.2	0.1	3.7	2.8	7.3	5.6	6.3	3.6	2.6	2.8	5.5	4.9	8.6	6.9	1.8	129.8	18.5	5.4
PE-LOSBUENOSAIRES	18.5	19.3	16.2	10.9	10.7	6.9	0.8	4.7	4.1	1.3	0.1	1.2	1.4	2.5	2.7	4.7	1.2	0.6	3.1	4.9	3.7	7.1	8.3	1.9	136.5	19.3	5.7
PE-MESAMAVIDA	39.9	42.8	41.1	42.2	33.7	29.6	18.8	29.6	20.7	9.7	3.7	2.0	3.8	3.5	3.7	7.6	2.5	3.9	10.0	12.1	8.5	12.7	14.8	8.5	405.4	42.8	16.9
CAMPO_LINDO_E1_EO	36.6	35.7	21.3	29.9	24.5	21.4	16.7	23.1	15.1	5.8	2.2	2.8	3.7	2.4	1.9	3.7	3.2	2.0	5.2	6.3	5.9	12.8	15.4	6.3	306.9	36.6	12.8
PE-LEBU	0.0	0.1	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.3	0.0
PE-LEBU-3	0.0	0.1	0.4	0.3	0.3	0.0	0.0	0.1	0.0	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	0.0	0.0	1.5	0.4	0.1
PE-EL-ARBOL	6.3	6.9	8.1	6.2	5.1	2.1	3.4	2.6	1.5	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.6	1.7	1.6	1.9	0.5	0.4	0.6	51.6	8.1	2.2
PE-RAKI	0.4	0.7	1.7	1.3	1.2	1.0	0.8	0.5	0.5	0.5	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	9.1	1.7	0.4
PE-HUAJACHE	0.3	0.7	1.9	1.4	1.5	0.8	0.6	0.4	0.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	9.3	1.9	0.4
PE-LA-FLOR	13.3	8.1	15.7	11.7	4.6	2.6	5.5	3.9	2.0	2.7	2.0	6.5	4.3	5.9	4.5	5.5	3.6	3.6	5.5	7.7	6.7	9.7	7.3	3.6	146.4	15.7	6.1
PE-ELNOGAL	7.6	7.7	7.4	8.0	5.7	5.3	6.2	5.8	4.6	2.8	0.5	0.3	0.5	1.3	1.0	1.3	1.0	0.6	1.2	2.9	2.7	3.0	4.3	1.2	83.0	8.0	3.5
PE-TOLPAN-SUR	47.4	47.4	45.3	44.0	24.7	13.0	16.5	15.8	8.4	9.2	4.1	14.3	11.2	17.2	10.6	14.9	8.0	6.0	14.3	18.3	15.1	22.2	11.3	6.4	445.6	47.4	18.6
PE-MALLECO-NORTE	81.5	67.1	55.1	65.1	88.3	59.6	51.3	46.8	47.0	36.8	16.9	6.6	6.2	12.6	11.6	16.9	10.8	6.1	10.9	12.9	15.3	13.2	14.8	7.9	761.3	88.3	31.7
PE-MALLECO-SUR	101.5	99.0	81.6	82.9	96.2	61.4	77.9	69.2	65.2	57.7	43.5	18.5	10.3	14.5	13.1	18.6	10.5	10.0	17.3	19.5	14.5	17.2	21.2	6.7	1027.9	101.5	42.8
PE-SANGABRIEL	118.9	122.5	138.7	123.6	88.8	48.9	54.0	63.6	32.9	24.7	12.9	19.7	23.2	29.0	18.1	25.4	15.7	7.9	14.6	13.5	20.7	32.5	17.6	2.9	1070.0	138.7	44.6
PE-RENAICO	62.3	71.8	66.3	34.0	38.6	7.6	9.0	10.6	2.8	0.0	0.1	11.6	19.8	15.4	11.4	12.6	5.7	3.6	5.0	7.7	9.4	20.9	14.3	0.0	440.5	71.8	18.4
PE-RENAICO-2	127.7	124.5	137.0	127.4	108.7	88.5	60.0	42.6	30.3	8.7	3.5	15.7	19.1	22.0	20.9	28.8	25.1	21.1	20.2	19.7	35.0	52.3	29.9	4.2	1172.9	137.0	48.9
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	52.4	51.9	44.7	53.3	35.5	27.3	40.6	32.1	18.7	17.5	4.0	5.1	3.0	3.4	4.0	8.2	5.2	5.6	9.8	14.5	12.7	17.4	17.3	3.9	488.0	53.3	20.3
PE-PUELCHIE-SUR	60.3	52.9	62.5	52.2	45.6	39.3	31.8	30.5	23.2	10.2	14.5	14.0	16.7	15.2	17.7	11.6	11.9	5.0	1.0	12.5	33.2	14.7	30.2	21.7	628.3	62.5	26.2
PE-AURORA	48.4	34.0	30.9	25.0	18.9	17.2	12.9	11.8	11.7	2.3	5.4	6.4	3.9	3.7	7.6	9.0	10.8	25.5	27.5	10.4	14.2	7.6	1.0	9.3	358.2	48.4	14.9
PE-SANPEDRO	16.0	19.3	9.2	8.9	9.7	6.5	13.3	16.4	12.3	11.7	16.6	19.0	17.0	16.8	22.7	15.7	14.3	16.8	20.1	16.5	15.8	8.7	9.0	17.1	349.5	22.7	14.6
PE-SANPEDRO-2	22.7	24.4	17.5	11.9	12.7	9.3	18.2	22.9	17.3	15.0	23.5	28.0	26.0	23.3	30.6	21.5	19.7	23.1	28.6	23.5	21.6	17.4	22.0	31.7	512.3	31.7	21.3</

11-05-2023

11-05-2023

	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
PMGD-PFV-PUANQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.3	1.3	1.4	1.3	1.1	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.4	0.4
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.5	0.1
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.5	4.1	4.0	3.9	4.0	3.5	3.3	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	4.1	1.2
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.3	0.4
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.5	1.5	1.4	1.5	1.4	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.5	0.5
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.4	5.9	5.9	5.8	5.8	4.4	4.6	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.6	5.9	1.7
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.1	3.7	3.7	3.6	3.5	3.0	2.8	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	3.7	1.1
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	5.9	6.2	6.2	6.0	5.7	5.9	3.6	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.8	6.2	1.9
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.2	4.7	4.7	4.6	4.4	4.4	2.9	2.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.9	4.7	1.5
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.1	0.3
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.5	1.4	1.4	1.3	1.2	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.5	0.4
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	0.8	0.3
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	1.7	1.7	1.6	1.5	1.6	1.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.7	0.5
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.0	1.9	1.9	1.8	1.9	1.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.0	0.6
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	4.8	5.2	5.0	4.9	5.1	5.1	4.7	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.9	5.2	1.7
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.1	5.6	5.4	5.3	5.5	5.5	4.9	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.7	5.6	1.8
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.4	5.7	5.4	5.3	5.4	5.5	4.8	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.0	5.7	1.8
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	44.3	103.0	138.9	160.7	167.1	162.2	145.2	112.6	62.1	13.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1111.6	167.1	46.3
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	32.1	64.8	68.4	67.1	66.0	66.0	63.0	50.3	11.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	553.3	68.4	23.1
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	23.9	50.1	54.0	53.1	52.1	52.3	50.0	50.0	38.3	8.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	433.0	54.0	18.0
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.1	0.4
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.4	0.5
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.9	2.2	2.3	2.3	2.1	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.3	0.6
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.9	2.2	2.3	2.3	2.1	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.3	0.6
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.5	1.8	1.9	1.9	1.7	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.9	0.5
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	5.3	6.8	6.5	6.2	6.5	7.0	7.1	5.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.7	7.1	2.2
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.8	1.2	1.3	1.3	1.1	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.3	0.3
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	145.3	219.3	244.0	242.8	240.1	243.8	247.2	248.8	217.4	57.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2122.6	248.8	88.4
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.7	0.2
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.8	1.1	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	1.1	0.2
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	1.8	0.5	0.4	3.0	3.2	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	3.2	0.6
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.7	3.2	3.2	3.1	3.2	3.3	3.1	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	3.3	1.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	4.9	5.3	5.2	5.2	5.2	5.3	5.0	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.4	5.3	1.7
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	1.5	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.6	0.5
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.6	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.8	0.6
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.8	0.6
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.4	0.8
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.1	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	2.1	0.3
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.9	0.5
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	6.1	8.1	8.0	7.4	7.4	7.3	6.1	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.7	8.1	2.3
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.5	6.7	6.9	6.8	6.7	6.8	7.0	7.1	5.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	7.1	2.4
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.2	1.6	1.8	1.7	1.8	1.8	1.8	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.8	0.6
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	1.4	2.9	5.9	5.9	5.9	6.3	6.5	5.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.6	6.5	1.8
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.7	0.5
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.8	7.3	7.3	7.3	7.4	7.5	7.4	6.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.5	7.5	2.3
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.6	5.0	4.3	7.4	7.2	7.2	7.4	7.5	5.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.6	7.5	2.4
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	1.0	0.1
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																						

11-05-2023

11-05-2023

	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-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.7	5.4	5.1	5.2	5.3	5.6	4.5	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.9	5.6	1.7
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.7	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.7	0.6
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	1.6	0.5
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	1.1	0.3
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.8	0.3
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.3	4.2	4.1	4.0	4.1	4.3	3.8	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	4.3	1.3
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.4	1.4	1.4	1.5	1.6	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.6	0.5
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.9	2.3	0.0	0.0	4.1	4.3	3.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	4.3	0.8
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	1.8	1.8	1.7	1.7	1.8	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.8	0.6
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.8	0.6
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	1.5	1.6	1.7	1.4	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.7	0.4
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.3	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.3	0.3
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.3	0.4
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.8	2.7	2.7	2.5	2.7	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.8	0.8
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.2	3.5	3.4	3.3	3.2	3.1	2.0	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	3.5	1.0
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	1.2	0.2
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.0	0.6
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.4	6.0	6.4	6.1	5.9	5.9	6.5	6.2	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.9	6.5	2.1
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.3	2.4	2.3	2.2	2.3	2.4	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.4	0.8
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	1.5	1.6	1.7	1.3	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.7	0.4
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.7	1.7	1.6	1.6	1.3	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.7	0.5
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	4.9	5.6	5.0	5.3	4.3	4.3	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.8	5.6	1.4
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.8	1.4	1.5	1.2	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.5	0.3
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.8	1.7	1.6	1.4	1.7	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.8	0.5
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.5	1.6	1.7	1.2	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.7	0.4
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.7	1.4	1.5	1.3	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.5	0.3
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	1.3	3.1	4.6	5.4	4.4	4.7	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	5.4	1.2
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.6	1.2	3.7	4.8	4.8	3.8	4.2	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	4.8	1.1
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.3	1.5	1.3	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.5	0.3
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.5	0.4
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.2	0.4
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.5	6.0	4.9	6.4	6.4	4.3	6.0	4.4	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.8	6.4	1.9
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.8	5.3	5.6	0.0	4.1	5.1	2.7	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	5.6	1.3
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.5	1.5	1.5	1.4	1.1	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.5	0.4
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.9	4.5	4.5	4.4	4.2	3.6	2.7	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	4.5	1.3
PUNTA-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.6	1.9	1.8	1.7	1.3	1.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.9	0.5
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.5	5.6	6.9	7.2	6.5	4.3	3.9	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.5	7.2	1.6
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.9	0.6
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.6	0.5
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.4	1.4	1.2	1.2	1.1	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.4	0.4
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.6	1.6	1.4	1.4	1.4	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.6	0.5
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.6	1.6	1.7	1.8	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	1.8	0.4
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.7	1.7	1.4	1.5	2.5	2.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.5	0.5
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.0	1.9	1.8	1.6	1.8	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.0	0.6
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.6	3.5	4.1	4.2	4.0	2.9	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	4.2	1.1
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	4.7	5.1	5.0	4.9	4.4	4.2	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.8	5.1	1.4
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.7	6.1	5.9	5.4	5.3	5.4	5.7	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.8	6.1	1.8
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6																			

11-05-2023

11-05-2023

	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-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	6.0	6.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.5	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	6.0	1.0
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.5	5.9	5.6	5.5	5.6	5.4	4.3	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.8	5.9	1.8
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.0	0.6
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.1	2.1	2.1	1.9	1.9	1.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.1	0.6
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.0	5.8	5.5	5.4	5.2	5.1	3.4	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.4	5.8	1.7
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.7	5.2	5.2	5.2	4.9	4.6	4.3	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.7	5.2	1.6
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.6	1.6	1.5	1.4	1.4	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.6	0.5
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.0	2.4	2.5	2.3	1.7	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.5	0.6
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.8	1.8	1.7	1.7	1.5	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.8	0.5
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.3	5.8	5.5	5.4	5.5	5.0	4.7	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.7	5.8	1.7
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.4	0.4
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.4	0.5
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.8	5.4	6.6	7.0	6.6	5.1	3.8	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.5	7.0	1.7
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.5	0.5
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	1.7	1.7	1.7	1.8	1.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.8	0.5
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.1	0.7
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.2	1.2	1.2	0.9	1.1	1.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.2	0.4
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	12.8	20.4	23.9	25.3	24.3	22.2	17.0	9.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	159.3	25.3	6.6
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.9	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.1	0.7
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	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	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.6	0.5
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	1.8	1.7	1.8	1.9	1.9	1.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.9	0.6
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.3	1.4	1.3	1.3	1.3	1.4	1.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.4	0.4
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.2	4.5	4.3	4.2	4.3	4.6	4.0	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.8	4.6	1.4
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.7	2.0	2.1	1.9	1.5	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	2.1	0.5
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	1.7	0.5
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.0	0.0	0.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	4.8	0.3
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.2	4.6	4.7	4.6	4.5	4.0	3.6	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	4.7	1.3
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.1	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	2.9	1.1	0.1
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.1	0.4
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.2	1.3	1.3	1.3	1.1	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.3	0.4
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	0.9	0.8	0.8	0.7	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	0.9	0.2
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	6.0	6.3	5.6	5.9	4.7	5.4	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	6.3	1.7
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	3.3	5.5	5.0	5.2	4.4	4.8	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	5.5	1.4
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	3.6	0.4
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.8	1.6	1.6	1.5	1.7	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.8	0.5
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.2	2.1	2.1	2.0	1.9	1.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.2	0.7
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.4	6.0	5.9	5.5	5.6	5.7	5.0	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.3	6.0	1.8
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.6	0.5
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	1.6	1.5	1.5	1.6	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.7	0.5
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.1	2.0	1.8	1.7	1.8	1.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.1	0.6
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.9	4.2	3.9	3.4	3.7	4.0	3.1	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	4.2	1.2
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.0	1.0	0.8	0.9	0.9	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	1.0	0.3
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.9	0.3
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.6	1.5	1.4	1.6	1.7	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.7	0.4
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	1.8	1.8	1.6	1.8	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.0	0.5
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	1.7	1.7	1.6	1.8	1.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.0	0.5
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	1.8	1.8	1.7	1.9	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.1	0.5
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.6	1.4	1.3	1.4	1.5	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.6	0.4
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.7	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.7	0.5
PFV-CHINCOL																											

	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-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.8	0.3
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.8	5.8	5.7	5.3	5.4	5.3	4.3	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.4	5.8	1.6
PFV-PMGD-CORTUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.6	7.9	8.3	8.8	8.5	7.5	5.9	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	8.8	2.4
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	4.9	5.2	5.2	5.3	4.9	4.5	3.8	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.4	5.3	1.6
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.7	1.5	1.4	1.4	1.3	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.7	0.5
PFV-VALLEDDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.7	1.6	1.6	1.4	0.0	0.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.7	0.4
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	2.1	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.1	0.7
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	1.9	1.8	1.7	1.8	1.8	1.6	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.9	0.6
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.3	2.4	2.4	1.9	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.4	0.6
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.4	6.2	7.1	7.5	7.4	5.8	4.5	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.3	7.5	2.0
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.8	2.1	2.2	2.1	1.6	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.2	0.6
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	0.9	0.3
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.8	0.6
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.7	0.5
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.5	0.5
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.6	0.5	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.6	0.1
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.8	0.6
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.4	0.8	0.7	0.7	0.6	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.8	0.2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.7	1.7	1.6	1.6	1.3	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.7	0.5
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	0.8	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.1	0.4
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.7	0.5
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	21.1	45.7	63.5	72.6	75.2	75.0	62.3	41.3	21.3	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	481.7	75.2	20.1
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.9	2.2	2.4	2.4	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.4	0.6
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	1.7	1.7	1.6	1.6	1.7	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.7	0.5
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	4.8	5.9	5.9	5.9	6.0	6.0	5.4	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.1	6.0	1.9
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	4.7	5.9	5.8	5.6	5.7	5.9	5.9	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.5	5.9	1.9
PFV-PMGD-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	0.0	0.0	0.0	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-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.7	6.8	6.5	6.5	6.8	6.9	6.0	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	6.9	2.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.7	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.7	0.6
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.8	0.6
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.4	0.4
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.7	4.6	5.2	5.1	4.7	3.7	4.2	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.4	5.2	1.5
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-UTFSM-VINA-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	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.6	1.9	1.9	1.7	1.4	1.0	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.9	0.5
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.4	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.6	0.5
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.9	5.2	5.8	7.4	7.3	7.4	7.6	7.5	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	7.6	2.4
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.5	1.4	1.4	1.3	1.5	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.5	0.5
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	4.4	4.2	4.0	4.0	4.1	4.3	5.6	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.4	5.6	1.5
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.4	0.4
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.1	1.2	1.3	1.3	1.3	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.3	0.4
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	2.0	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.0	0.6
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.4	0.4
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.7	0.5
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.3	1.4	1.2	1.0	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.4	0.3
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.7	0.5
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.6	1.6	1.6	1.5	1.4	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.6	0.5
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.9	0.3
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.6	1.5	1.5	1.4	1.4	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0					

[illegible]

	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
ENAEX_CUMMINS_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
ENAEX_DEUTZ_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
MANTOSBLANCOS-MIMB_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
LAPORTADA-TECNET_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
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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLANOS-BLANCOS_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
GUACOLDA-1_CAR	143.9	148.9	119.7	56.4	69.0	139.5	149.1	147.6	104.8	57.1	53.0	51.7	51.2	51.2	51.2	51.2	84.4	140.6	149.3	148.6	148.7	149.2	148.7	148.6	2563.3	149.3	106.8
GUACOLDA-2_CAR	109.6	108.8	107.5	108.5	109.3	109.9	109.9	124.0	79.8	52.4	52.4	52.4	52.4	52.4	52.2	52.4	76.9	124.0	129.5	111.3	110.0	109.5	111.3	111.1	2217.2	129.5	92.4
GUACOLDA-3_CAR	137.7	150.6	121.6	100.6	100.6	100.6	100.6	100.5	67.4	49.8	48.5	46.4	45.9	47.1	46.3	47.1	94.7	152.2	153.7	152.5	154.2	137.2	152.1	154.0	2461.9	154.2	102.6
GUACOLDA-4_CAR	91.9	93.9	61.6	38.5	58.0	122.5	153.0	152.7	102.7	40.9	38.7	38.2	38.1	38.1	38.1	38.1	73.5	146.3	153.6	148.2	152.1	153.4	153.4	153.4	2278.9	153.6	95.0
GUACOLDA-5_CAR	136.1	109.0	44.2	38.3	44.4	114.5	143.5	140.7	94.1	39.0	38.3	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	60.6	100.8	135.4	140.4	137.5	139.3	134.8	73.3	2066.2	143.5	85.7
HUASCO_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_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	0.0	0.0	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_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
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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
OLIVOS_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
ESPINOS_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
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-1_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
VENTANAS-2_CAR	142.0	141.0	100.0	100.0	97.0	97.0	94.0	94.0	94.0	94.0	94.0	94.0	93.0	91.0	91.0	91.0	91.0	140.0	140.0	142.0	142.0	142.0	140.0	141.0	2685.0	142.0	111.9
NUEVAVENTANAS_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</		

11-05-2023

11-05-2023

	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	
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	314.0	317.0	245.0	178.0	252.0	261.0	187.0	167.0	166.0	167.0	269.0	296.0	299.0	297.0	307.0	300.0	301.0	302.0	4625.0	317.0	192.7
NUEVARENCA_GNL	320.0	281.0	282.0	294.0	296.0	295.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1768.0	320.0	73.7
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_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	
RENCA-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	
RENCA-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	0.0	0.0	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-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANTAMARTA_COGEN	5.8	5.6	5.1	5.1	5.1	5.5	5.6	5.6	5.6	5.3	5.1	4.9	5.4	5.7	5.7	5.4	5.7	5.8	5.6	5.1	5.4	5.9	5.1	5.4	130.5	5.9	5.4	
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CMPCCORDILLERA-GNA	50.1	49.8	49.5	49.8	49.6	49.6	49.5	50.3	36.7	41.8	50.4	50.4	49.9	46.5	34.6	33.0	35.2	48.8	50.1	50.3	50.4	50.2	50.0	49.0	1125.5	50.4	46.9	
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TER-AGGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CMPCISSUE_COGEN	0.4	0.6	0.6	0.4	0.4	0.2	0.9	0.8	0.8	1.5	1.2	1.0	0.8	0.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.9	0.0	11.8	1.5	0.5	
PMGD-CAMPING-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	
CANDELARIA-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	72.0	66.0	138.0	72.0	5.8	
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.0	92.0	185.0	93.0	7.7		
CANDELARIA-1_GNL	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	101.0	118.0	98.0	96.0	101.0	0.0	0.0	546.0	118.0	22.8	
CANDELARIA-2_GNL	64.0	61.0	61.0	61.0	32.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	111.0	122.0	105.0	112.0	112.0	0.0	0.0	859.0	122.0	35.8	
CANDELARIA-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	
CANDELARIA-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
EPACIFICO_COGEN	15.7	15.6	15.7	16.2	15.4	15.8	15.9	15.8	15.8	16.2	15.5	14.9	16.2	15.7	16.2	15.7	16.1	15.9	16.0	15.6	15.8	15.7	12.1	0.0	359.3	16.2	15.0	
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLIHUES_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	
ESPERANZA-DS1_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	
ESPERANZA-DS2_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	
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TENO_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	
TENO_GAS_50	32.6	4.1	0.0	0.0	15.7	37.6	37.6	34.3	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	15.7	3.4	35.8	34.7	34.5	37.4	37.4	36.8	37.6	37.5	37.5	517.0	37.6	21.5	
CEMENTOSBIOBIO_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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CEMENTOSBIOBIO_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	
LICANTEN_COGEN	1.9	2.5	2.3	2.5	2.2	2.6	3.2	3.1	2.6	3.1	3.3	3.5	3.1	3.0	2.2	1.8	2.2	3.7	3.9	3.9	3.5	3.3	3.5	3.4	70.4	3.9	2.9	
VINALES_COGEN	28.4	29.0	29.1	29.3	29.6	29.5	29.5	29.6	29.8	29.3	29.0	29.0	25.9	22.0	23.1	29.0	29.5	30.1	30.0	30.9	32.1	31.0	29.6	29.3	693.6	32.1	28.9	
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CELCO_COGEN	6.2	5.2	4.8	5.3	5.4	6.4	6.1	6.3	5.9	4.6	6.1	5.2	7.1	6.5	7.4	6.5	8.1	5.9	5.7	7.2	7.2	6.7	7.3	6.4	149.4	8.1	6.2	
SAN-JAVIER-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	
SAN-JAVIER-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RASOPOWER_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	
LINARES_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	
SANGREGORIO_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	
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVAALDEA-1_COGEN	1.2	0.4	0.2	1.1	0.7	0.2	0.3	0.8	0.9	0.7	1.4	1.9	1.7	2.2	1.3	1.7	1.5	0.7	3.2	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	35.6	3.2	1.5	
NUEVAALDEA-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVAALDEA-3_COGEN	38.4	39.6	40.0	41.4	40.0	38.9	40.5	40.9	40.0																			

[illegible]

	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-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CIRUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-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
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.4	1.7	0.0	5.8	2.4	0.2
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
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
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
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
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
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
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
PIEDRAS-NEGRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
CHANGOS->CUMBRES C1	31.1	-21.3	-64.8	-43.9	14.0	58.1	102.2	161.6	432.3	282.1	177.3	185.3	184.3	188.8	198.8	216.9	261.4	215.2	175.0	173.7	70.6	76.1	120.7	142.6	3337.9	432.3	139.1
CHANGOS->CUMBRES C2	29.0	-23.2	-23.2	-45.6	12.2	56.0	99.9	159.1	429.0	279.6	175.1	183.1	182.1	186.6	196.5	214.5	258.8	213.3	172.5	171.2	68.5	74.0	118.5	140.4	3328.0	429.0	138.7
CUMBRES->CHANGOS C1	-20.7	31.5	75.0	54.0	-3.5	-47.3	-91.2	-149.8	-415.8	-269.7	-168.3	-176.7	-175.9	-180.0	-189.6	-207.1	-250.8	-204.5	-164.0	-162.9	-60.9	-66.3	-110.7	-132.4	-3087.7	75.0	-128.7
CUMBRES->CHANGOS C2	-22.2	30.0	73.4	52.4	-5.1	-48.9	-92.7	-151.4	-417.5	-271.8	-170.3	-178.8	-177.9	-182.1	-191.7	-209.2	-252.8	-206.3	-165.8	-164.5	-62.6	-67.9	-112.4	-134.2	-3130.2	73.4	-130.4
TOTAL HORA.	6140.9	5942.8	5827.7	5653.2	5477.2	5415.2	5998.8	6430.4	6296.8	6903.2	7170.0	7168.7	7166.8	7102.0	7109.5	7039.8	6901.3	6560.0	6703.1	6783.4	6914.6	6681.3	6608.1	6413.6	156,409		
TOTAL HORA. SING	2687	2626	2495	2509	2570	2728	2839	3094	3626	3045	2785	2685	2660	2706	2745	2761	2922	2881	2686	2771	2775	2777	2881	2920	67,172		
TOTAL SEN	8828	8569	8323	8162	8048	8143	8838	9625	9922	9948	9955	9853	9827	9808	9854	9800	9823	9441	9389	9554	9690	9458	9489	9334	223,581		
CONS. PROPIOS	191	190	190	190	190	191	182	182	180	183	183	183	182	181	181	181	185	184	184	184	184	184	184	184	4,434		
CONS. PROPIOS SING	179	179	179	175	175	175	175	175	175	159	159	159	159	159	159	170	174	179	179	179	179	179	179	179	4,139		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	51	-53	-118	-98	17	105	193	311	847	552	346	362	360	369	388	424	512	420	339	336	151	142	231	275	6,442		
PERDIDAS APROX.	166	150	141	134	131	132	166	196	220	239	243	244	244	240	242	240	236	210	214	218	214	201	202	193	4,819		
PERDIDAS APROX. SING	84	91	81	81	73	83	86	107	106	67	61	46	44	48	50	47	55	61	47	57	85	84	86	86	1,719		
DEMANDA APROX.	5836	5549	5378	5231	5173	5197	5844	6363	6744	7033	7090	7104	7101	7049	7074	7042	6992	6585	6644	6717	6648	6438	6453	6311	153,597		
DEMANDA APROX. SING	2372	2409	2353	2351	2305	2365	2385	2502	2498	2266	2220	2117	2097	2130	2147	2120	2181	2221	2121	2198	2379	2371	2384	2381	54,873		
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 :	7170.0	7170

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
11 de mayo de 2023

11-05-2023											SS-CC					
00:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-		CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	MT
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL E a GNL_C	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL E a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	PC
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL E a GNL_B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL E a GNL_B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_B	-	-	-	ENGIE	-	PC
00:01	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Sincronizada	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	PC
00:03	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	
00:08	-	ATACAMA-2TG2A8	ATACAMA-2TG2A8_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	MT	RO	LC	PS	-	OM	Proceso de salida TG2B	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-	
00:08	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	MT	LF	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
00:10	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-
00:12	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
00:12	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-
00:12	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
00:12	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
00:14	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
00:14	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
00:30	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Cancela SDCF 2023039080	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	PC
00:37	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Desacople TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
00:37	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	MT	LF	LC	PS	-	OM	Desacople TG2B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
00:42	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	DLF	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
00:53	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
01:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000634 - IL2023000813	RNE	-	MT
01:00	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	
01:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_B a GNL_C	-	-	-	ENGIE	-	MT
01:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000839	RNE	-	MT
01:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_B a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
01:02	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Sincronizada con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
01:08	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	
01:35	-	MACHICURA-2	COLBUN_sinv	45	RO	-	CI	-	OM	Control Costa Machicura	-	-	IL 2023000637	COLBUN	-	
02:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GNL_B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
02:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
02:02	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000428 - IL 2023000187	RNE	-	MT
02:02	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000425 - IL 2023000488 - IL 2023000720	RNE	-	MT
02:02	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
02:05	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV Quillota - San Pedro	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CDC	-	-
02:05	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
02:15	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S la componente TV	-	-	-	ENGIE	-	
02:22	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S la componente TG	-	-	-	ENGIE	-	
03:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
03:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	N	-	COLBUN	-	
03:03	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
04:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN_A GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
04:11	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
04:18	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000425 - IL 2023000488 - IL 2023000720	RNE	-	PC
04:18	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000428 - IL 2023000187	RNE	-	PC
04:30	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
04:30	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	
04:32	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023000839	RNE	-	PC
04:32	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Sincronizada	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	PC
04:32	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000634 - IL2023000813	RNE	-	PC
04:35	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
04:52	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	N	-	COLBUN	-	
05:00	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
05:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
05:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
05:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
05:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
05:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
05:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
05:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
05:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
05:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
05:10	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	N	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	
05:15	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
05:57	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
05:57	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
05:57	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
05:57	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
05:57	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
05:57	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
05:57	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	
05:57	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
05:57	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2023000020	ENEL GENERACION	-	
05:57	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL2023000020	ENEL GENERACION	-	
06:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	PC
06:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_F	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_F	-	-	-	COLBUN	-	PC
06:00	-	NUIEVARENCA	NUIEVARENCA TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_B a GN_A	-	-	IL 2023000790	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
06:05	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	MT

11-05-2023																	SS.CC.
00:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	MT	
06:10	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	NEWEN	-	PC	
06:16	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:16	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2023000020	ENEL GENERACION	-	-	
06:16	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2023000020	ENEL GENERACION	-	-	
06:21	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:21	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-	
06:25	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
06:25	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	MT	
06:47	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
06:47	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	MT	
06:53	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:53	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:55	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	-	
06:56	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
06:56	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_B	-	-	-	ENGIE	-	PC	
07:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_E	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	PC	
07:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_B	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	-	
07:01	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:07	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:15	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	126	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 2023000839. Alto diferencial de temperatura del condensador de agua de mar	-	-	IL 2023000845	RNE	-	-	
07:16	-	RALCO-2	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:16	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	20	N	-	MT	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-	
07:28	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:28	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:33	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:33	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	MT	
07:33	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:35	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT	
07:35	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	-	
07:35	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1+0.5TV_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG2	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-	
07:35	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-	
07:38	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-	
07:40	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:42	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:42	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:42	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2023000020	ENEL GENERACION	-	-	
07:42	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2023000020	ENEL GENERACION	-	-	
07:42	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
07:42	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
07:42	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
07:42	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-	
07:42	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
07:42	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
07:42	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
07:42	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
07:42	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
07:42	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
07:45	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-	
07:52	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT	
07:52	-	CMPLAJA	CMPLAJA BL1+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:52	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000634 - IL2023000813	RNE	-	MT	
07:52	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	-	
07:52	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000845	RNE	-	MT	
07:52	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000428 - IL 2023000187	RNE	-	MT	
07:52	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000425 - IL 2023000488 - IL 2023000720	RNE	-	MT	
07:52	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT	
07:52	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	MT	LF	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT	
07:52	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:52	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_F	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
07:52	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT	
07:55	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
07:55	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:57	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	-	
07:57	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:58	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
08:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	-	
08:00	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GNL_B	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-	
08:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_F	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_F	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	-	
08:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	MT	
08:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC	
08:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	76	RO	-	PS	-	OT	Mantener unidad en servicio por vaciado de silos	-	-	IL 2023000846	ENGIE	-	PC	
08:01	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-	
08:02	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-	
08:03	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	-	
08:10	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1_GNL_B	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENGIE	-	PC	
08:17	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1_GNL_B	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	-	ENGIE	-	PC	
08:21	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT	
08:21	-	PAM	PAM_COGEN	0	DF	-	FS	-	SDCF	Revisión del soldador de aire correspondiente al proceso productivo de la planta de ácido debido a altas vibraciones	-	-	SDCF 2023042622	ENOR CHILE	-	-	
08:25	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT	
08:27	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-	
08:27	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	MT	
08:27	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_F	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT	

11-05-2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

11-05-2023																		SS.CC.
00:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	MT		
08:57	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	78	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kv	-	-	SIEMENS	-	-		
08:57	-	PFV-RIODESCONIDO	PFV-RIODESCONIDO	85	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kv	-	-	SIEMENS	-	-		
08:57	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	82	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kv	-	-	SUN POWER	-	-		
08:57	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	52	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kv	-	-	SUN POWER	-	-		
09:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL B a GN A	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	MT		
09:00	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	-	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-		
09:06	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
09:09	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
09:13	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
09:15	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
09:17	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
09:27	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DF	-	FS	-	OT	-	-	N	SDCF 2023042637	COLBUN	-	-		
09:34	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-		
09:35	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-		
09:35	-	CDC	Finaliza prorrata Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-	-		
09:35	-	PFV-FINIS TERRAE FASE III	PFV-FINIS TERRAE FASE III	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023036206	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:35	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:35	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:35	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023041181	COMASA	-	-		
09:36	-	CDC	-	-30	-	-	CI	-	-	Inicio Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro < 130 MVA	-	-	-	CDC	-	-		
09:36	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	-	TR Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:36	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	-	TR Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:36	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	35	N	-	CI	-	OM	-	TR Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-		
09:36	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	70	N	-	CI	-	OM	-	TR Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:36	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	40	N	-	CI	-	OM	-	TR Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	RNE	-	-		
09:40	-	CDC	-	-30	-	-	CI	-	-	Finaliza Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro < 130 MVA	-	-	-	CDC	-	-		
09:40	-	CDC	Inicio Prorrata entre Cumbre y Cardones 220 kv	-100	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por Ctx 3 x Línea de 220 kv San Andrés - Cardones + Línea de 220 kv Illapa - Cumbre 1 < 1050	-	-	-	-	-	-		
09:40	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	131	N	-	CI	-	OM	-	Ctx 3 x Línea de 220 kv San Andrés - Cardones + Línea de 220 kv Illapa - Cumbre 1 < 1050	-	-	COLBUN	-	-		
09:40	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	CI	-	OM	-	Ctx 3 x Línea de 220 kv San Andrés - Cardones + Línea de 220 kv Illapa - Cumbre 1 < 1050	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:40	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	58	N	-	CI	-	OM	-	Ctx 3 x Línea de 220 kv San Andrés - Cardones + Línea de 220 kv Illapa - Cumbre 1 < 1050	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:40	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	-	Ctx 3 x Línea de 220 kv San Andrés - Cardones + Línea de 220 kv Illapa - Cumbre 1 < 1050	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:40	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	-	Ctx 3 x Línea de 220 kv San Andrés - Cardones + Línea de 220 kv Illapa - Cumbre 1 < 1050	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:40	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	40	N	-	CI	-	OM	-	Ctx 3 x Línea de 220 kv San Andrés - Cardones + Línea de 220 kv Illapa - Cumbre 1 < 1050	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:40	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	-	Ctx 3 x Línea de 220 kv San Andrés - Cardones + Línea de 220 kv Illapa - Cumbre 1 < 1050	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:40	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	47	N	-	CI	-	OM	-	Ctx 3 x Línea de 220 kv San Andrés - Cardones + Línea de 220 kv Illapa - Cumbre 1 < 1050	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:40	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	251	N	-	CI	-	OM	-	Ctx 3 x Línea de 220 kv San Andrés - Cardones + Línea de 220 kv Illapa - Cumbre 1 < 1050	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:40	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	78	N	-	CI	-	OM	-	Ctx 3 x Línea de 220 kv San Andrés - Cardones + Línea de 220 kv Illapa - Cumbre 1 < 1050	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:40	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	65	N	-	CI	-	OM	-	Ctx 3 x Línea de 220 kv San Andrés - Cardones + Línea de 220 kv Illapa - Cumbre 1 < 1050	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:40	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	35	N	-	CI	-	OM	-	Ctx 3 x Línea de 220 kv San Andrés - Cardones + Línea de 220 kv Illapa - Cumbre 1 < 1050	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-		
09:40	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35	N	-	CI	-	OM	-	Ctx 3 x Línea de 220 kv San Andrés - Cardones + Línea de 220 kv Illapa - Cumbre 1 < 1050	-	-	RNE	-	-		
09:40	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	81	N	-	CI	-	OM	-	Ctx 3 x Línea de 220 kv San Andrés - Cardones + Línea de 220 kv Illapa - Cumbre 1 < 1050	-	-	SUN POWER	-	-		
09:51	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	-	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-		
10:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL B	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GN A a GNL B	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	MT		
10:03	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	290	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2023000790	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
10:03	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
10:03	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
10:03	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
10:45	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	250	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2023000790	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
10:51	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000790	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
10:51	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
10:57	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	SD 2023040718	COLBUN	-	-		
11:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL B a GNL E	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	MT		
11:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL B	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GN A a GNL B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
11:01	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	SD 2023040718	COLBUN	-	-		
11:05	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
11:40	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM	Por control cota Polcura	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
11:40	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	25	RO	-	CI	-	OM	Por control cota Polcura	-	N	IL 2023000020	ENEL GENERACION	-	-		
11:40	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	30	RO	-	CI	-	OM	Por control cota Polcura	-	N	IL2023000020	ENEL GENERACION	-	-		
12:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GNL B a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
12:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL E a GNL B	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-		
12:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL B a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
12:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	160	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000790 - IL 2023000848	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
12:00	-	CDC	Inicia Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-		
12:00	-	PFV-FINIS TERRAE FASE III	PFV-FINIS TERRAE FASE III	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023036206	ENEL GREEN POWER	-	-		
12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:00	-	PFV-ANDES SOLAR II-B	PFV-ANDES SOLAR II-B	PC	P	-	EP	-	EP	En Pruebas	-	-	SI 2023039561	AES ANDES	-	-		
12:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	-	-	SI 20230405876	ENEL GREEN POWER	-	-		
12:00	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-		
12:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-		

11-05-2023												SS.CC.				
00:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	MT
12:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	RE	Mas SSSC	-	A	-	COLBUN	-	MT
12:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	RE	Mas SSSC	-	A	-	COLBUN	-	MT
12:02	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
12:10	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
12:14	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DLF	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
12:40	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	-	DLC	PCP	-	OM	-	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	-
12:45	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL F	PC	N	-	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
12:45	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GNL F	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001852	COLBUN	-	PC
12:45	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA GN A	PC	LF	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
12:45	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	-
12:49	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
13:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL B	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GN_A a GNL_B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL_B a GN_A	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
13:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL_F a GNL_C	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	-
13:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OT	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
13:25	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	-
13:25	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA GN A	MT	LF	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
13:25	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL F	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
13:25	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
13:25	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:25	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL C	MT	RO	LDC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	-
13:27	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	-
13:35	-	CDC	Finaliza Prorrata entre Cumbre y Cardones 220 kV	-100	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata por Ctx 3 x Línea de 220 kV San Andrés - Cardones + Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 1 < 1050	-	-	-	CDC	-	-
13:35	-	CDC	Inicio prorrata por Ctx Línea de 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-200	-	-	-	-	-	Inicio prorrata por Ctx Línea de 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	CDC	-	-
13:35	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	40	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
13:35	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	152	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
13:35	-	PFV-USYA	PFV-USYA	44	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
13:35	-	PFV-MALGARRIDA	PFV-MALGARRIDA	142	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
13:35	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
13:35	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	44	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
13:35	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
13:35	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	122	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
13:35	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	20	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:35	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:35	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	30	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:35	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	53	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:35	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:35	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:35	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	112	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:35	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	37	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:35	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:35	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:35	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	123	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:35	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	112	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:35	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	41	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:35	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	234	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:35	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	106	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:35	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	60	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:35	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:35	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:35	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:35	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	39	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:35	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	72	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:35	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	46	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:35	-	PFV-COYA	PFV-COYA	120	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:35	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	30	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	46	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	70	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	77	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	69	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	74	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	56	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	41	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	33	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	62	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-SANTISAHEL	PFV-SANTISAHEL	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	40	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	68	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-NUVOQUILLAGUA	PFV-NUVOQUILLAGUA	72	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	19	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	77	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	75	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	32	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERX(ENERGIA LLAIMA)	-	-

11-05-2023																	SS.CC.	BASEPOINT
00:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	MT		
16:40	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	140	N	-	CI	-	OM	-	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	AES ANDES	-			
16:41	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	-	DN	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT		
16:45	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-			
16:45	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	PC	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG1	-	-	-	COLBUN	-	PC		
16:46	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT		
16:46	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	Estable en MT	-	-	-	ENGIE	-			
16:46	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	MT	N	-	MT	-	RE	Mas SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT		
16:47	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	PC	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG2	-	-	-	COLBUN	-	PC		
16:50	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-			
16:53	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-		
16:53	-	CDC	Finaliza Prorrata por Ctx Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata por Ctx Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	CDC	-			
16:53	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-			
16:53	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-			
16:53	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-			
16:53	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-			
16:53	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000425 - IL 2023000488 - IL 2023000720	RNE	-			
16:53	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000428 - IL 2023000187	RNE	-			
16:53	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-			
16:53	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-			
16:55	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable en MT	-	-	-	COLBUN	-	PC		
16:57	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable en MT	-	-	-	COLBUN	-	PC		
16:58	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
16:58	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-			
16:58	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
16:58	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
16:58	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
16:58	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
16:58	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT		
16:58	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000634	RNE	-			
16:58	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-			
17:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL E a GN_A. Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
17:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL_C a GNL_F	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-			
17:00	-	CDC	-	-80	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por Ctx TTCC de los pafos J2 y J3 en S/E Don Goyo < 290 MVA según SD 2023040684	-	-	-	-	-			
17:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	-	Ctx TTCC de los pafos J2 y J3 en S/E Don Goyo < 290 MVA según SD 2023040686	-	-	ACCIONA	-			
17:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	66	N	-	CI	-	OM	-	Ctx TTCC de los pafos J2 y J3 en S/E Don Goyo < 290 MVA según SD 2023040687	-	-	AES ANDES	-			
17:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	-	Ctx TTCC de los pafos J2 y J3 en S/E Don Goyo < 290 MVA según SD 2023040688	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	CI	-	OM	-	Ctx TTCC de los pafos J2 y J3 en S/E Don Goyo < 290 MVA según SD 2023040689	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
17:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx TTCC de los pafos J2 y J3 en S/E Don Goyo < 290 MVA según SD 2023040690	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
17:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	48	N	-	CI	-	OM	-	Ctx TTCC de los pafos J2 y J3 en S/E Don Goyo < 290 MVA según SD 2023040691	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
17:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	CI	-	OM	-	Ctx TTCC de los pafos J2 y J3 en S/E Don Goyo < 290 MVA según SD 2023040692	-	-	ENGIE RENOVABLE	-			
17:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	30	N	-	CI	-	OM	-	Ctx TTCC de los pafos J2 y J3 en S/E Don Goyo < 290 MVA según SD 2023040693	-	-	ENOR CHILE	-			
17:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	8	N	-	CI	-	OM	-	Ctx TTCC de los pafos J2 y J3 en S/E Don Goyo < 290 MVA según SD 2023040694	-	-	LAP	-			
17:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	67	N	-	CI	-	OM	-	Ctx TTCC de los pafos J2 y J3 en S/E Don Goyo < 290 MVA según SD 2023040695	-	-	PACIFIC HYDRO	-			
17:00	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	PRIME ENERGIA	-			
17:04	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-			
17:15	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
17:15	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
17:15	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-			
17:15	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
17:15	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
17:15	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
17:15	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
17:15	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT		
17:15	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000634	RNE	-			
17:15	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-			
17:15	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-			
17:15	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-			
17:15	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-			
17:15	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-			
17:15	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-			
17:18	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	80	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-			
17:23	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-			
17:24	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-			
17:25	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-			
17:25	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-			
17:25	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	PC		
17:25	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata por Ctx TTCC de los pafos J2 y J3 en S/E Don Goyo < 290 MVA según SD 2023040684	-	-	-	CDC	-			
17:27	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	ENGIE	-			
17:30	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-			
17:30	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-			
17:32	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	PMM	-	EP	-	MM	Sincronizada en prueba	-	-	IL 2021002146- SD2023031399 - SI 2023040558	ENEL GENERACION	-			
17:35	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	PC		
17:38	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable en MT	-	-	-	ENGIE	-			
17:39	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	20	N	-	MT	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-			
18:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio politica de precio	-	-	-	AES ANDES	-			
18:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio politica de precio	-	-	-	ENGIE	-	PC		

11-05-2023											SS.CC.					
00.00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	MT
18:00	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN_A a GNL_A	-	-	-	NEWEN	-	-
18:00	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	-
18:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GN_A a GNL_B. Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL_F a GNL_C	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	-
18:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GN_A a GNL_E. Menos SSCC	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
18:07	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:13	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	-
18:25	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Estable en MT	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	-
18:51	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	90	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-
19:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL_B a GNL_E. Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL_E a GN_A. Menos SSCC	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL_C a GNL_F. Menos SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:05	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
19:08	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	PC
19:12	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:12	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:12	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:16	-	RAPEL-2	RAPEL	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:16	-	RAPEL-3	RAPEL	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:16	-	RAPEL-4	RAPEL	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:23	-	RALCO-1	RALCO_sinv	300	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	PC
19:38	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	PC
20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL_F a GNL_C. Menos SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
20:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	300	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	PC
20:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	RE	Finaliza SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
20:13	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	DN	-	-	FS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
20:30	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:40	-	RALCO-2	RALCO_sinv	206	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:47	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	MM	-	FS	-	MM	En prueba	-	-	IL 2021002146-SO2023031399-SI 2023040558	ENEL GENERACION	-	-
20:47	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	80	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
20:56	-	RALCO-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	PC
21:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL_B a GNL_C.	-	-	-	ENGIE	-	-
21:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	-	RO	LC	PMT	-	OM	Cambio de Combustible GNL_B a GNL_C.	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	-
21:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL_E a GNL_B. Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL_C a GNL_F. Menos SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC
22:00	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-
22:34	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	66	N	-	CI	-	OM	Control Cota Polcura	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
22:34	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	66	RO	-	CI	-	OM	Control Cota Polcura	-	N	IL 2023000020	ENEL GENERACION	-	-
22:35	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	PS	-	MM	-	-	-	IL 20200002295 - IL 2023000766 - IL2023000813 - SMM 2023038114	RNE	-	-
22:36	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	66	RO	-	CI	-	OM	Control Cota Polcura	-	N	IL2023000020	ENEL GENERACION	-	-
22:45	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	IL 2022002169 - IF 2023000xxx	ENERGIA PACIFICO	-	-
22:52	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a DIESEL	-	-	-	CARDONES	-	MT
22:58	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B11+8L2_COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SDCF 2023041924	COMASA	-	-
23:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_B a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
23:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_F a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	PC
23:20	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	N	IF 2023002058	ENEL GENERACION	-	-
23:52	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
23:56	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	DN	DLG	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-

INFORME DIARIO

Jueves 11 de Mayo del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	3.6	GNP		PMG HP Rio Huasco	13.4	20.4	+52.31 %	PMG
BESS Angamos	-	8.6	GNP		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Arica	2.0	1.7	-15.20 %		PMG PE La Esperanza	99.5	23.7	-76.19 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV Antay	59.7	55.7	-6.68 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG, P
CSP Cerro Dominador	1634.1	802.9	-50.87 %		PMG PFV Castilla	16.2	10.2	-37.42 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	984.0	1026.7	+4.34 %		PMG PFV De los Andes	60.3	60.0	-0.48 %	PMG
HE Angostura	1463.1	1014.0	-30.69 %		PMG PFV Del Desierto	58.1	57.3	-1.29 %	PMG
HE Antuco	1375.4	1245.3	-9.46 %	MM	PMG PFV Loma Los Colorados	3.1	3.4	+9.68 %	PMG, P
HE Canutillar	2628.2	2320.0	-11.73 %		PMG PFV Machicura	36.2	35.5	-1.83 %	PMG
HE Cipreses	1881.1	1514.4	-19.50 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	3519.6	3092.0	-12.15 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.0	13.4	+22.38 %	PMG
HE El Toro	429.1	1397.5	+225.66 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.8	0.6	-20.78 %	PMG
HE Machicura	892.1	921.0	+3.24 %		PMG PFV Puerto Seco	80.0	69.3	-13.40 %	PMG
HE Pangué	2030.7	1592.3	-21.59 %		PMG PFV SDGx01	4.4	4.7	+6.82 %	PMG
HE Pehuenche	2693.6	2384.4	-11.48 %		PMG PFV Sol del Norte	53.4	52.6	-1.46 %	PMG
HE Pilmaiquén	300.0	291.1	-2.96 %		PMG PFV Teno Solar	0.0	33.8	-	PMG
HE Ralco	2191.8	1951.3	-10.97 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	2999.7	1488.8	(*) -50.37 %		PMG TER CMPC Tissue	-	11.8	-	PMG
HP Abanico	573.5	28.5	-95.03 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	959.4	941.3	-1.88 %	MM	PMG TER Celco	121.9	149.4	+22.53 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Chiloé	52.7	0.0	-100.00 %	PMG, MM
HP Ancoa	69.6	63.2	-9.20 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	120.0	136.6	+13.83 %		PMG TER Constitución	6.7	0.0	-100.00 %	PMG
HP Capullo	86.4	99.5	+15.16 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
HP Chacabuquito	141.9	159.8	+12.61 %	MM	PMG TER Licantén	60.0	70.4	+17.27 %	PMG
HP Chacayes	678.5	524.3	-22.72 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	101.5	107.9	+6.31 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	127.2	127.4	+0.13 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1719.6	1360.5	-20.88 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	0.0	0.0	-		PMGD PFV Marañon	-	0.0	-	
HP El Paso	126.0	118.5	-5.95 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Florida II	36.0	41.6	+15.56 %		TER Angamos-ANG1	5094.4	4975.4	-2.34 %	
HP Guayacán	134.2	99.2	-26.10 %		TER Angamos-ANG2	5169.2	5005.6	-3.16 %	
HP Hornitos	175.0	213.6	+22.06 %		TER Antihue	411.8	322.3	-21.74 %	
HP Isla	1427.7	1164.3	-18.45 %		TER Arauco	0.0	31.3	GNP	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arauco MAPA	0.0	0.0	-	P
HP Juncal	131.0	156.2	+19.24 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	646.1	518.2	-19.79 %	
HP La Higuera	771.6	670.8	-13.06 %	
HP La Mina	239.4	209.5	-12.49 %	
HP Laja I	0.0	31.1	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	113.0	78.3	-30.68 %	
HP Lircay	216.0	214.8	-0.56 %	
HP Loma Alta	733.8	569.3	-22.42 %	
HP Los Hierros	204.0	247.8	+21.48 %	
HP Los Hierros II	34.0	38.3	+12.59 %	
HP Los Molles	52.7	56.8	+7.90 %	
HP Los Quilos	228.5	249.6	+9.23 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	82.5	61.8	-25.13 %	
HP Mocho	105.6	129.5	+22.60 %	
HP Palmucho	634.2	586.6	-7.51 %	
HP Peuchen	145.4	52.6	-63.84 %	
HP Providencia	120.0	110.5	-7.92 %	
HP Pullinque	201.7	210.3	+4.28 %	
HP Puntilla	74.0	49.4	-33.24 %	
HP Queltehues	0.0	39.6	GNP	DF
HP Quilleco	0.0	0.0	-	
HP Río Colorado	26.4	29.3	+10.98 %	
HP Río Picoiquen	14.4	14.3	-0.76 %	
HP Rucatayo	0.0	0.0	-	DF
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM
HP San Andres	134.0	128.7	-3.93 %	
HP San Ignacio	454.4	422.0	-7.12 %	
HP Sauzal	558.0	474.3	-15.00 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	86.0	88.5	+2.91 %	
HP Volcán	110.3	103.3	-6.35 %	
Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Alena	678.6	423.7	-37.56 %	
PE Atacama	173.9	130.3	-25.11 %	P
PE Aurora	431.1	358.2	-16.92 %	
PE Cabo Leones 1	289.6	191.7	-33.83 %	
PE Cabo Leones 2	343.9	127.4	-62.95 %	
PE Cabo Leones 3	315.5	167.4	-46.95 %	
PE Calama	755.2	1247.2	+65.14 %	
PE Campo Lindo	405.0	306.9	-24.22 %	LF
PE Canela	102.3	60.0	-41.38 %	
PE Canela 2	512.8	435.7	-15.04 %	LF
PE Cerro Tigre	540.6	623.0	+15.23 %	
PE Cuel	245.9	192.4	-21.75 %	LF
PE El Arrayán	1150.5	561.1	-51.23 %	
PE El Maitén	85.0	78.9	-7.16 %	
PE La Estrella	525.5	711.8	+35.45 %	
PE La Flor	298.6	146.4	-50.98 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	865.8	0.0	-100.00 %	MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	1125.8	1164.9	+3.47 %	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	82.9	0.0	-100.00 %	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	1131.8	1125.5	-0.56 %	
TER CMPC Laja	868.0	564.8	-34.93 %	
TER CMPC Pacífico	703.7	665.1	-5.49 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	111.6	GNP	
TER Campiche	4975.3	5071.0	+1.92 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	546.0	GNP	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	138.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	859.0	GNP	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	185.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	217.6	222.6	+2.31 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Cochrane-CCH1	5012.3	4939.2	-1.46 %	
TER Cochrane-CCH2	5061.0	4955.8	-2.08 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1223.5	+148.68 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	20.6	GNP	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	295.0	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	43.3	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	82.0	0.0	-100.00 %	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	384.0	360.4	-6.14 %	
TER Escuadrón	168.0	120.6	-28.21 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lebu	30.1	0.9	-97.18 %	
PE Llanos del Viento	309.5	716.3	+131.46 %	
PE Lomas de Duqueco	459.0	488.0	+6.31 %	
PE Los Buenos Aires	222.5	136.5	-38.67 %	
PE Los Cururos	719.3	263.5	-63.37 %	
PE Los Olmos	795.8	679.3	-14.64 %	
PE Malleco Norte	959.7	761.3	-20.68 %	
PE Malleco Sur	1147.1	1027.9	-10.40 %	
PE Mesamavida	440.9	405.4	-8.04 %	
PE Monte Redondo	453.8	199.1	-56.12 %	
PE Negrete	363.7	129.8	-64.31 %	
PE Puelche Sur	380.9	628.3	+64.96 %	
PE Punta Colorada	14.7	0.1	-99.52 %	
PE Punta Palmeras	362.9	246.6	-32.05 %	
PE Punta Sierra	793.9	736.4	-7.25 %	
PE Renaico	413.3	440.5	+6.58 %	
PE Renaico II	1307.6	1172.9	-10.30 %	P
PE San Gabriel	1642.7	1070.0	-34.87 %	
PE San Juan	347.2	191.4	-44.88 %	
PE San Pedro	247.3	349.5	+41.29 %	
PE San Pedro 2	369.9	512.3	+38.50 %	
PE Sarco	164.6	185.5	+12.72 %	
PE Sierra Gorda Este	886.1	1067.3	+20.45 %	
PE Talinay Oriente	649.2	377.5	-41.85 %	
PE Talinay Poniente	824.4	707.0	-14.24 %	
PE Taltal	168.0	75.7	-54.94 %	
PE Tchamma	1117.4	1894.7	+69.56 %	
PE Tolpan Sur	892.7	445.6	-50.08 %	
PE Totoral	341.1	238.8	-29.98 %	
PE Ucuquer 2	118.2	88.6	-25.05 %	
PE Valle de los Vientos	229.7	604.8	+163.29 %	
PFV Almeyda	367.0	359.3	-2.10 %	LF
PFV Andes Solar	117.1	136.9	+16.94 %	
PFV Andes Solar II-A	310.7	443.3	+42.70 %	
PFV Andes Solar II-B	-	507.4	GNP	P
PFV Atacama Solar II	985.0	879.6	-10.71 %	P
PFV Azabache	43.2	404.2	+835.24 %	LF
PFV Bolero	823.4	740.7	-10.04 %	
PFV Campos del Sol	2128.7	2258.4	+6.09 %	
PFV Capricornio	518.3	456.6	-11.90 %	
PFV Carrera Pinto	512.6	471.6	-7.99 %	
PFV Cerro Dominador	635.3	673.5	+6.00 %	
PFV Chañares	178.1	157.0	-11.82 %	
PFV Conejo	542.8	644.8	+18.79 %	
PFV Coya	1233.7	1108.8	-10.12 %	
PFV Diego de Almagro	131.2	110.0	-16.15 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1292.2	1139.5	-11.82 %	
PFV Domeyko	1001.4	1103.3	+10.17 %	
PFV Doña Carmen	115.2	159.3	+38.23 %	
PFV ELENA	54.7	15.6	-71.42 %	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Guacolda 1	3646.0	2563.3	-29.70 %	LF
TER Guacolda 2	2618.9	2217.2	-15.34 %	LF
TER Guacolda 3	3694.3	2461.9	(*) -33.36 %	
TER Guacolda 4	3689.2	2278.9	(*) -38.23 %	
TER Guacolda 5	0.0	2056.2	(*)GNP	MM
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	120.0	0.0	-100.00 %	DF
TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	7275.3	6363.4	-12.53 %	
TER La Portada	0.0	0.0	-	DF
TER Laja Energía Verde	240.0	144.0	-40.00 %	
TER Lautaro I	608.0	593.7	-2.36 %	
TER Lautaro II	0.0	0.0	GNP	DF
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	336.0	303.9	-9.55 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	1281.0	868.0	-32.24 %	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTA	2752.2	2460.0	-10.62 %	
TER Mejillones-CTH	1189.2	2555.4	(*) +114.88 %	LF
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	182.0	1775.1	(*) +875.33 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	621.0	GNP	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	6915.6	7064.0	+2.15 %	
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	8232.9	8499.0	+3.23 %	
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	17.4	106.2	+508.82 %	
TER Newen Gas Arg	0.0	39.3	GNP	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	2361.2	2281.5	-3.37 %	
TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
TER Nueva Aldea	288.0	1010.4	+250.82 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV El Aguila	3.0	12.0	+300.00 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	482.0	553.3	+14.79 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	779.7	1111.6	+42.57 %		TER Nueva Renca Diésel	7387.7	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Finis Terrae	1622.0	1403.7	-13.46 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	1768.0	(*)GNP	
PFV Granja Solar	716.8	0.0	-100.00 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	4625.0	(*)GNP	
PFV Guanchoi	1841.3	2122.6	+15.28 %	P	TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	484.5	570.9	+17.85 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	341.4	370.9	+8.65 %		TER PAS Mejillones	528.0	336.5	-36.26 %	
PFV Javiera	362.8	318.3	-12.26 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	356.0	378.6	+6.35 %		TER Punta Colorada Diésel	12.0	0.0	-100.00 %	
PFV La Huayca II	146.4	129.6	-11.45 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	414.7	433.0	+4.41 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	8.9	8.7	-2.35 %		TER Quintero 1A GNL	2261.7	2229.0	-1.44 %	
PFV Lalackama	313.6	301.8	-3.78 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	73.8	92.9	+25.89 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	488.9	502.7	+2.81 %		TER Quintero 1B GNL	1745.0	1697.0	-2.75 %	
PFV Los Loros	209.0	280.6	+34.23 %	LF	TER Quintero 1B Gas Arg	282.4	279.0	-1.21 %	
PFV Los Tilos	19.0	18.0	-5.40 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Luz del Norte	734.3	731.0	-0.45 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1340.3	1317.2	-1.72 %		TER San Isidro I GNL	4462.6	4190.6	-6.10 %	
PFV María Elena	440.0	401.6	-8.72 %		TER San Isidro I Gas Arg	3742.6	3531.5	-5.64 %	
PFV Meseta de los Andes	622.6	749.0	+20.30 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	701.5	679.2	-3.17 %		TER San Isidro II GNL	1741.4	1751.2	+0.57 %	
PFV Pampa Camarones	15.1	43.6	+188.74 %		TER San Isidro II Gas Arg	6579.4	6391.7	-2.85 %	
PFV Pampa Solar Norte	375.5	390.5	+3.99 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	504.0	736.9	+46.21 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	62.4	49.3	-20.99 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	86.2	104.3	+20.88 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	492.7	505.5	+2.60 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	822.6	926.3	+12.61 %		TER Santa Fe	1632.0	1141.4	-30.06 %	
PFV Salvador	353.8	323.7	-8.52 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	223.1	219.7	-1.53 %		TER Santa Marta	360.2	130.5	-63.77 %	
PFV San Pedro	677.2	629.8	-7.00 %		TER Santa María	8820.4	8412.0	-4.63 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	386.5	481.7	+24.63 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1003.2	1059.3	+5.59 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	520.8	553.1	+6.21 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1705.7	1672.3	-1.96 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	295.7	715.1	+141.86 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	346.1	269.9	-22.03 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Usya	343.8	333.7	-2.93 %	LF	TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	562.4	654.8	+16.43 %		TER Teno Gas GLP	921.2	517.0	-43.87 %	LF
PFV Valle del Sol	1029.5	1028.8	-0.07 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV WILLKA	-	0.0	-		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	6.5	5.1	-21.08 %	PMG, P	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	24.0	26.1	+8.75 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	46.8	9.3	-80.23 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	0.0	138.3	-	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	0.0	114.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	15.0	16.3	+8.67 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	3583.4	4285.1	+19.58 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Corrales	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Correntoso	19.2	16.1	-16.30 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	52.8	-4.35 %	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	5.1	-	PMG
PMG HP MC1	96.7	57.6	-40.41 %	PMG
PMG HP MC2	23.2	13.3	-42.93 %	PMG
PMG HP MC3	21.6	18.7	-13.38 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	68.7	-4.58 %	PMG
PMG HP Nalcas	71.6	41.0	-42.79 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	0.0	42.8	-	PMG
PMG HP Palacios	6.0	7.2	+19.67 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	0.0	-	PMG
PMG HP Pulelfu	69.6	77.8	+11.78 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Renaico	96.1	129.1	+34.34 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	1008.2	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	283.3	0.0	-100.00 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	MM
TER Ventanas II	2160.0	2685.0	+24.31 %	
TER Viñales	528.0	693.6	+31.37 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	222318.6	213688.8	-3.88 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.1	62.6	+4.16 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.2	20.5	-3.51 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.4	12.7	-81.94 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	28.5	-
PMGD HP Caliboro	20.8	17.8	-14.36 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	47.7	-
PMGD HP Collil	35.5	127.0	+258.08 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.0	9.0	-9.54 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	46.3	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	46.5	-
PMGD HP Dongo	28.4	93.6	+229.05 %
PMGD HP Donguil	0.0	1.2	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	4.7	-
PMGD HP El Agrio	3.2	2.2	-30.64 %
PMGD HP El Arrayán	-	2.3	-
PMGD HP El Atajo	22.6	23.2	+2.50 %
PMGD HP El Brinco	2.7	2.4	-12.48 %
PMGD HP El Canelo	44.9	39.6	-11.79 %
PMGD HP El Colorado	15.4	5.6	-63.82 %
PMGD HP El Diuto	50.7	45.0	-11.31 %
PMGD HP El Galpón	5.1	8.1	+60.55 %
PMGD HP El Llano	5.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	60.1	38.3	-36.36 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.7	22.2	+2.54 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	19.9	24.0	+20.50 %
PMGD HP Eyzaguirre	13.9	6.2	-55.01 %
PMGD HP La Arena	49.3	20.2	-59.08 %
PMGD HP La Bifurcada	4.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	23.7	40.4	+70.49 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.3	12.0	+6.42 %
PMGD HP Las Flores	0.0	27.6	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	91.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	34.7	-
PMGD HP Los Corrales II	1.6	11.1	+604.06 %
PMGD HP Los Morros	28.3	15.3	-45.97 %
PMGD HP Los Padres	0.0	1.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lockma	-	23.1	-
PMGD PFV Loica	12.9	12.7	-2.28 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	7.7	8.2	+7.23 %
PMGD PFV Loreto	11.2	8.5	-24.08 %
PMGD PFV Los Gorriónes	7.6	14.0	+83.82 %
PMGD PFV Los Jotes	14.3	13.4	-6.04 %
PMGD PFV Los Lagos	6.6	6.4	-2.92 %
PMGD PFV Los Libertadores	18.6	30.3	+62.90 %
PMGD PFV Los Lirios	-	3.9	-
PMGD PFV Los Magnolios	14.3	13.2	-7.32 %
PMGD PFV Los Molinos	56.2	51.8	-7.81 %
PMGD PFV Los Paltos	12.6	12.7	+0.51 %
PMGD PFV Los Patos	8.6	14.1	+63.95 %
PMGD PFV Los Perales	15.4	15.0	-2.98 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	13.4	12.4	-6.91 %
PMGD PFV Los Tordos	24.8	25.5	+2.98 %
PMGD PFV Luce Solar	12.8	11.8	-8.06 %
PMGD PFV Luders	12.4	14.4	+16.29 %
PMGD PFV Lumbreras	17.4	15.7	-9.74 %
PMGD PFV Luna	9.8	10.1	+3.12 %
PMGD PFV Luna del Norte	12.8	15.0	+17.41 %
PMGD PFV Maikono	9.6	13.0	+36.02 %
PMGD PFV Malaquita II	56.8	48.9	-13.90 %
PMGD PFV Malinke	10.4	10.3	-1.12 %
PMGD PFV Malloco	-	4.9	-
PMGD PFV Manao	14.9	13.9	-6.76 %
PMGD PFV Mandinga	32.1	33.0	+2.62 %
PMGD PFV Marambio	11.5	10.4	-9.74 %
PMGD PFV Marchigue II	29.1	43.7	+50.24 %
PMGD PFV Marchigue VII	12.1	12.0	-1.21 %
PMGD PFV Marin	16.5	15.3	-7.03 %
PMGD PFV María Pinto	13.0	12.1	-7.26 %
PMGD PFV Meco Chillan	29.7	30.3	+1.91 %
PMGD PFV Meli	43.8	41.4	-5.52 %
PMGD PFV Membrillo	11.7	7.7	-34.19 %
PMGD PFV Mercurio Sur	11.4	13.7	+20.33 %
PMGD PFV Milán A	10.8	9.5	-12.41 %
PMGD PFV Mitchi	20.7	20.6	-0.65 %
PMGD PFV Montt	12.4	12.5	+0.98 %
PMGD PFV Mostazal	47.0	43.9	-6.68 %
PMGD PFV Moya	59.0	55.2	-6.47 %
PMGD PFV Mutupín	36.0	44.4	+23.29 %
PMGD PFV Nahuén	45.7	41.7	-8.70 %
PMGD PFV Nan	0.0	8.3	-
PMGD PFV Nazarino Verano	13.8	12.9	-6.87 %
PMGD PFV Nihue	15.2	13.9	-8.21 %
PMGD PFV Norte Chico	11.4	11.1	-3.29 %
PMGD PFV Ocoa	15.5	15.5	+0.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	33.4	25.8	-22.72 %
PMGD HP MSA-I	0.0	3.0	-
PMGD HP Maisán	3.1	2.2	-30.51 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	74.2	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.3	-
PMGD HP Melo	39.2	34.2	-12.79 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.0	0.1	-87.55 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	8.7	-
PMGD HP Munilque II	7.2	8.9	+24.01 %
PMGD HP Palmar	19.2	17.0	-11.61 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	21.2	3.2	-84.88 %
PMGD HP Pichilonco	19.0	6.3	-66.86 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	21.3	7.9	-62.93 %
PMGD HP Purísima	1.5	9.7	+524.53 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	7.3	7.8	+5.79 %
PMGD HP Roblería	30.7	35.3	+14.82 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	0.0	6.2	-
PMGD HP Santa Isabel	11.6	14.3	+22.98 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	10.8	-7.01 %
PMGD HP Sauce Andes	10.0	6.0	-39.93 %
PMGD HP Trailelfú	8.3	3.8	-54.52 %
PMGD HP Tranquil	57.5	8.9	-84.51 %
PMGD HP Truful Truful	18.9	18.9	+0.11 %
PMGD PE El Arrebol	128.9	51.6	-59.99 %
PMGD PE El Nogal	122.0	82.9	-32.02 %
PMGD PE Huajache	19.4	9.3	-51.96 %
PMGD PE Las Peñas	25.8	107.4	+316.14 %
PMGD PE Lebu III	16.9	1.5	-91.03 %
PMGD PE Raki	29.0	9.1	-68.83 %
PMGD PE Ucuquer	80.8	133.0	+64.60 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	27.3	26.8	-1.83 %
PMGD PFV Alcaldesa	32.3	29.9	-7.44 %
PMGD PFV Alcon Solar	49.0	44.8	-8.73 %
PMGD PFV Alhué	23.3	8.5	-63.61 %
PMGD PFV Alicahue	12.9	12.2	-5.60 %
PMGD PFV Alto Solar	9.3	8.9	-4.45 %
PMGD PFV Altos de Til Til	8.6	8.5	-0.57 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	21.8	13.8	-36.60 %
PMGD PFV Amparo del Sol	9.8	13.3	+35.61 %
PMGD PFV Anakena	61.8	57.5	-7.06 %
PMGD PFV Antonia	12.2	11.0	-10.19 %
PMGD PFV Argomedo	35.5	31.5	-11.29 %
PMGD PFV Ariztía	8.8	12.2	+37.77 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Olivillo	41.8	39.9	-4.46 %
PMGD PFV Orion	11.4	12.0	+5.21 %
PMGD PFV Ovalle Norte	26.2	24.7	-5.72 %
PMGD PFV Ovejeria	40.5	41.0	+1.11 %
PMGD PFV PAS1	62.1	67.1	+8.08 %
PMGD PFV PSF Horizonte	32.5	30.5	-6.15 %
PMGD PFV Pachira	38.6	40.1	+3.98 %
PMGD PFV Paine	72.2	71.6	-0.86 %
PMGD PFV Palto Sunlight	48.3	45.1	-6.63 %
PMGD PFV Pama	0.0	9.1	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	24.0	24.1	+0.30 %
PMGD PFV Panquehue II	25.8	19.3	-25.39 %
PMGD PFV Paraguay	42.0	42.8	+1.83 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	10.1	10.8	+6.94 %
PMGD PFV Parque Curicura	39.4	33.8	-14.24 %
PMGD PFV Parque El Olivar	42.4	39.4	-7.24 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	7.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	49.8	22.9	-54.01 %
PMGD PFV Parque Nancagua	31.5	13.1	-58.55 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	14.4	10.2	-29.03 %
PMGD PFV Parque San Javier	26.1	25.7	-1.54 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	38.4	37.7	-1.69 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	33.4	31.1	-6.83 %
PMGD PFV Pastrán	65.0	56.8	-12.64 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	-	4.3	-
PMGD PFV Pedreros	15.9	14.8	-6.89 %
PMGD PFV Pegasus	11.5	12.2	+5.86 %
PMGD PFV Pelumpen	-	0.7	-
PMGD PFV Penaflor	44.7	42.6	-4.54 %
PMGD PFV Pencahue Este	13.3	13.0	-1.95 %
PMGD PFV Pepa	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pequen	12.8	11.2	-12.41 %
PMGD PFV Peralillo	5.0	8.5	+69.20 %
PMGD PFV Pica	2.1	2.0	-3.37 %
PMGD PFV Pichon	-	0.1	-
PMGD PFV Picunche	47.0	45.3	-3.70 %
PMGD PFV Piduco	-	13.2	-
PMGD PFV Pilpilen	13.6	12.7	-6.95 %
PMGD PFV Piquero	51.4	50.7	-1.51 %
PMGD PFV Pirque	12.2	11.6	-4.39 %
PMGD PFV Pitotoy	1.8	1.6	-11.17 %
PMGD PFV Pitra	14.7	13.6	-7.44 %
PMGD PFV Placilla	37.5	35.4	-5.63 %
PMGD PFV Playerito	14.1	12.9	-8.19 %
PMGD PFV Playero	13.7	12.9	-6.15 %
PMGD PFV Playeron	14.3	13.1	-8.28 %
PMGD PFV Plomo Verano	7.7	7.6	-1.84 %
PMGD PFV Población	12.5	12.4	-0.92 %
PMGD PFV Portezuelo	9.7	11.8	+21.43 %
PMGD PFV Pretty Field	15.3	12.7	-16.89 %
PMGD PFV Puangue	10.1	9.2	-8.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	12.1	11.1	-8.24 %
PMGD PFV Astillas	63.7	37.3	-41.45 %
PMGD PFV Avel Solar	42.5	41.0	-3.50 %
PMGD PFV Aviles	35.8	32.3	-9.69 %
PMGD PFV Bellavista	11.5	10.7	-6.88 %
PMGD PFV Bellavista	72.4	71.0	-1.93 %
PMGD PFV Berrueco	37.6	35.3	-5.94 %
PMGD PFV Bulnes Barones	0.0	11.7	-
PMGD PFV Bér gamo	10.7	9.4	-12.00 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cabilsol	17.9	15.2	-14.97 %
PMGD PFV Cabrero	42.5	38.4	-9.61 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	0.0	53.4	-
PMGD PFV Caimi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Calama	70.6	69.5	-1.57 %
PMGD PFV Calle Larga	16.1	14.6	-9.60 %
PMGD PFV Candelaria Solar	16.0	15.4	-4.00 %
PMGD PFV Canelillo	11.5	14.7	+27.11 %
PMGD PFV Canesa	17.8	16.4	-8.16 %
PMGD PFV Cantera	12.5	11.0	-11.73 %
PMGD PFV Cantillana	9.5	11.1	+16.88 %
PMGD PFV Caracoles	-	9.3	-
PMGD PFV Casabermeja	24.5	29.2	+18.95 %
PMGD PFV Casuto	11.0	10.3	-6.16 %
PMGD PFV Catemu	9.8	10.0	+1.89 %
PMGD PFV Catán	12.8	12.0	-5.94 %
PMGD PFV Cauquenes	12.8	11.0	-14.16 %
PMGD PFV Chacabuco	56.3	54.6	-2.97 %
PMGD PFV Chalinga	13.6	12.8	-5.58 %
PMGD PFV Champa	-	12.2	-
PMGD PFV Chancon	10.6	11.0	+4.06 %
PMGD PFV Chimbarongo	51.0	7.9	-84.50 %
PMGD PFV Chuchifí	10.5	13.1	+25.30 %
PMGD PFV Cipres	38.4	35.5	-7.41 %
PMGD PFV Citrino	10.6	10.1	-5.35 %
PMGD PFV Ckilir	66.9	55.4	-17.19 %
PMGD PFV Cocharcas	10.7	11.3	+5.21 %
PMGD PFV Cocinillas	8.5	14.2	+68.10 %
PMGD PFV Coinco	-	0.6	-
PMGD PFV Colchagua	8.8	8.9	+0.40 %
PMGD PFV Colina	47.3	44.0	-7.05 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Chepica	4.8	4.5	-7.32 %
PMGD PFV Condor Pelvin	11.7	10.6	-9.56 %
PMGD PFV Condor Petorca	4.7	7.1	+50.97 %
PMGD PFV Cordillerilla	4.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	61.0	58.0	-4.80 %
PMGD PFV Covadonga	63.3	52.8	-16.52 %
PMGD PFV Crucero	12.7	12.5	-1.21 %
PMGD PFV Cruz	17.5	16.2	-7.60 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	0.0	-
PMGD PFV Puelche	11.8	11.8	+0.04 %
PMGD PFV Puente Solar	12.1	11.7	-3.84 %
PMGD PFV Pullalli	12.4	13.8	+11.22 %
PMGD PFV Punta Baja	11.8	11.2	-5.15 %
PMGD PFV Queltehue	12.8	11.4	-10.90 %
PMGD PFV Quetena	62.5	61.8	-1.12 %
PMGD PFV Quillay	12.8	11.5	-9.58 %
PMGD PFV Quinantu	42.0	43.5	+3.49 %
PMGD PFV Quinta	11.1	14.1	+27.24 %
PMGD PFV RDCL SAN	43.0	41.4	-3.78 %
PMGD PFV RLA	12.2	10.8	-11.11 %
PMGD PFV Ranguil	12.5	12.5	+0.23 %
PMGD PFV Ratulemus	13.3	12.2	-8.27 %
PMGD PFV Rauquen	38.1	32.4	-14.96 %
PMGD PFV Recoleta	49.9	47.9	-4.09 %
PMGD PFV Rexner	13.0	12.4	-4.28 %
PMGD PFV Rinconada	40.9	37.6	-7.95 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	49.9	6.1	-87.83 %
PMGD PFV Rinconada Norte	16.3	15.0	-8.01 %
PMGD PFV Rodeo	7.5	10.7	+41.77 %
PMGD PFV Romeria	39.7	41.8	+5.32 %
PMGD PFV Rosario	-	6.8	-
PMGD PFV Rovián	35.1	32.3	-7.96 %
PMGD PFV Río Peuco	13.1	12.0	-8.26 %
PMGD PFV SDSI	11.8	11.3	-4.52 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	14.4	13.3	-7.48 %
PMGD PFV Salerno Solar	12.2	11.7	-4.26 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.9	14.0	+0.72 %
PMGD PFV San Antonio	39.9	40.3	+1.07 %
PMGD PFV San Camilo	12.8	13.4	+4.85 %
PMGD PFV San Carlos	10.1	11.4	+12.77 %
PMGD PFV San Emilio I	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Francisco	15.0	14.4	-3.87 %
PMGD PFV San Isidro	12.8	11.7	-8.84 %
PMGD PFV San José II	13.0	14.0	+7.28 %
PMGD PFV San Pedro	10.5	14.9	+41.71 %
PMGD PFV San Ramiro	42.4	40.0	-5.59 %
PMGD PFV Santa Adriana	12.0	11.3	-5.75 %
PMGD PFV Santa Amelia	13.8	13.9	+1.03 %
PMGD PFV Santa Carolina	12.8	7.4	-42.56 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.5	12.3	+6.70 %
PMGD PFV Santa Clara	16.3	12.8	-21.78 %
PMGD PFV Santa Cruz	44.5	40.6	-8.80 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Emilia	49.7	46.8	-5.90 %
PMGD PFV Santa Ester	10.9	11.5	+5.56 %
PMGD PFV Santa Francisca	30.3	29.2	-3.68 %
PMGD PFV Santa Inés	14.1	13.2	-6.26 %
PMGD PFV Santa Julia	17.9	17.0	-5.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Curacavi	14.3	13.4	-6.45 %
PMGD PFV Cuz Cuz	10.9	13.1	+20.56 %
PMGD PFV Dadinco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	9.5	24.2	+155.53 %
PMGD PFV Diego de Almagro	55.3	55.9	+1.05 %
PMGD PFV Don Andrónico	11.1	10.9	-1.32 %
PMGD PFV Don Enrique	65.3	55.9	-14.39 %
PMGD PFV Don Eugenio	11.1	10.5	-5.09 %
PMGD PFV Don Jorge	16.5	16.1	-2.64 %
PMGD PFV Don Mariano	12.9	11.9	-7.70 %
PMGD PFV Don Martín	12.5	12.4	-1.43 %
PMGD PFV Don Rodrigo	12.6	14.2	+12.66 %
PMGD PFV Doñihue	37.4	34.9	-6.62 %
PMGD PFV Duqueco Solar	44.9	43.6	-3.04 %
PMGD PFV Eclipse	43.5	41.5	-4.74 %
PMGD PFV El Boco	16.7	32.9	+97.13 %
PMGD PFV El Castaño	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo	3.8	7.2	+89.21 %
PMGD PFV El Cernicalo II	3.8	6.7	+75.00 %
PMGD PFV El Chincol	11.4	12.5	+9.71 %
PMGD PFV El Chucao	11.2	10.2	-8.86 %
PMGD PFV El Cóndor	5.4	4.8	-10.08 %
PMGD PFV El Divisadero	11.5	11.9	+3.02 %
PMGD PFV El Estero	9.3	8.8	-5.36 %
PMGD PFV El Flamenco	33.8	30.6	-9.44 %
PMGD PFV El Huaso	5.7	7.2	+25.58 %
PMGD PFV El Ingenio	-	2.4	-
PMGD PFV El Laurel	22.6	26.2	+16.01 %
PMGD PFV El Litre	46.3	43.7	-5.73 %
PMGD PFV El Monte	12.9	12.3	-4.75 %
PMGD PFV El Picurio	8.0	9.7	+21.12 %
PMGD PFV El Pilpen	13.8	14.2	+2.54 %
PMGD PFV El Pitio	6.9	12.8	+86.09 %
PMGD PFV El Piuquen	14.1	12.5	-11.29 %
PMGD PFV El Queltehue	14.3	14.1	-1.26 %
PMGD PFV El Quemado	16.2	15.3	-6.03 %
PMGD PFV El Queule	19.9	19.8	-0.75 %
PMGD PFV El Resplandor	12.3	11.6	-5.55 %
PMGD PFV El Roble	9.4	40.3	+328.62 %
PMGD PFV El Romeral	33.7	26.7	-20.74 %
PMGD PFV El Salitral	21.2	20.3	-4.07 %
PMGD PFV El Sauce	9.6	13.3	+38.13 %
PMGD PFV El Sharon	12.5	12.1	-3.63 %
PMGD PFV El Tiuque	4.9	4.8	-1.95 %
PMGD PFV El Zorzal	11.9	11.9	+0.03 %
PMGD PFV Encino	11.3	10.4	-8.31 %
PMGD PFV Encon	37.0	33.8	-8.46 %
PMGD PFV Erinome	11.6	10.9	-6.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	14.4	13.2	-8.46 %
PMGD PFV Esfena	10.3	10.2	-0.61 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Laura	11.6	5.8	-50.00 %
PMGD PFV Santa Luisa	10.5	11.4	+8.53 %
PMGD PFV Santa Margarita	12.9	12.5	-2.83 %
PMGD PFV Santa Rita	9.4	11.8	+25.62 %
PMGD PFV Santuario	15.4	16.0	+3.90 %
PMGD PFV Saturno Norte	16.8	20.2	+20.43 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	49.5	47.3	-4.42 %
PMGD PFV Sol del Norte	12.8	15.3	+19.36 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	52.8	42.6	-19.24 %
PMGD PFV Talca	37.0	37.8	+2.33 %
PMGD PFV Talhuén	14.2	7.8	-45.42 %
PMGD PFV Tamarugo	13.4	16.0	+19.06 %
PMGD PFV Tambo Real	12.7	12.5	-1.66 %
PMGD PFV Taranto	44.4	41.9	-5.64 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	32.7	28.0	-14.18 %
PMGD PFV Til Til	12.9	8.1	-37.21 %
PMGD PFV Torino	26.2	23.5	-10.05 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	12.5	11.8	-5.48 %
PMGD PFV Trebal	14.2	13.9	-2.66 %
PMGD PFV Trebo	14.1	13.1	-7.14 %
PMGD PFV Trica-Dos	10.0	10.1	+0.28 %
PMGD PFV Tricahue II	42.9	38.7	-9.71 %
PMGD PFV Trinidad	13.3	12.9	-2.96 %
PMGD PFV Tucuquere	10.5	8.9	-15.32 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.1	0.1	-8.81 %
PMGD PFV Valle Este II	47.5	34.4	-27.68 %
PMGD PFV Valle Oeste II	44.4	32.7	-26.41 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	12.3	8.6	-30.33 %
PMGD PFV Ventisquero	-	28.1	-
PMGD PFV Venturada	30.9	38.4	+24.14 %
PMGD PFV Vicente	13.6	13.1	-3.51 %
PMGD PFV Victoria	68.1	67.2	-1.35 %
PMGD PFV Villa Alegre	29.2	29.8	+2.12 %
PMGD PFV Villa Cruz	2.9	2.8	-1.59 %
PMGD PFV Villa Moscoso	15.5	11.3	-27.29 %
PMGD PFV Villa Prat	10.0	10.0	-0.31 %
PMGD PFV Villa Seca	11.7	11.2	-4.14 %
PMGD PFV Villa Solar	11.7	11.5	-1.35 %
PMGD PFV Vituco 2B	12.8	12.1	-4.99 %
PMGD PFV Ñilhue	4.3	5.0	+16.96 %
PMGD PFV Ñiquén	9.6	12.3	+27.55 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Esperanza	8.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	14.5	12.4	-14.93 %
PMGD PFV Fardela Negra	13.6	12.6	-7.70 %
PMGD PFV Filomena	11.3	10.5	-6.53 %
PMGD PFV Florencia Solar	55.7	56.6	+1.71 %
PMGD PFV Foster	12.1	11.7	-3.37 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	14.7	14.2	-3.54 %
PMGD PFV Fulgor	6.4	6.4	-1.30 %
PMGD PFV GR Lemu	14.5	23.4	+61.12 %
PMGD PFV GR Peumo	43.1	39.4	-8.70 %
PMGD PFV GR Pitao	47.3	40.0	-15.36 %
PMGD PFV GR Rauli	31.9	33.8	+6.08 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	46.7	41.3	-11.59 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	12.9	12.7	-1.60 %
PMGD PFV Gabriela	55.9	52.7	-5.78 %
PMGD PFV Girasoles	12.1	11.3	-6.84 %
PMGD PFV Granada	38.2	35.5	-7.03 %
PMGD PFV Granate	66.0	56.6	-14.19 %
PMGD PFV Guadalao	16.6	15.7	-5.68 %
PMGD PFV Guadalupe	33.0	31.3	-5.35 %
PMGD PFV Guanaco Solar	45.9	43.9	-4.38 %
PMGD PFV Guarana	9.4	2.9	-68.68 %
PMGD PFV Helios	12.7	11.6	-8.09 %
PMGD PFV Homero	14.7	13.9	-5.51 %
PMGD PFV Hormiga	9.9	9.8	-1.62 %
PMGD PFV Hornitos	1.4	0.5	-62.00 %
PMGD PFV Huape	12.0	11.3	-6.12 %
PMGD PFV Huaquelon	-	47.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	10.7	10.4	-2.08 %
PMGD PFV Illapel 5X	16.3	15.2	-6.82 %
PMGD PFV Jahuel	25.1	24.0	-4.41 %
PMGD PFV Jaururo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	46.7	48.8	+4.39 %
PMGD PFV José Soler Mallafre	6.3	5.6	-11.28 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	11.4	10.5	-8.54 %
PMGD PFV La Acacia	29.3	31.2	+6.52 %
PMGD PFV La Blanquina	43.0	40.4	-6.10 %
PMGD PFV La Chapeana	10.2	4.7	-53.37 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.3	12.5	-5.77 %
PMGD PFV La Esperanza II	29.1	42.7	+46.97 %
PMGD PFV La Estancia	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	12.8	12.4	-3.13 %
PMGD PFV La Frontera	15.5	26.6	+71.41 %
PMGD PFV La Gamboina	-	8.1	-
PMGD PFV La Lajuela	33.5	34.0	+1.55 %
PMGD PFV La Ligua	16.7	16.1	-3.37 %
PMGD PFV La Manga	11.3	12.4	+9.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	18.9	-
PMGD TER Bluegate	-	5.8	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.7	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	65.6	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	1.2	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	55.5	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.4	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Muralla	12.5	10.6	-14.97 %
PMGD PFV La Palma Solar	44.5	45.2	+1.57 %
PMGD PFV La Victoria	40.0	31.5	-21.35 %
PMGD PFV Lagunilla	10.7	7.9	-26.66 %
PMGD PFV Las Cabras	12.9	12.5	-3.74 %
PMGD PFV Las Cachañas	44.2	39.5	-10.56 %
PMGD PFV Las Catitas	44.7	41.5	-7.10 %
PMGD PFV Las Chacras	12.4	12.2	-2.08 %
PMGD PFV Las Codornices	12.6	14.4	+13.93 %
PMGD PFV Las Lechuzas	12.8	13.5	+6.15 %
PMGD PFV Las Majadas	48.3	44.7	-7.45 %
PMGD PFV Las Mercedes	3.9	3.6	-9.39 %
PMGD PFV Las Mollacas	10.2	3.2	-68.12 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	14.0	12.9	-7.71 %
PMGD PFV Las Palomas	7.5	13.2	+76.00 %
PMGD PFV Las Perdices	12.0	11.8	-1.92 %
PMGD PFV Las Rojas	12.3	10.4	-15.26 %
PMGD PFV Las Tencas	36.4	23.5	-35.51 %
PMGD PFV Las Terrazas	8.0	10.6	+32.50 %
PMGD PFV Las Torcazas	13.3	12.9	-2.78 %
PMGD PFV Las Tortolas	14.2	12.2	-13.96 %
PMGD PFV Las Turcas	12.0	11.1	-7.83 %
PMGD PFV Lima	4.8	4.5	-6.44 %
PMGD PFV Linares	37.2	39.3	+5.62 %
PMGD PFV Lingue	14.4	13.4	-6.77 %
PMGD PFV Lipangue	15.7	15.3	-3.01 %
PMGD PFV Lirio del Campo	11.4	11.4	-0.08 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	51.6	35.4	-31.42 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	12.6	13.1	+4.06 %
PMGD PFV Llay Llay	55.0	50.9	-7.54 %
PMGD PFV Lo Boza	1.2	1.1	-13.30 %
PMGD PFV Lo Chacón	12.8	12.0	-6.26 %
PMGD PFV Lo Miranda	27.3	25.0	-8.34 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.9	13.1	-12.17 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	10.5	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	23.5	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	9.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	9321.5	9494.2	+1.85 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Rapel	Menor generación real por costo marginal.
TER Guacolda 3	Menor generación real por costo marginal.
TER Guacolda 4	Menor generación real por costo marginal.
TER Guacolda 5	GNP por atraso en salida a Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTH	Mayor generación real por limitación al retiro para vaciar silos de carbón.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nueva Renca Diésel	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino y GNL.
TER Nueva Renca Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	GNP por disponibilidad de GNL.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 - 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER IEM	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en interruptor del pulverizador B, según IF 2023000326.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 1	99.0	Limitada a 152 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023000720
TER Guacolda 2	83.0	Limitada a 126 MW. Causa informada: Por alto diferencial de temperatura del condensador de agua de mar, según IL 2023000845.
TER Mejillones-CTH	100.0	Limitada a no retirarse. Causa informada: Mantener unidad en servicio por vaciado de silos, según IL 2023000846.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Colbún	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HP Alfalfal	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	42.0	C. Atacama TG1B en Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 5	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NT02	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Atacama	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Andes Solar II-B	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Atacama Solar II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PFV Finis Terrae Fase 3, PFV Guancoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas, PE Atacama, PFV Meseta de los Andes, PFV Andes Solar II B y PFV Elena continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 642.00 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
00:02	TEN	Línea de 220 kV Nueva Pozo Almonte - Parinacota abierta para regular tensión.
00:15	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:19	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado, S/E Monterrico interruptor 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (consumos son transferidos hacia S/E Chillán) para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
00:30	AES Andes	C. Cochrane CCH1 disponible, cancelada SDCF 2023039080.
02:16	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
06:23	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 abierto.
06:27	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto, S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto y 52BT1 cerrado.
07:08	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
07:15	RNE	C. Guacolda U-2 limitada a 126 MW. Causa informada: Alto diferencial de temperatura del condensador de agua de mar, según IL 2023000845. Cancelada IL 2023000839.
07:20	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
08:00	Engie Generación	C. Hornitos CTH limitada a no retirarse. Causa informada: Mantener unidad en servicio por vaciado de silos, según IL 2023000846.
08:06	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:18	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto caliente en vano 74-75, según SDCF 2023042560.
08:21	Enor Chile	C. PAM con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del soldador de aire correspondiente al proceso productivo de la planta de ácido debido a altas vibraciones, según SDCF 2023042622.
08:42	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 cerrada.
08:44	TEN	Línea de 220 kV Nueva Pozo Almonte - Parinacota cerrada.
08:46	CGE	S/E Alto Hospicio transformador de 110/13.8 kV de 15 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 14 MW de consumos, según IF 2023002050.
08:56	Enel Green Power	Línea de 220 kV Carrera Pinto - Pastora con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación debido a alta contaminación en aisladores en la llegada a S/E Pastora, según SICF 2023042625.
08:58	CGE	S/E Alto Hospicio transformador de 110/13.8 kV de 15 MVA conectado y normalizado el 100% de los consumos, cancelado IF 2023002050.
09:11	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
09:21	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Chacaya - GNL Mejillones con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de aislación dañada en estructura N° 049, según SDCF 2023042636.
09:27	Colbún	C. Colbún U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección de punto caliente detectado en barras encapsuladas, según SDCF 2023042637.
09:30	CGE	Línea de 66 kV Punta de Cortés - Tuniche con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia entre estructuras 79 - 80, según SICF 2023042642.
10:23	CGE	Líneas de 66 kV Lastarria - Pitruquén 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia entre las estructuras N°117 y 118, según SICF 2023042662.
11:00	Celeoredes	S/E Colbún paño JT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Solucionar punto caliente, según SDCF 2023042652.
11:07	CGE	S/E Talcahuano paño BT4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto caliente en desconector 89BT4, según SICF 2023042685.
11:36	Minera TEK	Línea de 220 kV Lagunas - Challacollo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de pararrayo en fase inferior en T160 por encontrarse disco de aislación fisurado, zona con bastante polución y humedad ambiental, según SDCF 2023042695.
11:53	Arauco	C. Arauco TG-6 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de fuga de vapor, según SDCF 2023042940.

Hora	Centro de Control	Observación
12:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de agotamiento con cota 230,22 m.s.n.m. y un gasto de 120 MWh.
12:00	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca limitada en 160 MW. Causa informada: Alta diferencial en pre filtros de aire de la turbina de gas, según IL 2023000848.
12:03	TEN	S/E Nueva Cardones paño K12 con solicitud de intervención de curso forzosos. Causa informada: Se realizarán ensayos eléctricos de resistencia de devanado de TC, resistencia de contacto del paño y calidad de gas de los compartimientos del K12, según SICF 2023042712.
12:46	Enor Chile	Línea de 220 kV Kimal - C. PFV Elena interrupción forzada por protecciones.
13:10	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - El Salto 1 y 2.
14:00	Enor Chile	C. Trincao cancelada limitación, según IL 2023000826. Continúa con IL 2023000616.
14:00	CGE	S/E Talcahuano paño BT4 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023042685.
14:02	CGE	Líneas de 66 kV Lastarria - Pitrufrquén 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023042662.
14:30	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Chacaya - GNL Mejillones cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023042636.
14:30	Transec	S/E Lastarria transformador de 220/66 kV con limitación. Causa informada: Anormalidad en telecontrol del CTBC, solo operación local, según IL2023000851.
14:49	Colbún	C. Colbún U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023042637.
15:00	Transec	S/E Entre Ríos paño K11 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por riesgos de falla en equipo, se requiere normalizar presión de gas SF6 en 89K11-1 fase 1, según SDCF 2023042730.
15:05	Celeoredes	S/E Colbún paño JT1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023042652.
15:10	Enor Chile	C. PAM disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023042622.
15:12	Enor Chile	Línea de 220 kV Kimal - C. PFV Elena cerrada.
15:18	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 2 cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023042560 y SICF 2023042561.
15:24	CGE	S/E San Rafael transformador 1 de 66/13.8 kV, 16 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de aceite al CDBC, según SICF 2023042839.
15:50	CGE	S/E San Rafael transformador 1 de 66/13.8 kV, 16 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023042839.
15:55	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca cancelada limitación en 160 MW, según IL 2023000848.
15:55	Transec	S/E Entre Ríos paño K11 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023042730.
16:09	Colbún	C. Carena U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 2.5 MW, según IF 2023002054.
17:16	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
17:39	AES Andes	S/E Alfalfal BESS indisponible. Causa informada: Se investiga, según IF 2023002055.
18:19	TEN	Línea de 220 kV Nueva Pozo Almonte - Parinacota abierta para regular tensión.
18:31	CGE	Línea de 66 kV Punta de Cortés - Tuniche cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023042642.
18:34	Arauco	C. Arauco TG-6 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023042940.
19:10	Colbún	C. Carena U-3 disponible, en servicio y cancelado IF 2023002054.
19:45	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - El Salto 1 y 2.
20:48	AES Andes	C. Queltehuas U-2 sincronizada en pruebas, según SDCF 2023033765.
21:00	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
21:17	Enel Generación	C. Pangue U-2 disponible y cancelado MM 2023031399.
22:35	RNE	C. Guacolda U-5 inicia MM, según SD 2023038114.
22:45	CGE	Línea de 66 kV Paine - San Francisco de Mostazal interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 20232059.
22:45	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW, según IF 2023002061.
22:58	Comasa	C. Lautaro 2 sincronizada en pruebas, según SDCF 2023041924.
23:20	Enel Generación	C. Rapel U-5 sale del servicio en forma intempestiva con 77 MW, según IF 20230002058.
23:58	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	Enel Generación	Laguna del Maule cierra compuertas a solicitud de Enel Generación.
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -333.4 [MW] .
11:00	Enel Generación	Laguna del Maule abre compuertas para extraer 15 m3/s a solicitud de Enel Generación.
12:00	Enel Generación	Laguna del Maule aumenta extracciones a 30 m3/s a solicitud de Enel Generación.
12:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -91.1 [MW/m].
12:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 94.9 [MW/m].
17:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 638.2 [MW].
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 3 m3/s a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 18.11 m3/s a solicitud de Enel Generación.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
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		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos Scada.	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
AES Andes	S/E Ventanas 220 kV y 110 kV datos scada.	03/04/2023	12:15		
Enap Refinería Aconcagua	C. Cogeneradora Aconcagua.	07/04/2023	00:00		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Energía Llaima	C. PFV El Salvador, estado interruptor 52H1 invalido.	09/05/2023	03:00		
TEN	S/E Nueva Cardones, Cumbre y Los Changos datos Scada.	09/05/2023	10:30	11/05/2023	12:40
Tinguiririca Energía	Cs. La Higuera y La Confluencia datos scada.	10/05/2023	11:40		
AES Andes	S/E Santa Clara datos scada.	11/05/2023	03:00	11/05/2023	13:20

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line.	12/02/2022	10:00		
Imelsa - Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Minera Escondida	Hot line principal.	07/05/2023	17:00		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 11 de mayo
de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 01-06-2023 13:50:12
Estados: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 134
Total registros Subestación: 159

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023041618	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	700	S/E LO VALLEDOR	17438	S/E LO VALLEDOR A2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo sistema de control y protecciones de interruptor 110 kV arranque N° 2	Trabajo sin riesgos asociados.	Las tareas a ejecutar son: - Pruebas completas al equipo de protecciones y control asociado. - Verificación de los valores de ajustes. - Respuestas de terminales en los equipos de tablero o armario, limpieza de dispositivos. - Verificación de las alarmas y señales de estado. - Inspección tipo efectivo desde las protecciones hacia el interruptor. - Extracción de ajustes (de ser necesario) para revisión.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 22:00	12-05-23 20:00	11-05-23 23:58	12-05-23 06:00
2023041561	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLAR LOS LOROS SPA	251	Desconexión	Origen Interno	Programada	1781	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS 156891	16685	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS 156891	Servicios Auxiliares	Sin limitaciones	Inspección sobre caída de media tensión 55AA	Riesgo bajo por análisis en matriz de riesgo	Se ejecutará apertura de servicios auxiliares para inspección de celda de servicios auxiliares, este trabajo se realizará en horario que no se disponga de disponibilidad de recurso.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 19:00	11-05-23 23:00	11-05-23 23:56	11-05-23 20:10
2023039924	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	1732	Intervención	Origen Interno	Programada	2386	S/E SOL DEL DESIERTO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Verificación de las señales en el automatismo (SDAG) de planta Sol del Desierto, a través de pruebas efectivas de apertura y cierre por parte de centro de control de SAESA de los interruptores asociados a los pafios de la Diagonal 2, correspondiente a los interruptores 5213- 5217- 5236 y la Diagonal 1 correspondiente a los interruptores 5213- 5234- 5235 de S/E María Elena propiedad de SAESA.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Trabajos coordinados con SAESA, la apertura de los interruptores se realizarán alternadamente de tal forma de no interrumpir el suministro en las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 18:45	11-05-23 23:00	11-05-23 18:50	11-05-23 20:06
2023040307	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AERIAL DE TRANSMISIÓN TECNOL.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA 24201	22733	S/E MARIA ELENA 13 24201	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas efectivas de apertura y cierre de los interruptores asociados a los pafios de la Diagonal 2 Interruptores 5213- 5217- 5236 y la Diagonal 1 Interruptores 5213- 5234- 24201 de S/E María Elena a solicitud de RNE, para verificación de señales en el automatismo (SDAG) de planta Sol del Desierto. La apertura de los interruptores se realizará alternadamente de tal forma de no interrumpir el suministro en las líneas.	Riesgo bajo y controlado por RNE, se trabajará con interruptores alertados de manera adelantada.	Fuente coordinadas: entre RNE y CTC Grupo SAESA. SODI 123 de RNE registro interno 5775	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 18:45	11-05-23 23:00	11-05-23 18:52	11-05-23 20:06
2023039477	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOL S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	30718	S/E INCA DE ORO F12	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se solicita desconexión del pafio F12 para realizar mantenimiento preventivo en los centros de transformación asociados CT 06, 05, 04 y 03 del PPV 0261. Este trabajo se realizará en horario nocturno fuera del horario de generación solar con desconexión y conexión en cada jornada de trabajo.	Se tomarán todas las medidas para el control de riesgos y no interfieren con los otros pafios en servicio.	Se solicita desconexión del pafio F12 para realizar mantenimiento preventivo en los centros de transformación asociados CT 06, 05, 04 y 03 del PPV 0261. Este trabajo se realizará en horario nocturno fuera del horario de generación solar con desconexión y conexión en cada jornada de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 18:00	17-05-23 07:00	11-05-23 18:05	12-05-23 21:07
2023040149	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	170	S/E LOS CHANGOS R2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión de corta duración (máximo 15 minutos) para cambio de topología del Reactor R2, para generación de las condiciones de intervención por fuente declarada en solicitud N° 2023040146.	Riesgo mínimo, desconexión para cambio de topología para generación de las condiciones de intervención por fuente declarada en solicitud N° 2023040146.	Se solicita desconexión de los condiciones de intervención por fuente declarada en solicitud N° 2023040146.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 17:00	11-05-23 20:00	11-05-23 17:12	11-05-23 17:33
2023039568	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2707	S/E QUILLOTA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Quiltoza: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del pafio JS.	Bajo	Se solicita desconexión de los condiciones de intervención por fuente declarada en solicitud N° 2023040146.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 16:00	11-05-23 17:30	11-05-23 12:27	11-05-23 13:28
2023042883	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	1776	S/E CENTRAL PARQUE EDUCO LOS BUENOS AIRES	16637	S/E CENTRAL PARQUE EDUCO LOS BUENOS AIRES B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de Enel Green Power. Se requiere realizar test de protección M1-211C correspondiente a Sistema 1 del pafio B1. Debido a error de CPU protecciones. Actualmente, se encuentra disponible el sistema del pafio B1 con sus funciones activadas.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Actualmente, se encuentra disponible el sistema 2 del pafio B1 con sus funciones operativas.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 16:00	11-05-23 19:00	11-05-23 16:07	11-05-23 17:18
2023042839	Subestación	Ejecución Exitosa	CEE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	668	S/E SAN RAFAEL	267	SAN RAFAEL 86/131.BV 18MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reflejos de aceite del CDC del transformador N°1 de S/E San Rafael.	Riesgos controlados, según procedimientos establecidos por CEE Transmisión.	Por seguridad a la instalación y continuidad del suministro, se requiere realizar el reflejo de aceite del CDC del transformador N°1 de S/E San Rafael, debido a que presenta bajo nivel de aceite. La anterior, se requiere como precauciones operacionales para realizar la fauna, el Orden de No Recorridor Interruptor 528T1 de S/E San Rafael.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 15:30	11-05-23 16:00	11-05-23 15:24	11-05-23 15:50
2023041620	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	1651	BA S/E CHARRUA 220KV BP-3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud de CIELO.	Bajo.	Actividades: Solicitud de CIELO, S/E Charua a solicitud de AES, se realizarán trabajos de habilitación de la comunicación con SCOD del Pafio 123 Sistema 2 de ODS, e inhabilitación función ESC S/E 220KV Charua - Santa Clara C1). Se realizará retiro de protección GE ODS del Pafio 123 e inhabilitación función ESC sistema 2 apagando la función DCB y Lágrima Flareage. Se solicita Función 79 de arranque de recorrido bloqueado (Pafio 123 S/E Charua), dentro riesgo sobre la sección de barra 220 kV N°1, se requiere Bloqueo de 50 BP en pafio 123, evitar riesgo de operación reducida de 17 220KV Charua - Santa Clara C1, durante el bloqueo y desarrollo de faena. LT estará protegida por sistema 7211 con su recorrido automático inhabilitado. Instalación con riesgo: Barra de 220 kV sección N°1 de S/E Charua. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 15:00	11-05-23 19:00	11-05-23 17:12	11-05-23 18:04
2023042730	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	2061	S/E ENTRE RIOS	23365	S/E ENTRE RIOS K13	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Entre Rios: Normalizar presión de gas SF6 de B9K13 a fase 1.	Bajo	Actividades: S/E Entre Rios: Normalizar presión de gas SF6 de B9K13 a fase 1. Condiciones: Pafio Línea Ux12-Entre Rios. Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.A. Entre Rios a S.A.A. C.C. Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 14:30	11-05-23 18:00	11-05-23 15:00	11-05-23 15:55
2023042838	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Fomoso	2003	S/E DON HECTOR	2442	BA S/E DON HECTOR 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de RNE La Huella según SODI 138/2023. Reparación de cables de comunicación del pafio 112 de SE Don Héctor, por pérdidas de comunicación, debido a ruidos.	Bajo	Actividad: A solicitud de RNE La Huella según SODI 138/2023. Reparación de cables de comunicación del pafio 112 de SE Don Héctor, por pérdidas de comunicación, debido a ruidos. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Barra 220 kV, Sección 2-Don Héctor. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 14:30	12-05-23 18:00	12-05-23 11:29	12-05-23 16:54
2023037371	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	1	CE S/E MANTENCILLO 173 13.2KV 24MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Mantencillo: Limpieza manual de aislación CER	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada (Riesgo al final de faena), S/E Mantencillo: Limpieza manual de aislación CER. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. CER 01, 13 kV Mantencillo. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 14:00	11-05-23 18:00	11-05-23 15:26	11-05-23 18:12
2023037372	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	098	MANTENCILLO 173 120/13.8KV 40MVA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Mantencillo: Limpieza manual de aislación CER	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada (Riesgo al final de faena), S/E Mantencillo: Limpieza manual de aislación CER. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. CER 01, 13 kV Mantencillo. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 14:00	11-05-23 18:00	11-05-23 15:26	11-05-23 18:12
2023041603	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	700	S/E LO VALLEDOR	803	BA S/E LO VALLEDOR 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará lavado de Aislación en pafios 110 kV y 13 kV con líneas energizadas en la	Riesgo de operación debido al nivel.	Frente a una operación automática, ENEL recomendará solo provea coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 14:00	11-05-23 18:00	11-05-23 14:02	11-05-23 15:15
2023039258	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Sistemas de Control-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Limpieza, revisión de tensiones, revisión de módulos/targets y regulación de configuración de UFT GE D20 S00-2 en sala 1 de 500 kV. Instalaciones en Riesgo: SCOD Ancoa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 13:00	11-05-23 18:00		
2023039346	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2003	S/E DON HECTOR	Infraestructura otros: telecomunicación	SE Don Héctor: Extracción de detalles, eventos y printout a Equipo Teleteléfonos TPOP-201 y TPOP-202 de Mantencillo.	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Don Héctor: Extracción de detalles, eventos y printout a Equipo Teleteléfonos TPOP-201 y TPOP-202 de Mantencillo.	Bajo	Actividades: Intervención enlaces de teleteléfonos, SE Don Héctor: Extracción de detalles, eventos y printout a Equipo Teleteléfonos TPOP-201 y TPOP-202 de Mantencillo. - Nota: actividad no requiere bloqueo ni maniobras, solo extracción de DATA, sin cambios en configuración ni pruebas de dispositivos. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. SE Teleteléfonos SE Don Héctor. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 13:00	11-05-23 18:00	11-05-23 13:21	11-05-23 23:22
2023041203	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	142	QUILLOTA 173 120/1123.8KV 75MVA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Quiltoza: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios del pafio JT.	Bajo	Actividades: S/E Quiltoza: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios del pafio JT. Restricciones: S/E Quiltoza: No recomendar los interruptores asociados al ATB1 y Barra de 220 kV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Quiltoza: ATB1 a Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 13:00	11-05-23 14:30	11-05-23 05:15	11-05-23 15:15

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 01-06-2023 13:50:12
Estados: Pendiente, Aprobado, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDE
Total registros General: 134
Total registros Subestación: 159

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023037052	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	SE Matencillo: Levantamiento de información correspondiente al telecontrol del paflo #8, debido al futuro reemplazo de la unidad terminal remota de la subestación.	Actividades: - Reemplazo de RTU C-11 a levantamiento de comandos remotos en módulos de salida binarias del controlador de paflo GE C30 (Paflo #8) -- 2) Levantamiento de señales de alarmas en módulos de entradas binarias del controlador de paflo GE C30 (Paflo #8) -- 3) Con el S20100 (Paflo #8) se hacen simulaciones de comandos remotos a través de software de RTU para enviar vía protocolo de comunicación a controlador de paflo #8, con el fin de identificar el 200% de los comandos remotos. (Nota: Antes de simular los comandos remotos se debe verificar controlador de paflo #8 en condición local.) -- 4) Simulación de señales de alarmas en registros de monitoreo RTU y/o módulos de entradas binarias del controlador de paflo #8, para identificar con exactitud la mayor cantidad de señales en módulos de entradas binarias, las cual se corroborará su descripción vía online en software de RTU y/o CNOET. -- 5) Trabajo se ejecutará en horarios de 08:00 a 18:00 horas por cada día. -- 6) Trabajo asociado con AT 124850 (Paflo #8072) Restricciones: - No hay Instalaciones en Riesgo: - 220kV Matencillo-Aguilón, C3 o SCADA Local SE Matencillo Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación Matencillo, Paflo 220kV, Leanta: Armarlo C&P paflo #8 señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 12:00	12-05-23 12:00	11-05-23 08:55	11-05-23 17:59		
2023042712	Subestación	Pendiente	TRANSURSORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Curio Fomoso	1769	S/E NUEVA CARDONES	telco music otros: telecomunicación	telco music otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizarán ensayos eléctricos de resistencia de aislamiento de TC, resistencia de contactos del paflo y calidad de gas de los compuestos del K2.2	Riesgo: Oligarpo Intermittente 17 Cardón - Nueva Cardones c/o "1. Medidas de mitigación: Realizar inserción de test-bloque en 10kV12.1 y 12.2. Los bloques en las RTU se realizará una a la vez y en donde normalizados las protecciones una vez terminados los trabajos de equipos protectores	Esta solicitud se asocia a SO 20230421118.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 12:00	12-05-23 18:00	11-05-23 12:03		
2023041549	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSDEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	2236	S/E CALAMA NUEVA	tendido n_cad otros: tendido_cable	tendido n_cad otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Levantamiento arquitectura Sales de control, sala de grupo de regulación y sala de control en S/E Calama Nueva, además del campo de tendido de LAT Salar Calama Nueva.	Riesgo controlado y bajo	Con aviso de suspensión diario. Registro interno PT 70500	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 12:00	12-05-23 16:00	11-05-23 12:52	11-05-23 13:36	
2023042685	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curio Fomoso	412	S/E TALCAHUANO	1603	S/E TALCAHUANO #16	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Mediante inspección térmica se detecta punto con temperatura prioridad 1 en DCCC 18814 S/E Talcahuano, por lo que se requiere protección de no reconectar interruptor 15813 S/E Talcahuano por el tiempo que dure los trabajos	Riesgo medio, trabajos con personal calificado de LLEE	-	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 11:05	11-05-23 14:30	11-05-23 11:07	11-05-23 14:00	
2023041201	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	554	QUILLOTA 230/132/10.5KV 250MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Quillota: Levado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios del paflo #7A.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Levado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios del paflo #7A. Restricciones: S/E Quillota: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 y a ATBA de 220/138kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o ATBA de 220/138kV. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 10:30	11-05-23 12:00	11-05-23 09:15	11-05-23 13:19	
2023042099	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC CONCESSIONES S.A.	287	Desconexión	Origen Interno	Curio Fomoso	2006	S/E NUEVA PICHINQUILLI	29705	S/E NUEVA PICHINQUILLI #12	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Pichinquit: Investigar causa falla de interruptor 52122, según P2023002001. Se realizarán pruebas de cierre y apertura al interruptor de forma local y remota (Trabajos a través de DCC).	Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea L122, HCE-Tiempo 2 -- 2) Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos -- 3) Desconexión e inmovilización.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 10:00	12-05-23 18:00	11-05-23 11:07	12-05-23 12:58	
2023042632	Subestación	Ejecución Extensa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Curio Fomoso	1662	S/E MULCHEN	15492	S/E MULCHEN J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación de protección 87L ABB REDC70 sistema N°2 asociado al paflo de línea J6 en S/E Mulchen. Actualizarse el paflo cuenta solo con protección sistema N°2 habilitado (limitación vigente 2023005085)	Trabajo sin riesgo para el sistema. Se trabajará en instalación desenergizada.	Considera actualización de nuevo equipo de características similares (homologado en hardware y software), el cual se mantendrá con sus dispositivos bloqueados hasta el accionamiento satisfactorio del c/o N°2 Aiguape -- 3) Ausencia (prevención los Niños).	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 10:00	11-05-23 18:00	11-05-23 10:06	11-05-23 16:43	
2023040343	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	359	S/E RAULQUEN	689	RAULQUEN 66/125KV 250MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará desconexión del transformador N°2 66/125KV 250MVA por trabajos de verificación y pruebas a interruptor 52813 relacionado con gas SF6, las cargas del transformador N°2 serán transferidas hacia el transformador N°1 vía barra de MT.	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 5282 en SE Tanco tanto para la apertura como posterior cierre del disconector 80871 en SE Recaman.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 10:00	11-05-23 14:00	11-05-23 10:28	11-05-23 12:55	
2023040502	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1646	S/E ANTUJO (TRANSELEC)	telco music acción	telco music acción	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Antufo: Reconfiguración de equipo OPLAT dirección El Tiro para corregir alarma presente en el equipo.	Actividades: S/E Antufo: Reconfiguración de equipo OPLAT dirección El Tiro para corregir alarma presente en el equipo. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Tiro-Antufo, C1 o Línea 220 kV El Tiro-Antufo, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: S/E El Tiro y Antufo: Teleselección cambiar de los paflos 1 y 2 de desconexión e inmovilización.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 10:00	12-05-23 18:00	11-05-23 10:31	12-05-23 16:50		
2023040489	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	572	S/E CENTRAL EL TORO	telco music acción	telco music acción	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E El Toro: Reconfiguración de equipo OPLAT dirección Antufo para corregir alarma presente en el equipo.	Actividades: S/E El Toro: Reconfiguración de equipo OPLAT dirección Antufo para corregir alarma presente en el equipo. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Tiro-Antufo, C1 o Línea 220 kV El Tiro-Antufo, C2. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio y durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: S/E El Tiro y Antufo: Teleselección cambiar de los paflos 1 y 2 de desconexión e inmovilización.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 10:00	12-05-23 18:00	11-05-23 10:31	12-05-23 16:50		
2023041460	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	397	S/E LINARES	1038	S/E LINARES #2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizarán pruebas SIT a disconector 8082-3 por cada	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE Transmisión.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 10:00	11-05-23 13:00			
2023038847	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE COMTES	grupos, emerg, enco	grupos, emerg, enco	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de Mantenimiento a equipos de aire acondicionado	Actividades: S/E Punta Comtes: Mantenimiento a equipos de aire acondicionado N° 1 y 2 -- 2) Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. -- 3) Riesgos del jefe de faena: Subestación P de Comtes, Delimitar zona de Trabajo -- 4) Atm: Acondicionado disponible para el jefe de faena (abierto).	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 10:00	11-05-23 17:00				
2023041027	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	308	S/E CENTRAL CURLINQUE	telco music acción	telco music acción	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Equipos.	Actividades: S/E Curlinque: Registro fotográfico a equipos de telecomunicaciones y completar partes de inspección -- 2) Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. -- 3) Riesgos del jefe de faena: Subestación Curlinque, Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 10:00	11-05-23 16:00				
2023039347	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2003	S/E DON HECTOR	telco music acción	telco music acción	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	SE Don Hector: Extracción de datos, eventos y printout a Equipo Telefontaciones TPOP-121 y TPOP-122 de Matencillo.	Actividades: Intervención enlaces de telefontaciones, SE Don Hector: Extracción de datos, eventos y printout a Equipo Telefontaciones TPOP-121 y TPOP-122 de Matencillo. -- 2) Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. -- 3) Riesgos del jefe de faena: Subestación SE Don Hector, No hay. -- 4) Atm: Acondicionado disponible para el jefe de faena (abierto).	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 10:00	11-05-23 14:00	11-05-23 13:21	11-05-23 16:00		
2023037023	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	17	CARDONES 220/115/13.8KV 250MVA 1B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Cardones: Eliminación y limpieza de filtración de aceite de aceite de tormenta Fase 2 de 220kV del ATB-3 y refuerzo de anillo de aceite al CTC del ATB-3 y limpieza general.	Bajo	Actividades: MPS normal, exhaustivo; msi o reemplazo de T/M/M desenergizado, S/E Cardones: Eliminación y limpieza de filtración de aceite de tormenta Fase 2 de 220kV del ATB-3 y refuerzo de anillo de aceite al CTC del ATB-3 y limpieza general. Realizar limpieza de las Conexión de los TC CDR, por divergencia parcial en el duto del fuelle 100B156. Restricciones: - No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Telégrafo 03, 220/115KV Cardones a Barra 110kV, Sección 1-Cardones o Barra 220 kV, Sección 1-Cardones Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación Cardones, Se instalarán tirantes provisionales de bloqueo en ambos lados de Autotransformador N°2 220/115KV. Subestación Cardones, Se instalarán tirantes provisionales de bloqueo ambos lados de los TC #13.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 10:00	11-05-23 15:30	11-05-23 09:52	11-05-23 15:46	
2023042652	Subestación	Ejecución Extensa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curio Fomoso	223	S/E COLBUN	28650	S/E COLBUN IT1 (BN, REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Colbún se requiere operaciones de desconexión del paflo asociado a la Unidad Generadora N°1 en Subestación Colbún por atención de anomalías de temperatura en unido de ducto de barras capacitadas transformador de poder Unidad N°1 en Subestación Colbún	Riesgos declarados por Colbún	Asociado a Solicitud de Colbún SO CP- 2023042657. Durante la ejecución de las actividades se realizará la apertura de los interruptores 5215 y 5216 para la apertura del desconectado hacia la generación de la Unidad N°1. Luego se cerrará los interruptores 5215 y 5216 normalizando el análisis en Subestación Colbún. Para normalización se realizarán las mismas maniobras de apertura de interruptores 5215 y 5216	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 09:30	11-05-23 17:00	11-05-23 11:00	11-05-23 15:05	
2023041013	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30864	S/E LASTARRIA #1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de empresa CSE Transmisión S.A. DCCC 151 y 156L, requiere restricción a la reconexión, por atención fallas de paflo barra 66 kV Lastarría-Prichiquilla 1 y 2	Bajo.	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paflo de línea 138L. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos -- 3) Desconexión e inmovilización. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay -- 4) Observaciones: No reconectar interruptor asociado al paflo de línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 09:00	11-05-23 18:00	11-05-23 10:44	11-05-23 17:00	
2023037326	Subestación	Ejecución Extensa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	221	S/E CANDELARIA	133	S/E CANDELARIA #8	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Mantenimiento normal en paflo #8, lo cual considera intervenir las siguientes etapas: #86-6, #86-31, PA6, TP6, S26 y TFC de incorporados para realizar limpieza de cables de aisladores en paflo #8 y trabajos de control y protecciones a equipos de los paflos #8.	Sin riesgo para el sistema, paflo desconectado.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 09:00	11-05-23 17:00	11-05-23 09:18	11-05-23 15:52	
2023040408	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	telco music acción	telco music acción	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E San Vicente: Mantenimiento a cabezera de fibra óptica (filamento fibero).	Riesgo: A control por AES, riesgo de trip intermitente sobre LT Sta. Clara - Mulchen (C).	Actividades: S/E San Vicente: Mantenimiento a cabezera de fibra óptica (filamento fibero). Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 09:00	12-05-23 18:00			
2023040611	Subestación	Ejecución Extensa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1662	S/E MULCHEN	12440	S/E MULCHEN J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de AES, se procederá a inhabilitar esquema EDC (BCC) y lógica Planteclog en protección GE D60 del paflo J1.	Riesgo: A control por AES, riesgo de trip intermitente sobre LT Sta. Clara - Mulchen (C). Mitigación: Bloqueo sobre protección 52 J1, a través de bloqueo de barra de control.	No habrán trabajos de ajuste, parametrización o cambios, como tampoco habrán pruebas al voltaje, solo se usará el trabajo a nivel de programación del hardware.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 09:00	11-05-23 12:00	11-05-23 10:54	11-05-23 15:35	
2023039806	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	628	S/E BAIO MELIPILLA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Por trabajos del Proveedor de Comunicaciones, debido a inhabilitación de Firewall Bóton Bón y sala de 66kV Melipilla crítica, lo cual eventualmente puede producir pérdida de comunicación SCADA de CSE TRANSMISIÓN entre el COT de CSE y el SUTR del Coordinador de forma intermitente del Nudo SCADA Melipilla y algunos S26E como por ejemplo Bajo Melipilla, Bóton, El Paflo y otros.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 09:00	11-05-23 18:00	11-05-23 11:39	11-05-23 20:54	
2023039861	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSURSORA ELÉCTRICA CORDELLERA S.A.	1856	Intervención	Origen Interno	Programada	819	S/E PUENTE ALTO (TFC)	403	PUENTE ALTO (TFC) 130/12.5KV 120/250MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Puesta en servicio de transformador de poder N° 2, de acuerdo a proyecto NUP N° 3371, consistente en normalización de paflo #12 con la instalación de interruptor y T/C de 130/12.5KV y modificación de protecciones.	No existe riesgo para las personas ni para el servicio, si existe riesgo para los equipos ya que será la primera energización de la línea de alta.	Puesta en servicio de transformador de poder N° 2, de acuerdo a proyecto NUP N° 3371, consistente en normalización de paflo #12 con la instalación de interruptor y T/C de 130/12.5KV y modificación de protecciones.	No tiene consumo afectado	ambos, antecedido, anteriores		11-05-23 09:00	11-05-23 15:00	11-05-23 08:40	11-05-23 17:31		
2023040820	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSURSORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	586	S/E QUILLOTA	7827	S/E QUILLOTA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Transdel, se requiere restricción de No Reconectar a paflos J5 y J6 en Subestación Quillota, por trabajo de aislación a equipos de paflo de 220 kV en Subestación Quillota.	Riesgos declarados por Transdel.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 09:00	11-05-23 17:00	11-05-23 09:45	11-05-23 15:32	
2023040782	Subestación	Ejecución Extensa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará revisión y normalización de tarjeta de entrada analógica (DIO AC) por recableado en sala.	Riesgo: Se puede producir interferencia de comunicaciones al servicio de RTU (por más de 5 minutos).	Trabajos asociados a integración de Subestaciones de Alta Tensión de CLEO (integración de RTU SE Talca a CLEO de Calab).	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 09:00	11-05-23 18:00	11-05-23 08:29	11-05-23 15:18	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 01-06-2023 13:50:12
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 134
Total registros Subestación: 159

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Rango	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023039437	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHEL	87494, otros: grupo_emergencia	87494, otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Alto Jahuel: Verificación protección 51-51n y 51m de transformador de servicios auxiliares.	Activadores: S/E Alto Jahuel: Verificación protección 51-51n y 51m de transformador de servicios auxiliares. Restricciones: Normalización según a la coordinación. Instalaciones en Rango: S/E Alto Jahuel: 35AA CA. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Baqueos del jefe de fauna: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Protecciones 51-51n y 51m: Normalización electrica durante la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 09:00	11-05-23 14:00	11-05-23 10:59	11-05-23 12:31	
2023039874	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHEL	17302	S/E ALTO JAHEL 8K2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Alto Jahuel: Mantenimiento programado por refuerzo de gas SF6 en paño 8K2, verificación y normalización de presiones en paño de 500 KV 8K2. Restricciones: Instalación obligatoria. Instalaciones en Rango: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 KV sección C o D. Temperalidad de los Rangos: Al término de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Baqueos del jefe de fauna: S/E Alto Jahuel: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 09:00	11-05-23 17:00	11-05-23 10:54	11-05-23 12:06		
2023040378	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUAPLEN	2492	S/E HUAPLEN A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Huaplen: Reemplazo de tarjeta con falla en protección 21/21n sistema 1 del Paño A2 - San Vicente 2, por LT 2023030843. Instalaciones en Rango: Paño Línea LANCE, REP San Vicente 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Baqueos del jefe de fauna: Subestación Huaplen, Protección 21-21n, sistema 1. Baqueos.	Activadores: S/E Huaplen: Reemplazo de tarjeta con falla en protección 21/21n sistema 1 del Paño A2 - San Vicente 2, por LT 2023030843. Restricciones: No recomendar interrupción asociada a la barra de 220 KV sección 1 y 2. Instalaciones en Rango: S/E Quilista de 220 KV sección 1 o 2 a paño A5. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Baqueos del jefe de fauna: Subestación Huaplen, Protección 21-21n, sistema 1. Baqueos.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 09:00	17-05-23 18:00	15-05-23 12:00	17-05-23 13:53	
2023040380	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	17310	S/E SAN VICENTE CR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E San Vicente: Mantenimiento y medidas eléctricas a interruptor tipo celular 32CR.	Activadores: S/E San Vicente: Mantenimiento y medidas eléctricas a interruptor tipo celular 32CR. Condiciones: Paño Acoplador CR5 San Vicente, independiente. Instalaciones en Rango: Línea 0123 V San Vicente-Indahutu, C1. Temperalidad de los Rangos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Baqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 09:00	11-05-23 18:00	11-05-23 09:20	11-05-23 16:31	
2023040557	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSOMORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	telco music	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo de los Gateway: GWTL, GW2, además de HW1 y HW2 de S/E Los Changos.	Riesgos: Pérdida de supervisión y control. Medida de mitigación: Se realizará trabajo en equipo a lo largo de todo el día, se mantendrá en servicio un equipo mientras se realiza el trabajo. Personal en terreno en caso de requerir apoyo con mandos.	Se comunicaron los GTW para no perder señal de la S/E.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 09:00	16-05-23 17:00	15-05-23 11:25	16-05-23 18:46
2023041399	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2716	S/E QUILLOTA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Quilista: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios del paño JR.	Activadores: S/E Quilista: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios del paño JR. Restricciones: No recomendar interrupción asociada a la barra de 220 KV sección 1 y 2. Instalaciones en Rango: S/E Quilista de 220 KV sección 1 o 2 a paño A5. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Baqueos del jefe de fauna: S/E Quilista: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 09:00	11-05-23 10:30	11-05-23 09:15	11-05-23 15:15	
2023041437	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561	S/E ANKOA	14	C3 S/E ANKOA C3 300KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.	Activadores: S/E Ancoas: Desenergizado y aplicación de herbicida en Compensación Serie 02, 300 KV, retiró y disposición final de toda la maleza restante retirada de la zona de trabajo - Condiciones: Equipos independientes. Restricciones: Con bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Rango: S/E Ancoas: Alto Jahuel, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Baqueos del jefe de fauna: Subestación Ancoas, Delimitar la zona de trabajo - inhabilitación de Tiro Linea.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 09:00	11-05-23 17:00	11-05-23 09:45	11-05-23 16:38	
202308214	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	257	S/E CENTRAL ELEVADORA CANELA I	279	S/E CENTRAL ELEVADORA CANELA I	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere interrumpir protección diferencial 87n, para línea de 220 KV hacia S/E Las Plumas, protección existente en subestación propia Canela I, con la finalidad de verificar estado habilitación de funciones de sobre corriente mediante software, la actividad se realizará con bloqueo sobre los dispositivos del equipo minimizando los riesgos de disparo sobre la línea 220KV, quedando respaldada la misma por la protección diferencial de línea 01, entre las Las Plumas de Trinitario y por protecciones propias de sobre corriente para mantener transformador principal.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimiento de trabajo seguro	NA	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 09:00	11-05-23 12:00	11-05-23 10:22	11-05-23 12:11
2023040533	Subestación	Aprobado sin activación	ALFA TRANSOMORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	233	S/E COBURN	145	S/E COBURN 02	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Coburn realizó Pruebas de Verificación de Sistema de Sincronización Automática de línea 2 en Subestación Coburn.	Riesgos de operación de Paños 12 y 13 indicados por Coburn.	Se tiene el riesgo de operación inducida de los interruptores 512 y 523 para lo cual se realizó el aislamiento de las barras por desconexión sobre a uno de los hilos del interruptor como medida de mitigación.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:30	11-05-23 17:00		
2023082843	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHILEANOS S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	590	S/E SAUZAL	17436	S/E SAUZAL A1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo a 52A1, 52B1, 1 BBA1-17 y equipos asociados.	Riesgo bajo, realizado en equipos desenergizados, por personal calificado, con supervisión de personal propio.	Trabajos coordinados con Trinitario, asociados a desconexión solicitada por Minera Valle Central sobre el circuito A1. Situación: Top of Minera Valle Central - Rangoque: Nacionalizado con ID 20230383499	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 09:00	11-05-23 18:00	11-05-23 08:21	11-05-23 16:36
2023031281	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1838	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	CENTRAL TOCOPILLA 230/213 KV US	Lavado de Aislación	Limitado	Lavado de aislantes asociados a Traje principal de US 016	Riesgo bajo, se consideró todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	No recomendar 52102G.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 16:00	11-05-23 08:04	11-05-23 09:34
2023041041	Subestación	TRANSOMORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CAMBRE	2335	BA S/E CAMBRE 500KV BP1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizó el mantenimiento preventivo de 0781 sistema 1, para la normalización de tarjeta de comunicación de protocolo HCB350.	Riesgo de disparo sobre la barra, se minimizará riesgo mediante bloqueo de la vía de disparo, al instalar block de arruñete.	Trabajos con alto en sistema N°1 quedando disponible y en servicio el sistema N°2	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 08:53	11-05-23 17:33	
2023040505	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUENTA TRANSOMISA S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUENTA)	4718	S/E SAN RAFAEL (CHILQUENTA) HT1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Calificación de trabajos por solicitud de Bucleo Energia Renovables, se requiere la No Recomendación de LT 118KV Nueva Panquehua - Acapulco, por trabajos de montaje de primer cuerpo de torres auxiliares. Se dentro de Rango de seguridad.	Riesgo bajo programado y controlado	SO CHN CHILO: 2023030265 - 2023030302 - 2023030266 - 2023030268	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 19:00	11-05-23 09:09	11-05-23 17:36
202308775	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	356	S/E EL PEÑON	1165	EL PEÑON 66/13.7KV 18.7KVn	Análisis Cronométrico de Asiento de Transformador	Sin limitaciones	Detección de asento para realizar análisis en laboratorio	Existen bajos riesgos para este trabajo	Se entregó muestra de aceite por personal calificado, los riesgos están minimizados por procedimiento de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00		
2023039396	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1823	S/E CALABRA	3862	CALABRA 130/23KV 38PAA.3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere la desconexión de los paños HT3 y HT3 de S/E Calama, por auditoría de protecciones, región carta VE 00442-13 del CHN-CEG. Sin transformación de carga. Transformador N°1 en S/E Calama se encuentra energizado en vacío normalmente. Se debe considerar que por maniobras de apertura y cierre del desconector BHT3 de S/E Calama se requiere bloquear la recomanda automática del 52B5 de S/E Calama Nueva, coordinado con despacho eléctrico de S/E.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CEG Transgen.	Se requiere la desconexión de los paños HT3 y HT3 de S/E Calama, por auditoría de protecciones, región carta VE 00442-13 del CHN-CEG. Sin transformación de carga. Transformador N°1 en S/E Calama se encuentra energizado en vacío normalmente. Se debe considerar que por maniobras de apertura y cierre del desconector BHT3 de S/E Calama se requiere bloquear la recomanda automática del 52B5 de S/E Calama Nueva, coordinado con despacho eléctrico de S/E.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 13:00	11-05-23 08:24	11-05-23 05:11
2023081515	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCOLLO	505	BA S/E MATENCOLLO 230KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matencillo: Lavado de aislación paño 220 KV	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Matencillo: Lavado de aislación paño 220 KV incluir equipos primarios, paño 12, 12, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 17:59	
2023040111	Subestación	Ejecución Exitosa	AR PUELICHE SUR SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2301	S/E PUELICHE SUR	30460	S/E PUELICHE SUR F1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Habilitación del cableado a los bloques de pruebas en S/E Pueliche Sur. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fauna 52N1, 52N7, 52N9 y 52N9 en S/E Pueliche Sur.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se realiza con equipos desenergizados.	Modificación del cableado a los bloques de pruebas en S/E Pueliche Sur. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fauna 52N1, 52N7, 52N9 y 52N9 en S/E Pueliche Sur. Desconexión de circuitos se realiza en pares.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 09:00	11-05-23 18:00	11-05-23 07:43	11-05-23 16:36
2023077377	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA SCM MINERA LUMINA CORP CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15112	S/E CASERONES 12	Lavado de Aislación	Limitado	Línea 235V Matencillo-Caserones C1 y C2 - Lavado de aislación estructura N°1 a 90.	Riesgo bajo para el 50K, en terreno tomar las medidas necesarias.	En S/E Caserones, no recomendar 5211 y 5212. En S/E Jorquera, no recomendar 5211.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 07:28	11-05-23 16:02
2023077851	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	453	S/E ALAMEDA C12	455	S/E ALAMEDA C12	Obras Cables	Sin limitaciones	Se requiere orden de preparación operacional de no recomendar interrupciones 52B1, 52B2, 52C1, 52C2 de S/E Alameda, Bloques de Recreación 52B5 y 52B6 S/E Alameda. Bloques de Recreación 52B5 de S/E Cachapal, como medida de preparación ante labores de obra civiles en paño de 124V, paño de										

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 01-06-2023 13:50:12
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 134
Total registros Subestación: 159

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202308786	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	2076	S/E SANTA SABEL	23540	S/E SANTA SABEL I1	Rosca y pelda franja	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sub 2902, se solicita No reconectar interruptor 3211 de S/E Santa Isabel por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 08:00	11-05-23 08:00	11-05-23 05:09	
202308788	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	449	S/E CHACHALUN	597	S/E CHACHALUN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC, según SDO 2900, Se. Reconectar 79/281 desconectado y reenergizar 5281, 5282, chequeo a la reconexión inmovilizado ámbito de S/E Chachalun por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 08:00	11-05-23 08:00	11-05-23 18:17	
202308776	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	356	S/E EL PEÑÓN	258	EL PEÑÓN 110/56/13, 2N/330VA 3	Análisis Cronométrico de Acorte de Transformador	Sin limitación	Detección de acorte para realizar análisis en laboratorio	Existen bajas riesgos para este trabajo	Se extrae muestra de acorte por personal calificado, los riesgos están controlados por procedimiento de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 08:00			
202308953	Subestación	Aprobado sin activación	ELÉTRICAS S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LU AGUAS	28496	S/E SECCIONADORA LU AGUAS 100 28497	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere atención a patías 105 y 111 por trabajos de investigación SCADA de las unidades protectoras de las patías 120 y 121, realizar pruebas periódicas de comunicación por intervalos de apenas 3 minutos por desarrollo de pruebas, las que serán coordinadas con DESPACHO TRANSELEC.	Riesgo bajo programado y controlado	También se realizarán trabajos de configuración de controladores.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00			
202309169	Subestación	Aprobado sin activación	DESEO DE ALAMAGRO TRANSGASIÓN S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBE	batería	otro: batería	Mantenimiento banco de baterías y/o recargas	Sin limitación	Se realizará Se realizará mantenimiento normal de cargadores y bancos de baterías en cuestas IC1 de S/E Cumbe.	Se riesgos operacionales al sistema e instalaciones.	Se realizará Se realizará mantenimiento normal de cargadores y bancos de baterías en cuestas IC1 de S/E Cumbe.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00			
202309610	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA EDUCA SARCO SPA	522	Intervención	Origen Externo	Programada	2096	S/E SARCO	23969	S/E SARCO I1	Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado de aislados patio 220 kV, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia en S/E Matucillo. Trabajos realizados por Transmatic. Condiciones requeridas: No reconectar 3211 en S/E Santa.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecuta en instalaciones de tensiones.	Lavado de aislados patio 220 kV, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia en S/E Matucillo. Trabajos realizados por Transmatic. Condiciones requeridas: No reconectar 3211 en S/E Santa.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:50	11-05-23 17:09	
202309679	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	394	S/E COLLAPALLI	tendido	o_café	otro: tendido, cable	Obras Cables	Sin limitación	Trabajos de retiro de instalaciones fuera de servicio (Puntos, Conductores) en patio N1 y AT de S/E Collapalli, fuera debido al proyecto de ampliación de S/E Collapalli, NUP 1129.	Riesgo bajo. Trabajos a efectuarse respetando y aplicando los procedimientos correspondientes.	Fases derivadas al Proyecto asociado al NUP 1129 "Ampliación S/E Collapalli".	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 20:00		
202309682	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUFARO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajo SCADA a nivel de software (integración de señales nuevas), se requieren permisos para intervenir el sensor SCADA de S/E Lautaro y sensor control TRAMCO, con varias intervenciones durante el día de aproximadamente 5 minutos cada una, las que serán coordinadas con DESPACHO TRANSELEC. Intervenciones antes mencionadas se necesitan para la correcta ejecución de proyecto de ampliación de S/E Lautaro, NUP1130 y 2125	Riesgo bajo. Trabajos a efectuarse respetando y aplicando los procedimientos	Proyecto asociado a la ampliación de S/E Lautaro, NUP1130 y 2125	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 20:00			
202309689	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reemplazo de balizas y croquis en estructuras del circuito 2, LT 220 kV Negales - Los Vilos. Trabajos ejecutados por Transmatic. Condiciones requeridas: No reconectar 3211 S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se realiza en instalaciones de tensiones.	Reemplazo de balizas y croquis en estructuras del circuito 2, LT 220 kV Negales - Los Vilos. Trabajos ejecutados por Transmatic. Condiciones requeridas: No reconectar 3211 S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 09:58	11-05-23 18:42	
202309716	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUFARO	tendido	o_café	otro: tendido, cable	Obras Cables	Sin limitación	Trabajo de montaje de equipos, excavación y terminación (NPT) de malla a tierra en patio energado 66, 21 y 13 kV, acometida de escalera interior y trabajos de apertura de puertas de sala de sala de control, acortando para la limpieza de barra para conductores, tendido cables de comunicación y alambrado de puentes control (sin conexión a equipos existentes), labado de puentes en sala de comando, revisión e inspección laboratorial en patio y sala de control, entre otras fases están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro NUP1130 y 2125	Riesgo bajo, trabajos a ejecutarse de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la obra	Proyecto asociado al NUP 1130 y 2125 "Proyecto Ampliación S/E Lautaro"	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 20:00		
202309742	Subestación	Aprobado sin activación	INTERCHEL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAQUINAS	batería	otro: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin limitación	S/E Laquinas 220KV. Mantenimiento al banco de baterías y cargador rectificador de interchela en sala de control.	Se declara Riesgo Bajo, siguiendo los protocolos y procedimientos de trabajo.	Se declara riesgo de pérdida de supervisión parcial de la Subestación. Para mitigar riesgo, se controla con ingreso de mantenimiento en la subestación.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 17:00			
202309751	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	354	S/E EL AVELLANO	tendido	o_café	otro: tendido, cable	Obras Cables	Sin limitación	S/E El Avelano: Trabajos de montaje de equipos, excavación y terminación (NPT) de malla a tierra en patio energado 66, 21 y 13 kV, acometida en escalera interior y trabajos de apertura de puertas de sala de sala de control, acortando para la limpieza de barra para conductores, tendido cables de comunicación y alambrado de puentes control, tendido, conexiones y pruebas en fibra óptica (sin conexión a equipos existentes), labado de puentes en sala de comando, revisión e inspección laboratorial en patio y sala de control, se intervendrá cámaras eléctricas existentes para el paso de canalizaciones nuevas, tareas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E El Avelano NUP 1123.	Riesgo medio trabajos cercanos a equipos energados.	S/E El Avelano: Trabajos de excavación y montaje otros cables en el interior de los patios de 66/23-15kV a futuro asociado al NUP 1123.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 20:00		
202309769	Subestación	Aprobado sin activación	INTERCHEL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	582	S/E PAN DE AZÚCAR	batería	otro: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin limitación	S/E Pan de Azúcar 220KV. Mantenimiento al banco de baterías y cargador rectificador de interchela en sala de control.	Se declara Riesgo Bajo, siguiendo los protocolos y procedimientos de trabajo.	Se declara riesgo de pérdida de supervisión parcial de la Subestación. Para mitigar riesgo, se controla con ingreso de mantenimiento en la subestación.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 17:00			
202309878	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL YOCOPILLA	tendido	o_café	otro: tendido, cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	NPT Local trinchera 310KV y 220KV inspección operacional S/E YOCOPILLA	Riesgo bajo, todos los riesgos controlados	CONDICIONES REQUERIDAS: SE CTT NO RECONECTAR 52H1, 52H2, 52H3, 52H4, 52H5, 52H6, 52H7, 52H8, 52H9, 52H10, 52H11, 52H12, 52H13, 52H14, 52H15, 52H16, 52H17, 52H18, 52H19, 52H20, 52H21, 52H22, 52H23, 52H24, 52H25, 52H26, 52H27, 52H28, 52H29, 52H30, 52H31, 52H32, 52H33, 52H34, 52H35, 52H36, 52H37, 52H38, 52H39, 52H40, 52H41, 52H42, 52H43, 52H44, 52H45, 52H46, 52H47, 52H48, 52H49, 52H50, 52H51, 52H52, 52H53, 52H54, 52H55, 52H56, 52H57, 52H58, 52H59, 52H60, 52H61, 52H62, 52H63, 52H64, 52H65, 52H66, 52H67, 52H68, 52H69, 52H70, 52H71, 52H72, 52H73, 52H74, 52H75, 52H76, 52H77, 52H78, 52H79, 52H80, 52H81, 52H82, 52H83, 52H84, 52H85, 52H86, 52H87, 52H88, 52H89, 52H90, 52H91, 52H92, 52H93, 52H94, 52H95, 52H96, 52H97, 52H98, 52H99, 52H100, 52H101, 52H102, 52H103, 52H104, 52H105, 52H106, 52H107, 52H108, 52H109, 52H110, 52H111, 52H112, 52H113, 52H114, 52H115, 52H116, 52H117, 52H118, 52H119, 52H120, 52H121, 52H122, 52H123, 52H124, 52H125, 52H126, 52H127, 52H128, 52H129, 52H130, 52H131, 52H132, 52H133, 52H134, 52H135, 52H136, 52H137, 52H138, 52H139, 52H140, 52H141, 52H142, 52H143, 52H144, 52H145, 52H146, 52H147, 52H148, 52H149, 52H150, 52H151, 52H152, 52H153, 52H154, 52H155, 52H156, 52H157, 52H158, 52H159, 52H160, 52H161, 52H162, 52H163, 52H164, 52H165, 52H166, 52H167, 52H168, 52H169, 52H170, 52H171, 52H172, 52H173, 52H174, 52H175, 52H176, 52H177, 52H178, 52H179, 52H180, 52H181, 52H182, 52H183, 52H184, 52H185, 52H186, 52H187, 52H188, 52H189, 52H190, 52H191, 52H192, 52H193, 52H194, 52H195, 52H196, 52H197, 52H198, 52H199, 52H200, 52H201, 52H202, 52H203, 52H204, 52H205, 52H206, 52H207, 52H208, 52H209, 52H210, 52H211, 52H212, 52H213, 52H214, 52H215, 52H216, 52H217, 52H218, 52H219, 52H220, 52H221, 52H222, 52H223, 52H224, 52H225, 52H226, 52H227, 52H228, 52H229, 52H230, 52H231, 52H232, 52H233, 52H234, 52H235, 52H236, 52H237, 52H238, 52H239, 52H240, 52H241, 52H242, 52H243, 52H244, 52H245, 52H246, 52H247, 52H248, 52H249, 52H250, 52H251, 52H252, 52H253, 52H254, 52H255, 52H256, 52H257, 52H258, 52H259, 52H260, 52H261, 52H262, 52H263, 52H264, 52H265, 52H266, 52H267, 52H268, 52H269, 52H270, 52H271, 52H272, 52H273, 52H274, 52H275, 52H276, 52H277, 52H278, 52H279, 52H280, 52H281, 52H282, 52H283, 52H284, 52H285, 52H286, 52H287, 52H288, 52H289, 52H290, 52H291, 52H292, 52H293, 52H294, 52H295, 52H296, 52H297, 52H298, 52H299, 52H300, 52H301, 52H302, 52H303, 52H304, 52H305, 52H306, 52H307, 52H308, 52H309, 52H310, 52H311, 52H312, 52H313, 52H314, 52H315, 52H316, 52H317, 52H318, 52H319, 52H320, 52H321, 52H322, 52H323, 52H324, 52H325, 52H326, 52H327, 52H328, 52H329, 52H330, 52H331, 52H332, 52H333, 52H334, 52H335, 52H336, 52H337, 52H338, 52H339, 52H340, 52H341, 52H342, 52H343, 52H344, 52H345, 52H346, 52H347, 52H348, 52H349, 52H350, 52H351, 52H352, 52H353, 52H354, 52H355, 52H356, 52H357, 52H358, 52H359, 52H360, 52H361, 52H362, 52H363, 52H364, 52H365, 52H366, 52H367, 52H368, 52H369, 52H370, 52H371, 52H372, 52H373, 52H374, 52H375, 52H376, 52H377, 52H378, 52H379, 52H380, 52H381, 52H382, 52H383, 52H384, 52H385, 52H386, 52H387, 52H388, 52H389, 52H390, 52H391, 52H392, 52H393, 52H394, 52H395, 52H396, 52H397, 52H398, 52H399, 52H400, 52H401, 52H402, 52H403, 52H404, 52H405, 52H406, 52H407, 52H408, 52H409, 52H410, 52H411, 52H412, 52H413, 52H414, 52H415, 52H416, 52H417, 52H418, 52H419, 52H420, 52H421, 52H422, 52H423, 52H424, 52H425, 52H426, 52H427, 52H428, 52H429, 52H430, 52H431, 52H432, 52H433, 52H434, 52H435, 52H436, 52H437, 52H438, 52H439, 52H440, 52H441, 52H442, 52H443, 52H444, 52H445, 52H446, 52H447, 52H448, 52H449, 52H450, 52H451, 52H452, 52H453, 52H454, 52H455, 52H456, 52H457, 52H458, 52H459, 52H460, 52H461, 52H462, 52H463, 52H464, 52H465, 52H466, 52H467, 52H468, 52H469, 52H470, 52H471, 52H472, 52H473, 52H474, 52H475, 52H476, 52H477, 52H478, 52H479, 52H480, 52H481, 52H482, 52H483, 52H484, 52H485, 52H486, 52H487, 52H488, 52H489, 52H490, 52H491, 52H492, 52H493, 52H494, 52H495, 52H496, 52H497, 52H498, 52H499, 52H500, 52H501, 52H502, 52H503, 52H504, 52H505, 52H506, 52H507, 52H508, 52H509, 52H510, 52H511, 52H512, 52H513, 52H514, 52H515, 52H516, 52H517, 52H518, 52H519, 52H520, 52H521, 52H522, 52H523, 52H524, 52H525, 52H526, 52H527, 52H528, 52H529, 52H530, 52H531, 52H532, 52H533, 52H534, 52H535, 52H536, 52H537, 52H538, 52H539, 52H540, 52H541, 52H542, 52H543, 52H544, 52H545, 52H546, 52H547, 52H548, 52H549, 52H550, 52H551, 52H552, 52H553, 52H554, 52H555, 52H556, 52H557, 52H558, 52H559, 52H560, 52H561, 52H562, 52H563, 52H564, 52H565, 52H566, 52H567, 52H568, 52H569, 52H570, 52H571, 52H572, 52H573, 52H574, 52H575, 52H576, 52H577, 52H578, 52H579, 52H580, 52H581, 52H582, 52H583, 52H584, 52H585, 52H586, 52H587, 52H588, 52H589, 52H590, 52H591, 52H592, 52H593, 52H594, 52H595, 52H596, 52H597, 52H598, 52H599, 52H600, 52H601, 52H602, 52H603, 52H604, 52H605, 52H606, 52H607, 52H608, 52H609, 52H610, 52H611, 52H612, 52H613, 52H614, 52H615, 52H616, 52H617, 52H618, 52H619, 52H620, 52H621, 52H622, 52H623, 52H624, 52H625, 52H626, 52H627, 52H628, 52H629, 52H630, 52H631, 52H632, 52H633, 52H634, 52H635, 52H636, 52H637, 52H638, 52H639, 52H640, 52H641, 52H642, 52H643, 52H644, 52H645, 52H646, 52H647, 52H648, 52H649, 52H650, 52H651, 52H652, 52H653, 52H654, 52H655, 52H656, 52H657, 52H658, 52H659, 52H660, 52H661, 52H662, 52H663, 52H664, 52H665, 52H666, 52H667, 52H668, 52H669, 52H670, 52H671, 52H672, 52H673, 52H674, 52H675, 52H676, 52H677, 52H678, 52H679, 52H680, 52H681, 52H682, 52H683, 52H684, 52H685, 52H686, 52H687, 52H688, 52H689, 52H690, 52H691, 52H692, 52H693, 52H694, 52H695, 52H696, 52H697, 52H698, 52H699, 52H700, 52H701, 52H702, 52H703, 52H704, 52H705, 52H706, 52H707, 52H708, 52H709, 52H710, 52H711, 52H712, 52H713, 52H714, 52H715, 52H716, 52H717, 52H718, 52H719, 52H720, 52H721, 52H722, 52H723, 52H724, 52H725, 52H726, 52H727, 52H728, 52H729, 52H730, 52H731, 52H732, 52H733, 52H734, 52H735, 52H736, 52H737, 52H738, 52H739, 52H740, 52H741, 52H742, 52H743, 52H744, 52H745, 52H746, 52H747, 52H748, 52H749, 52H750, 52H751, 52H752, 52H753, 52H754, 52H755, 52H756, 52H757, 52H758, 52H759, 52H760, 52H761, 52H762, 52H763, 52H764, 52H765, 52H766, 52H767, 52H768, 52H769, 52H770, 52H771, 52H772, 52H773, 52H774, 52H775, 52H776, 52H777, 52H778, 52H779, 52H780, 52H781, 52H782, 52H783, 52H784, 52H785, 52H786, 52H787, 52H788, 52H789, 52H790, 52H791, 52H792, 52H793, 52H794, 52H795, 52H796, 52H797, 52H798, 52H799, 52H800, 52H801, 52H802, 52H803, 52H804, 52H805, 52H806, 52H807, 52H808, 52H809, 52H810, 52H811, 52H812, 52H813, 52H814, 52H815, 52H816, 52H817, 52H818, 52H819, 52H820, 52H821, 52H822, 52H823, 52H824, 52H825, 52H826, 52H827, 52H828, 52H829, 52H830, 52H831, 52H832, 52H833, 52H834, 52H835, 52H836, 52H837, 52H838, 52H839, 52H840, 52H841, 52H842, 52H843, 52H844, 52H845, 52H846, 52H847, 52H848, 52H849, 52H850, 52H851, 52H852, 52H853, 52H854, 52H855, 52H856, 52H857, 52H858, 52H859, 52H860, 52H861, 52H862, 52H863, 52H864, 52H865, 52H866, 52H867, 52H868, 52H869, 52H870, 52H871, 52H872, 52H873, 52H874, 52H875, 52H876, 52H877, 52H878, 52H879, 52H880, 52H881, 52H882, 52H883, 52H884, 52H885, 52H886, 52H887, 52H888, 52H889, 52H890, 52H891, 52H892, 52H893, 52H894, 52H895, 52H896, 52H897, 52H898, 52H899, 52H900, 52H901, 52H902, 52H903, 52H904, 52H905, 52H906, 52H907, 52H908, 52H909, 52H910, 52H911, 52H912, 52H913, 52H914, 52H915, 52H916, 52H917, 52H918, 52H919									

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 01-06-2023 13:10:12
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 134
Total registros Subestación: 159

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Subtítulo	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023040512	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28461	S/E NUEVA PANQUEHUE H4	Obras Civiles	Sin limitaciones	Una actividad de Cables por solicitud de Buellos Frenos Terminados, se requiere la No Reconexión de LT 110KV Nueva Panquehue - Acapulco, por trabajos de montaje de primer cuerpo de torres auxiliares. Se dentro de fuerza de aerodinámicos, torres 105-A y 105-B, la cual presenta una distancia de 16 mts hacia línea AT energizada. Trabajos se realizan entre estructuras 5-105 y 5 y 106 de LT 24210 KV Acapulco - Nueva Panquehua C1. Trabajos relacionados a Proyecto asociado a "Los Villosos" NUP 3079.	Riesgo bajo programado y controlado	SO CEN Chile: 2023030261 - 2023030263 - 2023030266 - 2023030268	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 19:00	11-05-23 09:09	11-05-23 17:36		
2023040529	Subestación	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1088	S/E VALLE DE LOS VIENTOS	1671	VALLE DE LOS VIENTOS 110/23 KV 65MAV 1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento menor para T12 el el riesgo bajo, de acuerdo a normas de seguridad.	Riesgo bajo. Equipos desenergizados	Mantenimiento menor para T12 el el riesgo bajo, de acuerdo a normas de seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 09:39			
2023040467	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUALPEN	1610	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Hualpen: Mantenimiento a cubercas de fibra óptica (Elementos fijos).	Actividades: S/E Hualpen: Mantenimiento cubercas de fibra óptica (Elementos fijos). Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de línea. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	12-05-23 18:00					
2023040541	Subestación	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1088	S/E VALLE DE LOS VIENTOS	1672	VALLE DE LOS VIENTOS 110/23 KV 65MAV 2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento menor para T12 el el riesgo bajo, de acuerdo a normas de seguridad.	Riesgo bajo. Equipos desenergizados	Mantenimiento menor para T12 el el riesgo bajo, de acuerdo a normas de seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 09:39			
2023040784	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGIA CERRO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión LT 220 KV Negules - Los Villos C2 para remplazo de aisladores 3 fases en E200 y E201. Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar S421 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de E200 y E201.	Desconexión LT 220 KV Negules - Los Villos C2 para remplazo de aisladores 3 fases en E200 y E201. Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar S421 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 08:55	11-05-23 19:20		
2023041622	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	420	S/E LOS MAQUIS (CCE)	2538	LOS MAQUIS [CCE] 66/13,1KV 130MA	Análisis Cronométrico de Asiento de Transformador	Sin limitaciones	SE toman muestras de aceite para análisis cronométrico y físico-químico de la cuba	Bajo, solo se toman muestras de aceite	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	12-05-23 18:00				
2023041174	Subestación	Ejecución Exitosa	AUTOTRANSIL CHILE	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23980	S/E SAN SIMON I1	Lavado de Asilador	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito). Estructura(s) E174 - E320. Total: 523 C.A.O.	El riesgo es bajo, para se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar interrupciones S215, S210 -	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:55	11-05-23 16:27		
2023040996	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARNACOTA	2887	BA S/E PARNACOTA 220KV BP2	Obras Civiles	Sin limitaciones	S/E Parnacota, Obras civiles de PIV Wilika Palo 313 NUP 2241 - Instalación cerco perimetral, retro grava, retro cerco perimetral, traslado fundaciones y excavación. Fundación desconectada B913-2. Escavación desconectada B913-2.	Riesgo controlado por empresa contratista B903 y Empresa Transmel.	Solicitud su suspensión diariamente al finalizar la jornada diaria 08 a 19 hrs, PT 70539 registro interno Transmel)	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	17-05-23 19:00	11-05-23 08:49	17-05-23 18:00		
2023040998	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARNACOTA	2887	BA S/E PARNACOTA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Montaje de equipos primarios en PIV Wilika Palo 313 NUP 2243 en S/E Parnacota.	Riesgo bajo y controlado.	Solicitud su suspensión diariamente al finalizar la jornada diaria 08 a 19 hrs, PT 70540 registro interno Transmel)	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	17-05-23 19:00	11-05-23 08:39	17-05-23 18:03		
2023039905	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	374	S/E FATIMA	tendid	otro: tendido, cable	Obras Civiles	Sin limitaciones	Se realizarán labores de obras civiles, en patio, instalación de ductos y conexión a cámara excavación. Además se realizarán labores de tendido de alambrado de control en estos nuevos ductos desde nuevos equipos patio a causa de comando, trabajos relacionados a NUP 1513 Ampliación SE Fatima 1540V	Riesgo del Trabajo medio controlado	No considera desconexión a clientes finales	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00				
2023040613	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1662	S/E MULCHEN	1393	BA S/E MULCHEN 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Enel Green Power, se requiere reconexión de No Reconectar interrupciones asociadas a la Bera 220 KV V11 y 2 en Subestación Mulchen por Retiro de clavija en zona de construcción del nuevo Palo 113. El trabajo se realizará bajo línea energizada, mediante el uso de Retroconexión con Agilón Biquadrado.	Riesgos declarados por Enel Green Power	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 10:23		
2023041284	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARNACOTA	tendid	otro: tendido, cable	Alambrado de control	Sin limitaciones	PIV Wilika Palo 313 NUP 2243, tendido de cables de control - protección y fuerza para comando propio del proyecto.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	(PT 70547 registro interno Transmel).	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	17-05-23 19:00	16-05-23 13:40	17-05-23 20:25		
2023040994	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1771	S/E NAHELUBTA	NO	Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Intervención remota de RTU S/MAPA Control de S/OCA para realizar las configuraciones - intervención remota para realizar variación con independencia - intervención remota para realizar pruebas simuladas hacia nivel 3 de las señales S1TR en las cubas de aislamiento.	Riesgo controlado. Existió pérdida de comunicación durante los trabajos.	Existió pérdida de comunicación por 5 min cuando se reconfiguró SCADA y RTU. Con aviso de suspensión dura, trabajos a ajustar dentro del periodo y horario señalado en SO. Registro interno PT 2023-02414	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	19-05-20 20:00	12-05-23 12:46	19-05-23 20:00		
2023040997	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	505	S/E CHONCHI	NO	Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realizar cambios de configuración de la RTU RTAC y TEVERENT - Energización de la entrada de la ruta telnet con 125 vcc - Intervención remota para realizar pruebas nivel 3 de las señales correspondientes al palo E71 desde RTU de forma simulada - Intervención remota para realizar pruebas nivel 3 de señales correspondientes al palo E71 desde RTU - Pruebas de señales S1TR de las señales asociadas al palo E71.	Riesgo bajo y controlado.	Se perderá comunicación con la RTU por 5 min aproximadamente cuando se reinicien las RTU telnet, y cuando se realice B0502, se contacta con apoyo local. 2023-02418 registro interno S1S	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	12-05-20 20:00	11-05-23 11:34	11-05-23 12:10		
2023041211	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	batería	otro: batería	Mantenimiento banco de baterías y/o capacitores	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento a bancos de baterías y sus cargadores	Bajo, trabajo realizado por personal especializado. No se interrumpen los S.A.A de CC	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 19:00				
2023041210	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	407	S/E SAN MIGUEL	batería	otro: batería	Mantenimiento banco de baterías y/o capacitores	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento a bancos de baterías y sus cargadores	Bajo, trabajo realizado por personal especializado. No se interrumpen los S.A.A de CC	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 19:00				
2023041209	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	440	S/E PIDUCU	batería	otro: batería	Mantenimiento banco de baterías y/o capacitores	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento a bancos de baterías y sus cargadores	Bajo, trabajo realizado por personal especializado. No se interrumpen los S.A.A de CC	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 19:00				
2023041080	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	461	S/E PIQUE	NO	Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizarán pruebas de señales de estado ARBITO/CERRADO de nuevos interruptores S1C71 y S1C72 (grupos S1TR internos). Durante estas pruebas se prohibe que aporquen alarmas, alarmas y cambios de estado en pantalla SCADA, estos trabajos están asociados a desarrollo de NUP 3469.	Bajo, se trabaja a nivel de señales SCADA, se toman las medidas preventivas para mitigar daños a las personas e instalaciones.	Trabajos asociados a NUP 3469, previo a puesta en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00				
2023040467	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORNEL	NO	Aplica	Alambrado de control	Sin limitaciones	Se realizarán pruebas S1TR del futuro interruptor S2473 y sus futuras protecciones digitales asociadas al transformador T3 de SE Cornell. Trabajos asociados al NUP 3008.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en sala de comando.	El interruptor S2473 está fuera de servicio al igual que las protecciones digitales asociadas al transformador T3 de SE Cornell. Solo se reactivan las alarmas y cambios de estado.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00				
2023041308	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1840	S/E CENTRO	31609	S/E CENTRO H13 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin limitaciones	Trabajos generales de OCCC para ampliación de SE Centro, levantamientos topográficos, Corte y doblado de armadura para fundaciones, excavaciones, hormigonado, carpintería general, ampliación de patio colector de nueva MP, montaje de equipos intervenciones en sala existentes (excavaciones, demoliciones, instalación de armaduras, hormigonado, etc.) En una segunda de la ejecución Ampliación a proyecto nuevo T3 SE Centro NUP 1334	Riesgo bajo, trabajo en proyecto de ampliación en zonas segregadas de áreas energizadas	Trabajos generales de OCCC para ampliación de SE Centro. Ampliación a proyecto nuevo T3 SE Centro NUP 1334 No hay intervención de sistema en operación	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	19-05-20 20:00	11-05-23 10:25	19-05-23 18:13		
2023041328	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	186	ITAHUE 220/134/66/13,8KV 750MAV T1	Análisis Cronométrico de Asiento de Transformador	Sin limitaciones	SE toman muestras de aceite para análisis cronométrico y físico-químico de la cuba y del C08C	Bajo, solo se toman muestras de aceite	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	12-05-23 18:00				
2023041329	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	759	ITAHUE 66/13,8KV 125 MVA 3	Análisis Cronométrico de Asiento de Transformador	Sin limitaciones	SE toman muestras de aceite para análisis cronométrico y físico-químico de la cuba	Bajo, solo se toman muestras de aceite	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	12-05-23 18:00				
2023041346	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	2783	S/E VALDIVIA I5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Valdivia: Calentado en fundaciones de transformador de corriente en palo 15 y 16, por obra Capas.	No tiene consumo afectado	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de línea. Subestación Valdivia, Zona de Trabajo Delimitar zona de trabajo Jefe de línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	19-05-23 18:00				
2023039968	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21406	S/E CENTRAL TOCOPILLA JAT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	MANTENIMIENTO OPERACIONAL PRETECCIONES J034-JAT1-JAT2 TOCOPILLA	RIESGO BAO, TODOS LOS RIESGOS CONTROLADOS SEGUN MATRIZ	PRECAUCION PARO J030-JAT1-JAT2 SE TOCOPILLA 220KV	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	16-05-23 16:00	11-05-23 10:15	11-05-23 15:58		
2023042544	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSOBSORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2010	S/E TEN GIS	1602	S/E TEN GIS	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo de los Gateway GWTL, GW2, además de HMT1 y HMT2 de S/E TEN.	Riesgos: Pérdida de supervisión y control. Medida de mitigación. Se realizarán trabajos, un equipo a la vez siempre en servicio un equipo mientras se realiza el trabajo. Personal en terreno en caso de requerir apoyo con maniobras.	Se comunicaron los GTW para no perder visión de la S/E.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	16-05-23 18:00	16-05-23 10:47	16-05-23 17:56		
2023038261	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARNACOTA	23874	S/E PARNACOTA I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A Actividad de CC Seva (S427 734) S/E Parnacota. Por trabajos de obras civiles y montaje electromecánico. Condiciones requeridas: Al menos S171 en S/E Benicazuma.	Instalación con riesgo: Línea 220 KV Córdova Paracota. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo Bajo.	Actualidad: S/E Paracota: (S427 734) Por trabajos de obras civiles y montaje electromecánico. Proyecto de Ampliación S/E Paracota 01418 NUP 877. Restricciones: S/E Paracota, S121 No reconectar S/E Paracota: B011-1a, Alarma y bloqueo. Bloqueo jefe línea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 08:22	11-05-23 20:50		
2023042053	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DESO DE ALMAGRO	2472	S/E DESO DE ALMAGRO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A Actividad de CODELCO CHILE DIVISIÓN SALVADOR, restricción palo H2-Línea 1, en S/E Diego de Almagro, por mantenimiento preventivo de la línea 110 KV Línea 2. Según S200 B y 18.	Bajo	S/E Diego de Almagro: Código Chile división El Salvador según Sodi-87 y 88 Intervención: Subestación DESO DE ALMAGRO- S202 con bloqueo a reconexión Instalación en Riesgo: Palo Línea LMS2, OCA-Línea 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Requeridos del jefe de línea. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 10:07	11-05-23 18:51		
2023038218	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	390	S/E CHOAPA	81909	otro: grupo emergencia	Grupo Emergencia	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo grupo de emergencia existente en la SE, se realizará cambio de filtro de aceite - combustión, decantador, aire y motor.	Existe bajo riesgo para este trabajo amonizado por procedimiento para dicha fauna.	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riesgos los que son amonizados por los procedimientos de trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00				
2023041407	Subestación	Aprobado sin activación	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE CHILE S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABRINTO	22663	S/E LABRINTO I21.	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Muestra de aceite del reactor 220 KV del palo 112 de SE Labrinto	Riesgo bajo, trabajo programado	Se considera precaución valores interruptor S212.25.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00				
2023041488	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSOBSORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	2062	Desconexión	Origen Interno	Programada	2139	S/E IBERATACAMA [EN_REVISION]	31952	S/E IBERATACAMA H13 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión circuito 3 en PE Alaxama para ejecución de trabajos pendientes.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Desconexión circuito 3 en PE Alaxama para ejecución de trabajos pendientes. Condiciones requeridas: Al menos S171 en S/E Benicazuma.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 09:17	11-05-23 10:52		
2023041303	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2099	S/E PV CERRO DOMINADOR	1610	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas de descarga de micrografía a todas las protecciones de sistema SLP en S/E PV Cerro Dominador. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera pruebas de funcionamiento.	Pruebas de descarga de micrografía a todas las protecciones de sistema SLP en S/E PV Cerro Dominador. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 08:38	11-05-23 18:58		
2023041556	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2252	S/E MATILLA	3278	MATILLA 220/138KV 900MA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Palo 12, 17, 17.2, 11 y 12 aisladores de pedestal, marcos												

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 01-06-2023 17:50:12

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 334
Total registros Subestacion: 159

ID	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinador	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HORA	Solicitante	(RQ)	(Remedia)	Tipo Trabajo	Presencia	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023041389	Subestación	Ejecución Entera	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	1853	Intervención	Origen Interno	Programada	725	S/E SANTA ROSA SUR	689 BA S/E SANTA ROSA SUR 120KV BP1 969 BA S/E SANTA ROSA SUR 120V BP2 970 BA S/E SANTA ROSA SUR 120V BP2 971 BA S/E SANTA ROSA SUR 120V BP2 972 BA S/E SANTA ROSA SUR 120V BP3 973 BA S/E SANTA ROSA SUR 120V BP3 974 BA S/E SANTA ROSA SUR 120V BP3 975 BA S/E SANTA ROSA SUR 120V BP3 976 BA S/E SANTA ROSA SUR 120V BP4 977 BA S/E SANTA ROSA SUR 120V BP4 978 BA S/E SANTA ROSA SUR 120V BP4 979 BA S/E SANTA ROSA SUR 120V BP4 980 BA S/E SANTA ROSA SUR 120V BP4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de Alcatrán en puntos 120 KV y 12 KV con líneas energizadas en la Subestación	Riesgo de operación debido al lavado.	Frente a una operación automática, ENEL recomendará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-05-23 08:00	11-05-23 08:00	11-05-23 08:21	11-05-23 11:50			
2023041423	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMSIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	669	S/E SAN RAFAEL	267	SAN RAFAEL 66/13.8KV 10MVA	Análisis Cronométrico de Asiento de Transformadores	Sin Limitaciones	Se tomaron muestras de aceite para análisis cronométrico y físico-químico de la cula y del CDBC	Bajo, solo se tomaron muestras de aceite	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	12-05-23 18:00			
2023041424	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMSIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	440	S/E POUCCO	1152	POUCCO 66/23KV 18.7MVA T1	Análisis Cronométrico de Asiento de Transformadores	Sin Limitaciones	Se tomaron muestras de aceite para análisis físico-químico de la cula	Bajo, solo se tomaron muestras de aceite	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	12-05-23 18:00			
2023041425	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMSIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	440	S/E POUCCO	1152	POUCCO 66/23KV 18.7MVA T1	Análisis Cronométrico de Asiento de Transformadores	Sin Limitaciones	Se tomaron muestras de aceite para análisis físico-químico del CDBC	Bajo, solo se tomaron muestras de aceite	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	12-05-23 18:00			
2023041426	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMSIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	470	S/E TENO	97	TENO 154/66/13.2KV 25MVA T5	Análisis Cronométrico de Asiento de Transformadores	Sin Limitaciones	Se tomaron muestras de aceite para análisis físico-químico de la cula.	Bajo, solo se tomaron muestras de aceite	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	12-05-23 18:00			
2023041505	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Descenso n	Origen Externo	Programada	569	S/E DESIO DE ALMAGRO	2461	S/E DESIO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CODECO DEL DIVISIONAL SAN CARLOS, descumulo Línea 130 KV -Línea 130 KV, en S/E Diego de Almagro, por mantenimiento preventivo de la línea. Según SODI 87 y BB	Bajo	Actividad: S/E Diego de Almagro: a solicitud de CODECO Salvador, Según SODI 87 y BB. Descumulo: Subestación DESIO DE ALMAGRO- Palo Linea 130SD.DOA-Línea 2 Instalaciones en Ramago: Palo Linea 130SD.DOA-Línea 2 Temperalidad de los Rangos: Al inicio y término de las maniobras descumulo del Palo Linea 130SD.DOA-Línea 2. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: NO hay	No tiene consumo afectado	ninguno		11-05-23 08:00	11-05-23 08:00	11-05-23 10:07	11-05-23 15:51		
2023041295	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Descenso n	Origen Externo	Programada	1830	S/E ATACAMA	21212	S/E ATACAMA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENEL Central Atacama [SODI 20-2023], Mantenimiento y medidas eléctricas transformador de poder 21210 KV T01B.	Instalaciones en Ramago: Palo Transformación LDR-Atacama. Temperalidad de los Rangos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Palo Transformación LDR-Atacama, Indisponibles. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-05-23 08:00	20-05-23 09:59	11-05-23 01:01	19-05-23 15:53		
2023041432	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LA GUINAS	Idios munc acion	Idios otros telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Continuar de switch por la F0 monomodo entre Subestación Lagunas y Subestación Chafalito.	Bajo	Actividades: Consejar dos switch por la F0 monomodo entre Subestación Lagunas y Subestación Chafalito. Enfo de las señales, por protocolo IEC 61850, de posición alerta de las interrupciones en 61 Lagunas correspondiente a los líneas Pupano y Chafalito, para la red del sistema de automatismo de dependamiento de carga de Tack. Configuración de Señales Gosec de las posiciones (Abierto confirmado) en las protecciones 87-P1 y 87-P2. Restricciones: No hay. Instalaciones en Ramago: Telecomunicaciones Lagunas. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-05-23 08:00	12-05-23 08:00	11-05-23 10:31	11-05-23 13:28			
2023041392	Subestación	Ejecución Entera	ELECTRICA DIGUA SPA	430	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E CATILLO	Idios munc acion	Idios otros telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Inspección equipos comunicación: Interfazación MUX VLK-W-V3 Catillo - San Fabian	bajo riesgo asociado a intervenciones	Se inhabilita teleprotección 3 dirección S/E Catillo, por periodo de inspección Se inhabilita teleprotección 3 dirección S/E San Fabian, por periodo de inspección.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-05-23 08:00	11-05-23 08:00	11-05-23 11:17	11-05-23 13:37		
2023041477	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHAMRIA	Idios munc acion	Idios otros grupos emergencia erencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Charria: Tendido y Conexional de 500A OACE en 500G 134 HV, además de la instalación de nuevo interruptor de caja modular, para esto último se solicita Barra de panel A2 desenergizada.	Instalaciones en Ramago: 50.0G: Charria a 50AA, C.C. Charria a 50 AA, C.C. Charria Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos.	Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación Charria, ITM 16 panel A2 , IT 11 (Julia de cargadores en sala de control), IT 7 (Julia de cargadores en sala de control), Interrupción 2154Y1 y 2154Z1 Alberto temerilidad. Trabajos previos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charria", NAF 5565.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-05-23 08:00	17-05-23 08:00				
2023039259	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Sistemas de Control.	Bajo	Actividades: S/E Ancoz Limpieza, revisión de terminales, revisión de módulos/tarjetas y repagado de configuración de URT GE D20 100 en sala 1 de 500 V. Instalaciones en Ramago: SCADA Ancoz. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación Ancoz, Armario URT GE D20 500, 2 delmaria casa de trabajo - Switch Local/Remoto palo K3, K2, K5, K3, K2, K22, K5C2, K7, K7C, K5, K8, K3, K2, K5C3, K4, K2C, K5C4 Disponibles para el jefe de faena -	No tiene consumo afectado	ninguno		11-05-23 08:00	11-05-23 12:00				
2023040671	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Sistemas de Control.	Bajo	Actividades: S/E Rahun Limpieza, revisión de terminales, revisión de módulos/tarjetas y repagado de configuración de URT GE D20 100 230V. Instalaciones en Ramago: SCADA Ancoz. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación Rahun, Armario URT Delimitar zona de trabajo - Switch Local / Remoto palo K1, A2, A3, A4, K6, A6,									

Reporte Descomposición/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 01-06-2023 13:50:12

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Total, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Total, Rechazo CDC

Total registros General: 134

Total registros Central Generadora: 31

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Creador	Tipos Intervención	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Trabajo	Prioridad	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023041171	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EDUICO CAMPO LINDO SPA	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30.1	Se requiere realizar monitoreo de ruidos. PE limitado en 30.1 MW con detección de ruidos 16, 18, 20, 24, 28, 43, 44	Riesgo controlado, trabajos con supervisión y procedimientos.	Se requiere realizar monitoreo de ruidos. PE limitado en 30.1 MW con detección de ruidos 16, 18, 20, 24, 28, 43, 44	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		11-05-23 23:25	11-05-23 23:59	11-05-23 23:17	12-05-23 02:15	
2023041627	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUEDCO SPA	14	Descomposición	Origen Interno	Programada	164	HF MAMPLI	61	HF MAMPLI U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará desenergización transformador T2 de Mampli relacionado con el proyecto MMS0590. Reemplazo de Transformador de poder auxiliar T02-1 Central Mampli.	Desenergización transformador T2 de Mampli relacionado con el proyecto MMS0590. Reemplazo de Transformador de poder auxiliar T02-1 Central Mampli.	Trabajo relacionado con el proyecto MMS0590 reemplazo Transformador auxiliar T02-1 en Central Mampli, se realizará la puesta en servicio del nuevo transformador el cual quedará 12 horas en vacío, en modo de prueba, para su monitoreo total. Posteriormente se coordinará con el distribuidor Copeyare y MSD Los Padres para la toma de carga controlada y entrega al servicio normal.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Descomposición Programada)		11-05-23 18:00	11-05-23 21:00	11-05-23 17:50	11-05-23 22:23	
2023041268	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EDUICO CAMPO LINDO SPA	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43	Se requiere realizar monitoreo de ruidos. PE limitado en 43 MW con detección de ruidos 16, 18, 20, 24, 28, 43, 44	Riesgo controlado, trabajos con supervisión y procedimientos.	Se requiere realizar monitoreo de ruidos. PE limitado en 43 MW con detección de ruidos 16, 18, 20, 24, 28, 43, 44	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		11-05-23 16:55	11-05-23 17:50	11-05-23 16:51	11-05-23 18:33	
2023041263	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EDUICO CAMPO LINDO SPA	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30.2	Se requiere realizar monitoreo de ruidos. PE limitado en 30.2 MW con detección de ruidos 16, 18, 20, 24, 28, 43, 44	Riesgo controlado, trabajos con supervisión y procedimientos.	Se requiere realizar monitoreo de ruidos. PE limitado en 30.2 MW con detección de ruidos 16, 18, 20, 24, 28, 43, 44	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		11-05-23 12:55	11-05-23 15:50	11-05-23 13:51	11-05-23 18:33	
2023040755	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL TERMOELECTRICA ANDRUA SPA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDRUA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	176.6	12.0000 MW 13.0000 MW 14.0000 MW 15.0000 MW 16.0000 MW 17.0000 MW 18.0000 MW 19.0000 MW 20.0000 MW 21.0000 MW 22.0000 MW	Todos los riesgos asociados están controlados	La solicitud por prueba operacional no se ejecutará si la unidad se encuentra fuera de servicio por programa, se requiere en distintos momentos de la carga desde 0 a 160 MW. Considerar habilitar o deshabilitar CPF a solicitud del especialista Jagan Paez.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		11-05-23 12:00	11-05-23 22:00	11-05-23 13:13	11-05-23 22:00	
2023042940	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELISADA ARAUJO Y CONSTRUCCION S.A.	2	Descomposición	Origen Interno	Curso Fomoso	84	TER ARAUCO	1502	TER ARAUCO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reparación de fuga de vapor.	Central Aduco desactiva unidad N°2, para reparar filtración de vapor de media presión.	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	DSP (Unidad descometada con limitación forzada)		11-05-23 11:53	11-05-23 18:00	11-05-23 11:53	11-05-23 18:34	
2023041552	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBOLN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	107	TER NENHUENCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	320	Se requiere dar pruebas de comunicación de servidores ICCP. Esta prueba de reinicio de servidores puede generar pérdida de comunicación momentánea, a esto sucede puede generar la salida del AGC a estacion conectada.	Bajo	Se requiere dar pruebas de comunicación de servidores ICCP. Esta prueba de reinicio de servidores puede generar pérdida de comunicación momentánea, a esto sucede puede generar la salida del AGC a estacion conectada.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		11-05-23 09:30	11-05-23 12:00	11-05-23 09:25	11-05-23 12:53	
2023041553	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBOLN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	108	TER NENHUENCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	380	Se requiere dar pruebas de comunicación de servidores ICCP. Esta prueba de reinicio de servidores puede generar pérdida de comunicación momentánea, a esto sucede puede generar la salida del AGC a estacion conectada.	Bajo	Se requiere dar pruebas de comunicación de servidores ICCP. Esta prueba de reinicio de servidores puede generar pérdida de comunicación momentánea, a esto sucede puede generar la salida del AGC a estacion conectada.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		11-05-23 09:30	11-05-23 12:00	11-05-23 09:24	11-05-23 12:53	
2023042637	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBOLN S.A.	4	Descomposición	Origen Interno	Curso Fomoso	92	HE COBOLN	847	HE COBOLN U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere retirar del servicio Unidad para realizar inspección de punto caliente detectado en barras expuestas de Unidad	Bajo	Se requiere retirar del servicio Unidad para realizar inspección de punto caliente detectado en barras expuestas de Unidad	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		11-05-23 09:30	11-05-23 17:00	11-05-23 09:27	11-05-23 14:59	
2023041380	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASIS ANDRES S.A.	10	Descomposición	Origen Interno	Programada	77	HF VOLCAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión de Unidad, para poder determinar el origen de corrientes circulares de tercer armónico, para lo cual se necesita hacer mediciones en la malla a tierra de Central Chaffinch.	Riesgo controlado, trabajos se descometarán con unidad fuera de servicio.	Desconexión de Unidad, para poder determinar el origen de corrientes circulares de tercer armónico, para lo cual se necesita hacer mediciones en la malla a tierra de Central Chaffinch.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Descomposición Programada)		11-05-23 09:00	11-05-23 20:00	11-05-23 11:47	11-05-23 12:56	
2023040870	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	131	HF SAUDAL	50	HF SAUDAL US	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Pruebas de sincronización de la unidad para verificar apertura de interruptor por Potencia Inversa.	Trabajo programado y supervisado en terreno, riesgo bajo para el SEN.	Dispositivos unidades 1 y 3 para la operación. Por durante actual solo se requiere 1 unidad en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		11-05-23 09:00	11-05-23 16:30	11-05-23 14:58	11-05-23 16:30	
2023041140	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EDUCA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Interno	Programada	292	HF LAJA I	1758	HF LAJA U1	Otro Tipo de Trabajo	17.2	Se realizarán pruebas de verificación de sensores complementarios CT	Riesgos controlados y contenidos en Matriz de Riesgos de la Actividad	Los SCC a la habilitación de acuerdo a requerimiento durante las Pruebas de PQ	No tiene consumo afectado	ninguno	POD (Unidad en prueba operacional utilizada para PQ)		11-05-23 09:00	11-05-23 17:00	11-05-23 10:37	11-05-23 16:33	
2023041330	Central Generadora	Aprobado sin activación	COBOLN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	91	HF CHIBUGO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	59.4	Por requerimiento del área SITR, se requiere realizar verificación de Medidor de Energía correspondiente a la Línea Chibugo-San Clemente 68KV en CH Chibugo.	Riesgo Low	Por requerimiento del área SITR, se requiere realizar verificación de Medidor de Energía correspondiente a la Línea Chibugo-San Clemente 68KV en CH Chibugo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		11-05-23 09:00	12-05-23 17:00			
2023041544	Central Generadora	Aprobado sin activación	COBOLN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programado	420	HF LA MINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	34	Por requerimiento del área SITR, se requiere realizar verificación de Medidor de Energía correspondiente a Transformador Elevador, Transformador de 55kV a 2 y 3 unidades 1 y 2 en C514 Mina.	Riesgo Low	Por requerimiento del área SITR, se requiere realizar verificación de Medidor de Energía correspondiente a Transformador Elevador, Transformador de 55kV a 2 y 3 unidades 1 y 2 en C514 Mina.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		11-05-23 09:00	12-05-23 17:00			
2023041546	Central Generadora	Aprobado sin activación	COBOLN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	102	HF SAN CLEMENTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1.4	Por requerimiento del área SITR, se requiere realizar verificación de Medidor de Energía correspondiente a Línea Chibugo-San Clemente 68KV en C514 Clemente	Riesgo Low	Por requerimiento del área SITR, se requiere realizar verificación de Medidor de Energía correspondiente a Línea Chibugo-San Clemente 68KV en C514 Clemente	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		11-05-23 09:00	12-05-23 17:00			
2023042622	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HONCOSA S.A.	424	Descomposición	Origen Interno	Curso Fomoso	397	SUPLENCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Revisión del soldador de aire correspondiente al proceso productivo de la planta de ácido debido a altas vibraciones. Condiciones requeridas: Central PAM fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que los trabajos son en el proceso productivo que alimenta de vapor la unidad.	Revisión del soldador de aire correspondiente al proceso productivo de la planta de ácido debido a altas vibraciones. Condiciones requeridas: Central PAM fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Descomisión Forzada)		11-05-23 08:21	11-05-23 12:40	11-05-23 08:21	11-05-23 15:50	
2023041489	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EDUICO ATACAMA SPA (IN REVISIÓN)	2062	Intervención	Origen Interno	Programada	1096	PE ATACAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	142.3	Desconexión circuito 3 en PE Atacama para ejecución de trabajos pendientes. Potencia disponible 142.3 MW.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Desconexión circuito 3 en PE Atacama para ejecución de trabajos pendientes. Potencia disponible 142.3 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 08:18	11-05-23 10:52	
2023039907	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	332	PPV PAMPA SOLAR NORTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Mantenimiento Preventivo para la verificación de la normativa para la calibración de medidor de energía ION.	Riesgo bajo. Se trabajó en equipos de comunicaciones	Posible intermitencia en comunicación SITR. Supervisar en planta intermedia dura la fuerza.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 10:41	11-05-23 21:19	
2023040312	Central Generadora	Aprobado sin activación	MR PUELICO SUR SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1833	PE PUELICO SUR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	128	Modificación del cableado a los bloques de pruebas en UTR Puelico Sur. Potencia disponible 128 MW.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Modificación del cableado a los bloques de pruebas en UTR Puelico Sur. Potencia disponible 128 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		11-05-23 08:00	11-05-23 18:00			
2023041813	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA SPA	66	Intervención	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	704	TER LAUTARO US	Otro Tipo de Trabajo	26	Se realizarán pruebas de medición de gases con la central a plena carga x 26 MW y 18 MW como potencia de generación mínima	No se observan riesgos asociados a equipos y personas, solo en la instalación de equipos de medición en línea en forma de ensayo ya instalados.	La prueba consiste en poder determinar el grado de eficiencia que tenemos en nuestros equipos de abastecimiento	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		11-05-23 08:00	11-05-23 19:00	11-05-23 08:35	11-05-23 14:00	
2023041771	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COHULES ENERGIA S.A.	364	Descomposición	Origen Externo	Programada	169	TER COHULES	785	TER COHULES U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Parada de planta en Minera Valle Central y trabajos de mantenimiento en sus instalaciones, dejará en tensión el punto de conexión. Trabajos realizados por MMC. Condiciones requeridas: Unidad Calhuén 2 descometada y fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Parada de planta en Minera Valle Central y trabajos de mantenimiento en sus instalaciones, dejará en tensión el punto de conexión. Trabajos realizados por MMC. Condiciones requeridas: Unidad Calhuén 2 descometada y fuera de servicio. Trabajos asociados a SD 20230317964, 20230317961 y 20230317916.	No tiene consumo afectado	ninguno	DND (Unidad descometada con Restricción Operativa)		11-05-23 08:00	14-05-2023 00:00	11-05-23 08:39	14-05-23 18:30	
2023041774	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENORCHILE S.A.	364	Descomposición	Origen Externo	Programada	144	TER ESPERANZA	84	TER ESPERANZA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Parada de planta en Minera Valle Central y trabajos de mantenimiento en sus instalaciones, dejará en tensión el punto de conexión. Trabajos realizados por MMC. Condiciones requeridas: T02- Esperanza descometada y fuera de servicio. Trabajos asociados a SD 20230317964, 20230317961 y 20230317916.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Parada de planta en Minera Valle Central y trabajos de mantenimiento en sus instalaciones, dejará en tensión el punto de conexión. Trabajos realizados por MMC. Condiciones requeridas: T02- Esperanza descometada y fuera de servicio. Trabajos asociados a SD 20230317964, 20230317961 y 20230317916.	No tiene consumo afectado	ninguno	DND (Unidad descometada con Restricción Operativa)		11-05-23 08:00	14-05-2023 00:00	11-05-23 08:43	14-05-23 18:30	
2023041772	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENORCHILE S.A.	364	Descomposición	Origen Externo	Programada	144	TER ESPERANZA	454	TER ESPERANZA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Parada de planta en Minera Valle Central y trabajos de mantenimiento en sus instalaciones, dejará en tensión el punto de conexión. Trabajos realizados por MMC. Condiciones requeridas: D01 descometada y fuera de servicio. Trabajos asociados a SD 20230317964, 20230317961 y 20230317916.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Parada de planta en Minera Valle Central y trabajos de mantenimiento en sus instalaciones, dejará en tensión el punto de conexión. Trabajos realizados por MMC. Condiciones requeridas: D01 descometada y fuera de servicio. Trabajos asociados a SD 20230317964, 20230317961 y 20230317916.	No tiene consumo afectado	ninguno	DND (Unidad descometada con Restricción Operativa)		11-05-23 08:00	14-05-2023 00:00	11-05-23 09:18	14-05-23 22:05	
2023041773	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENORCHILE S.A.	364	Descomposición	Origen Externo	Programada	144	TER ESPERANZA	455	TER ESPERANZA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Parada de planta en Minera Valle Central y trabajos de mantenimiento en sus instalaciones, dejará en tensión el punto de conexión. Trabajos realizados por MMC. Condiciones requeridas: D02- Esperanza descometada y fuera de servicio. Trabajos asociados a SD 20230317964, 20230317961 y 20230317916.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Parada de planta en Minera Valle Central y trabajos de mantenimiento en sus instalaciones, dejará en tensión el punto de conexión. Trabajos realizados por MMC. Condiciones requeridas: D02- Esperanza descometada y fuera de servicio. Trabajos asociados a SD 20230317964, 20230317961 y 20230317916.	No tiene consumo afectado	ninguno	DND (Unidad descometada con Restricción Operativa)		11-05-23 08:00	14-05-2023 00:00	11-05-23 09:18	14-05-23 22:05	
2023041777	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COHULES ENERGIA S.A.	364	Descomposición	Origen Externo	Programada	169	TER COHULES	786	TER COHULES U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Parada de planta en Minera Valle Central y trabajos de mantenimiento en sus instalaciones, dejará en tensión el punto de conexión. Trabajos realizados por MMC. Condiciones requeridas: Unidades Calhuén 1 y 2 descometadas y fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Parada de planta en Minera Valle Central y trabajos de mantenimiento en sus instalaciones, dejará en tensión el punto de conexión. Trabajos realizados por MMC. Condiciones requeridas: Unidades Calhuén 1 y 2 descometadas y fuera de servicio. Trabajos asociados a SD 20230317964, 20230317961 y 20230317916.	No tiene consumo afectado	ninguno	DND (Unidad descometada con Restricción Operativa)		11-05-23 08:00	14-05-2023 00:00	11-05-23 09:39	14-05-23 18:30	
2023038114	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Descomposición	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	1833	TER GUACOLDA US	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Solicitud programada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se realizó el trabajo en: Menor Bajo	que	Revisión y reparación de bomba rotacional B del absorbente FGD.	No tiene consumo afectado	ninguno	MMP (Mantenimiento Mayor)		11-05-23 00:00	11-05-23 23:59	11-05-23 22:35	18-05-23 05:47	
2023039961	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR Spa (IN REVISIÓN)	1899	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	PPV ANDES SOLAR II B (IN REVISIÓN)		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitación	Prueba Normativa de Validación de Modelos Dinámicos perteneciente al proyecto Andes Solar II B NUP 2431	Riesgo bajo ya que se toman medidas pertinentes	PPV Andes Solar 2B. Potencia máxima fpa de 112MW en horario diurno. Considerar que la prueba Potencia Máxima CEN son 3 horas a esta potencia.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		11-05-23 00:00	11-05-23 23:59	11-05-23 08:41	12-05-23 00:01	
2023040442	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EDUICO LOS OLIVOS SPA	1775	Intervención	Origen Interno	Programada	1752	PE LOS OLIVOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	31	Se requiere detener los Aerogeneradores desde el #1 al 24 para realizar mediciones de ruido para dar cumplimiento a RCA.	Riesgo controlado, trabajos se descometarán con supervisión presente	Sin observaciones.	PPV Andes Solar 2B. Potencia máxima fpa de 112MW en horario diurno. Considerar que el tiempo mínimo para 112 MW de inyección son 5 horas por capacidad de las tuberías.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		11-05-23 00:00	11-05-23 02:30	10-05-23 22:30	11-05-23 00:00
2023040560	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	178	HE PANQUE	73	HE PANQUE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere realizar pruebas de rechazo de carga en U2 para verificar correcto funcionamiento de nueva AVR instalada. Se pruebas a realizar son las siguientes: -Rechazo de carga con 120 MW 40 MINAS desde las 02:00 hasta las 03:00 hrs -Rechazo de carga con 240 MW 40 MINAS desde las 03:00 hasta las 03:00 hrs	Pruebas programadas y supervisadas en terreno, riesgo bajo para el SEN.	Pruebas post mantenimiento U2.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		11-05-23 00:00	11-05-23 02:00	11-05-23 00:00	11-05-23 21:17	
2023041582	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALBA SPA	274	Intervención	Origen Interno	Programada	268	TER SAN PEDRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	36	Desconectar switch de comunicaciones en Parque Bólido San Pedro por actualización de software de scala. Por lo cual existirá pérdida intermitente de comunicación hacia el SEN.	Riesgo bajo, habrá pérdida de comunicación intermitente.	Instalación de patch en SCADA, por lo cual se requiere parque Bólido (no participe en pruebas)	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		11-05-23 00:00	12-05-23 23:59	11-05-23 09:15	12-05-23 21:30	
2023041583	Central Generadora	Ejecución Exitosa	MD ALTO SPA	301	Intervención	Origen Interno	Programada	366	TER SAN PEDRO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	65	Desconectar switch de comunicaciones en Parque Bólido San Pedro II por actualización de software de scala. Por lo cual existirá pérdida intermitente de comunicación hacia el SEN.	Riesgo bajo, habrá pérdida de comunicación intermitente.	Instalación de patch en SCADA, por lo cual se requiere parque Bólido (no participe en pruebas)	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		11-05-23 00:00	12-05-23 23:59	11-05-23 09:15	12-05-23 21:30	

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 01-06-2023 11:50:12
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 334
Total registros Línea: 144

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substitución	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023032752	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHAMRIA - HUAPEN 220V	1321	CHAMRIA - HUAPEN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Chama Huapen, C1. Temperalidad de los Ranges: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 18:30
2023041274	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1559	TABARACA - PUERTO PATACHE 220V [20_40500N]	3631	TABARACA - PUERTO PATACHE 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuan, proyecto C20+, en apoyo a trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1 220 V Tarapacá P. Patache C1. Temperalidad de los Ranges: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 10:07	11-05-23 18:45	
2023037804	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220V	1298	ANCOA - ITAHUE 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximos a instalación energizada. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Ancoa Itahue, C1 a Línea 220 KV Ancoa Bahue, C2. Temperalidad de los Ranges: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bisques del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Ancoa Itahue, C1 a C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 18:30
2023039382	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500V	2965	ENTRE RÍOS - ANCOA 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temperalidad de los Ranges: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 17:59
2023030815	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHEL 500V L2	1277	ANCOA - ALTO JAHEL 500V L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de explotación en franja de servidumbre. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Ancoa Alto Jahuel, 2. Temperalidad de los Ranges: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bisques del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa Alto Jahuel, 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 18:18
2023035953	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHAMRIA - CONCEPCION 220V	1320	CHAMRIA - CONCEPCION 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero cortén de la Línea 220 KV Chama Concepción. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero cortén de la Línea 220 KV Chama Concepción. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Chama Concepción, C1. Temperalidad de los Ranges: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 17:50
2023030023	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220V	116 182	GUACOLDA - MATENCILLO 220V L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220V L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA MATENCILLO CTOS 1-2.	El riesgo en bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Matencillo: No recomendar interruptores 5215 y 5216.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 16:00	11-05-23 07:56	11-05-23 18:46
2023030025	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220V L2	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220V L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220V L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA MATENCILLO CTOS 3-4.	El riesgo en bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Matencillo: No recomendar interruptores 5219 y 5210.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 16:00	11-05-23 07:56	11-05-23 18:46
2023030381	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA CANDELABA	164	Intervención	Origen Interno	Programada	671	CARDONES - MINERA LA CANDELABA 220V	18	CARDONES - MINERA LA CANDELABA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de tubería acero carbono TSP 8. (Trabajos bajo la Línea 14220 KV Cardones - Cardelara, Sección Muro y Sentido)	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	Sañaluz y No recomenar en ambos extremos de la Línea 14220 KV Cardones - Cardelara.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 20:00	11-05-23 07:37	11-05-23 18:49
2023030665	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220V	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1 220KV Kapatu Los Changos, C1 y C2. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Actividades: Subestación Los Changos, 5217 - 5218 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 5219 - 5211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kapatu, 5219 - 5210 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kapatu, 5217 - 5218 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango 1 220V Kapatu Los Changos, C1 o 1 220V Kapatu Los Changos, C2. Temperalidad de los Ranges: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 18:00
2023030666	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220V	2974	LOS CHANGOS - KAPATUR 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1 220KV Kapatu Los Changos, C1 y C2. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Actividades: Subestación Los Changos, 5217 - 5218 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 5219 - 5211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kapatu, 5219 - 5210 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kapatu, 5217 - 5218 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango 1 220V Kapatu Los Changos, C1 o 1 220V Kapatu Los Changos, C2. Temperalidad de los Ranges: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 18:00
2023030882	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSIMSORA MELPUEDO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 120V	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 120V C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chipso en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tag Off Rio Toltén: 52H1 power recomendar automática deshabilitada, S/E Conco: se coordinará con STS la no recomenar del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 08:00	11-05-23 18:25
2023030895	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSIMSORA MELPUEDO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELPUEDO 120V	3048	CUNCO - MELPUEDO 120V C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chipso en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melpuedo: 52H1 power recomendar automática deshabilitada, S/E Conco: se coordinará con STS la no recomenar del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 08:00	11-05-23 18:25
2023037080	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1504	POLPAICO (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220V	3537 3538	POLPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220V C1 TAP LAMPA - EST 40 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con ENEL Tc.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Ranges: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 17:43
2023037081	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220V	3542 3543	POLPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220V C2 TAP LAMPA - EST 40 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con ENEL Tc.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Ranges: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 17:43
2023037086	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHEL 500V L2	1277	ANCOA - ALTO JAHEL 500V L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de pernos antipájaros y placas de polycarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de pernos antipájaros y placas de polycarbonato en estructuras. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Rango: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temperalidad de los Ranges: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 15:15
2023037142	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220V	1263	QUILLOTA - NOGALES 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 o 2. Temperalidad de los Ranges: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 18:18
2023037143	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220V	1364	QUILLOTA - NOGALES 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 o 2. Temperalidad de los Ranges: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 18:18
2023037415	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220V	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220V C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 330	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 330. Restricciones: Subestación Nogales, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Doña Carmen, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango 1 220V Nogales-Los Villos, C1 o 1 220V Nogales-Los Villos, C2 Temperalidad de los Ranges: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 19:29
2023037416	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220V	1368	NOGALES - LOS VILLOS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 330	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 330. Restricciones: Subestación Nogales, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Doña Carmen, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango 1 220V Nogales-Los Villos, C1 o 1 220V Nogales-Los Villos, C2 Temperalidad de los Ranges: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 19:29

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 01-06-2023 13:50:12

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC

Total registros General: 134

Total registros Línea: 144

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Comentarios a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023039883	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1778	MALLA NUEVA- FUENTEILICA 66 KV	4277	MALLA NUEVA- EST. 195A 66 KV C1	Roca y poda de arboles	Sin limitación	Poda y roce en franja de servidumbre	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la recombinación interruptor 1382 de St Mallo y 5281 de La Fuenteilica (STC) como medida de precaución ante estas líneas. El bloqueo de la recombinación de equipo de STC se encuentra coordinado mediante SDOJ entre empresas. No considere transferencias de carga o desconexión a clientes finales	No tiene consumo afectado	ninguno				15-05-23 08:00	11-05-23 18:00	15-05-23 08:30	11-05-23 18:08
2023039585	Línea	Ejecución Extensa	AS2 ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1098	LABERINTO- MANTOS BLANCOS 220KV	2041	LABERINTO- MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado adición Línea Laberinto-Mantos Blancos	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Laberinto 521-050; Señalización y No Recrearse S/E Mantos Blancos 521-050; Señalización y No Recrearse	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	15-05-23 10:47	11-05-23 13:32
2023037742	Línea	Ejecución Extensa	HUALPEN	370	Intervención	Origen Interno	Programada	1024	MERILONES- EL LINCE 110KV C1	1383	MERILONES- EL LINCE 110KV C1	Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado de adición línea Transmisión	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	S/E Mapfones: No recrearse S/202 y S/E El Lince: No recrearse S/201.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-05-23 08:00	11-05-23 18:00	14-05-23 10:15	11-05-23 17:00
2023037783	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TAP CANAL MELADO- CANAL MELADO 220KV	1390	TAP CANAL MELADO- CANAL MELADO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Pulhuéncar-Canal Melado-Ancoxa 1 o Pulhuéncar-Ancoxa 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recrearse interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pulhuéncar-Canal Melado-Ancoxa 1 a Pulhuéncar-Ancoxa 2. Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Pulhuéncar-Canal Melado-Ancoxa 1 o Pulhuéncar-Ancoxa 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recrearse interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pulhuéncar-Canal Melado-Ancoxa 1 a Pulhuéncar-Ancoxa 2. Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Pulhuéncar-Canal Melado-Ancoxa 1 o Pulhuéncar-Ancoxa 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. No recrearse interrupciones asociadas a las instalaciones en riego. Restricciones: Bloqueo a la recombinación.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 18:30
2023037784	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	FUENICHE- ANCOXA 220KV	1382	FUENICHE- ANCOXA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Pulhuéncar-Canal Melado-Ancoxa 1 o Pulhuéncar-Ancoxa 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recrearse interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pulhuéncar-Canal Melado-Ancoxa 1 a Pulhuéncar-Ancoxa 2. Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Pulhuéncar-Canal Melado-Ancoxa 1 o Pulhuéncar-Ancoxa 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. No recrearse interrupciones asociadas a las instalaciones en riego. Restricciones: Bloqueo a la recombinación.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 18:30
2023037832	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN- LAGUNILLAS 154KV C1	1330	TAP FPC- LAGUNILLAS 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpen-Guadalupe, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. No recrearse interrupciones asociadas a las instalaciones en riego. Restricciones: Bloqueo a la recombinación.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 18:30
2023037833	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN- GUINDO 220KV	3961	HUALPEN- EST. 40A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpen-Guadalupe, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. No recrearse interrupciones asociadas a las instalaciones en riego. Restricciones: Bloqueo a la recombinación.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 18:30
2023037842	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	ENTRE RIOS- ANCOXA 220KV	2966	ENTRE RIOS- ANCOXA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No recrearse interrupciones asociadas a la instalación en riego. Roca en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Entre Rios-Ancoxa, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 18:40
2023037934	Línea	Ejecución Extensa	MINERA VALLE CENTRAL S.A.	158	Desconexión	Origen Interno	Programada	666	TAP MINERA VALLE CENTRAL- SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV	10	TAP MINERA VALLE CENTRAL- SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Mantenimiento de línea AT y equipos S/E MVC	Mantenimiento LAT y equipos S/E MVC	Se comentaron.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 20:00	11-05-23 08:00	11-05-23 08:04
2023037926	Línea	Ejecución Extensa	MINERA VALLE CENTRAL S.A.	158	Desconexión	Origen Interno	Programada	666	TAP MINERA VALLE CENTRAL- SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV	10	TAP MINERA VALLE CENTRAL- SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV C1	Obras Civiles	Sin limitación	Cambio DDC BBA-2 Interior SE Minera Valle Central.	Se realizará cambio de DDC BBA-2 asociado a LT 154KV T.O. MVC-MVC, el cual llega a la Barra 15-4KV de SE Minera Valle Central.	Se comentaron adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	14-05-23 20:00	11-05-23 16:46	14-05-23 18:00
2023040542	Línea	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSDELTA S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1524	CALAMA NUEVA- CALAMA 110KV	3574	NUEVA CALAMA- CALAMA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No recrearse Línea 110 KV Calama Nueva - Calama a solicitud de CSE por mandatos de apertura y cierre del desconector BBA-2 de SE Calama.	Riesgo de operación de protecciones durante farras de lavado de parte de CSE en SE Calama.	Farras coordinadas con CSE. SDOJ 73 CSE registro interno de Transdelta.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 13:00	11-05-23 08:30	11-05-23 13:15
2023038823	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	180	NOGALES- LOS VILLOS 220KV	3548	NOGALES- TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reemplazo de ballas y zincos en estructuras del circuito 2 de la línea. Coordinado con ENER Cota (Doña Carmen).	Bajo	Actividades: Reemplazo de ballas y zincos en estructuras del circuito 2 de la línea. Coordinado con ENER Cota (Doña Carmen). Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Nogales - Los Villos circuito 1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Postales a tierra provisionales instaladas a ambos lados de las estructuras e intersección, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 07:25	11-05-23 18:23
2023038879	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	TARAPACA- GEOLIFUS 220KV	3600	TARAPACA- GEOLIFUS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Colahuasi, proyecto C201, (Sodo 78 y 79) trabajos de construcción de acueducto.	Instalación con riegos: Línea 220 KV Tempaqa-Geolifus C1. Temporalidad de los riegos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colahuasi, proyecto C201, (Sodo 78 y 79) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos 546-678. En apoyo a los trabajos en Paralelismo y a una distancia menor a 15m para Apertura de Pista, revisión, perfilado de plataformas declaradas en EIA. Apertura de Zarza para trabajos en líneas existentes entre vanos 633-682. SE Tempaqa, S221 No recrearse S/E Geolifus: S221, S222 No recrearse. Bloqueo jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 10:07	11-05-23 18:45
2023038927	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA- GEOLIFUS 220KV	3601	TARAPACA- GEOLIFUS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Colahuasi, proyecto C201, (Sodo 78 y 79) En apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalación con riegos: Línea 220 KV Tempaqa-Geolifus C2. Temporalidad de los riegos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colahuasi, proyecto C201, (Sodo 78 y 79) En apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos 546-678. En apoyo a los trabajos en Paralelismo y a una distancia menor a 15m para Apertura de Pista, revisión, perfilado de plataformas declaradas en EIA. Apertura de Zarza para trabajos en líneas existentes entre vanos 633-682. SE Tempaqa, S221 No recrearse S/E Geolifus: S221, S222 No recrearse. Bloqueo jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 10:07	11-05-23 18:45
2023038434	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA- GEOLIFUS 220KV	3600	TARAPACA- GEOLIFUS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Colahuasi, proyecto C201, (Sodo 80 y 81) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalación con riegos: Línea 220 KV Tempaqa-Geolifus C1. Temporalidad de los riegos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colahuasi, proyecto C201, (Sodo 80 y 81) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce entre vanos 534-635, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce entre vanos 575-676. SE Tempaqa, S221 No recrearse S/E Geolifus: S221, S222 No recrearse. Bloqueo jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 10:07	11-05-23 18:45
2023038461	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA- GEOLIFUS 220KV	3601	TARAPACA- GEOLIFUS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Colahuasi, proyecto C201, (Sodo 80 y 81) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalación con riegos: Línea 220 KV Tempaqa-Geolifus C2. Temporalidad de los riegos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colahuasi, proyecto C201, (Sodo 80 y 81) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce entre vanos 534-635, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce entre vanos 575-676. SE Tempaqa, S221 No recrearse S/E Geolifus: S221, S222 No recrearse. Bloqueo jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 10:07	11-05-23 18:45
2023038057	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	375	PUNTA DE CORTES- CACHAPAL 66KV C1	668	PUNTA DE CORTES- CACHAPAL 66KV C2	Roca y poda de arboles	Sin limitación	Se realizará trabajo de poda y roce	Riesgo bajo durante todo el trabajo, farras planificadas y controladas en terreno	Por trabajo de poda y roce en terreno de LT 66KV Punta de Cortes - Cortes Colahuasi C1 y C2, se requiere el bloqueo de recombinación del interruptor 1384 de MDT Punta de Cortes	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 08:42	11-05-23 18:08
2023038122	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA TRANSFORMADORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	1008	KAPATUT- LABERINTO 220KV	2032	KAPATUT- EST. 28 220KV C1	Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado de adición de la LT 220 KV Kapatut - Laberinto, con 1 y 2 con la instalación en servicio. Se considera precaución de no recrearse.	Riesgo bajo, trabajo programado	Lavado de adición de la LT 220 KV Kapatut - Laberinto, con 1 y 2 con la instalación en servicio. Se considera precaución de no recrearse.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 07:04	11-05-23 18:00
2023038694	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1466	PANAMAUDE- CHACHALAN 66KV	3582	PANAMAUDE- TAP PUTAGAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación dispositivo atropo cables en estructuras- Instalaciones en Riego: 1.056KV Puyumadua-Chachalán, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recrearse interruptores que sirven a la Línea 66KV Chachalán- Puyumadua C1. Actividades: Corte y poda de árboles.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 11:26
2023039188	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA- LAA 66KV	3416	CHARRUA- TAP PANQUE SOLEO EL MARTIN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda de árboles.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Instalaciones en Riego: Línea 66KV Charrua-Laa, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. No recrearse interrupciones asociadas a la instalación en riego.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 11:26
2023039261	Línea	Ejecución Extensa	ALTA TRANSFORMADORA DE ENERGIAS S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1514	NUEVA PANQUEHUÉ- ACQUICUADA 110KV	3534	TAP SAN RAFAEL- TAP LOS MAQUIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Basico Energía Renovable, se requiere la No Recreación de LT 110 KV Acquicuá- Nueva Panquehué, por trabajos de montaje de torres auxiliares la dentro de franja de servidumbre, montaje de primer cuerpo de torre 305-A y 305-B, la cual presenta distancias de 15 mts hacia LA Energizada. Trabajos se realizan entre estructuras A 305 y B 106-64 LT 2x110 KV C1 Acquicuá- Nueva Panquehué, relacionados a Proyecto accesorio "Los Villoses", NUP 1075.	Riesgos a controlar por Basico Energía Renovable.	Reducción a la recombinación será suspendida diariamente con normalización de topología.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 19:00	11-05-23 08:43	11-05-23 17:15
2023039266	Línea	Ejecución Extensa	ALTA TRANSFORMADORA DE ENERGIAS S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1515	NUEVA PANQUEHUÉ- TOTORALLO 110KV	3533	EST 199- TAP SAN FELIPE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Basico Energía Renovable, se requiere la No Recreación de LT 110 KV Nueva Panquehué - Totorallo, por trabajos de montaje de torres auxiliares la dentro de franja de servidumbre, montaje de primer cuerpo de torre 305-A y 305-B, la cual presenta distancias de 15 mts hacia LA Energizada. Trabajos se realizan entre estructuras A 305 y B 106-64 LT 2x110 KV C1 Acquicuá- Nueva Panquehué, relacionados a Proyecto accesorio "Los Villoses", NUP 1075.	Riesgos a controlar por Basico Energía Renovable.	Reducción a la recombinación será suspendida diariamente con normalización de topología.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 19:00	11-05-23 08:43	11-05-23 17:15
2023039276	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA- MATTEOULLO 220KV LT	1088	GUACOLDA- MATTEOULLO 220KV LT C2	Lavado de Adición	Sin limitación	Trabajo de Transmisión en S/E Matteoullou: Lavado de adición parte 220 KV incluye riegos primeros, paraf 12, 12, 19, 34, 36, 37, 38, 39, 102, 112, 112, 117, 118, 36, 35, 4782, 4782, 185, marco de barra principal y auxiliares, marco de línea y barra de transferencia, trabajo al demoliendo de parte 220 KV	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Matteoullou: No recrearse interrupciones S229 y S210; S/E Guacolda: No recrearse interrupciones S213 y S214.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:55	11-05-23 16:27
2023039296	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Externo	Programada	60	GUACOLDA- MATTEOULLO 220KV LT	180	GUACOLDA- MATTEOULLO 220KV LT C1	Lavado de Adición	Sin limitación	Trabajo de Transmisión en S/E Matteoullou: Lavado de adición parte 220 KV incluye riegos primeros, paraf 12, 12, 19, 34, 36, 37, 38, 39, 102, 112, 117, 118, 36, 35, 4782, 4782, 185, marco de barra principal y auxiliares, marco de línea y barra de transferencia, trabajo al demoliendo de parte 220 KV	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Matteoullou: No recrearse interrupciones S225 y S226; S/E Guacolda: No recrearse interrupciones S213 y S212.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:55	11-05-23 16:27
2023039512	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE- LOS LAGOS 66KV C1	1337	PULLINQUE- LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Reducción a la recombinación- Instalaciones en Riego: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No recrearse las interrupciones asociadas a la línea- Nota: Trabajos coordinados con empresas 135.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 16:00
2023039596	Línea	Ejecución Extensa	AS2 GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1098	LABERINTO- LOMAS BAXIN 220KV	2040	LABERINTO- LOMAS BAXIN 220KV C1	Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado de adición Línea Laberinto - Lomas Baxin Cto Simple	Riesgo bajo por trabajo preventivo	S/E Laberinto No recrearse S21-040. S/E Lomas Baxin: No recrearse S2121, S2121.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 10:47	11-05-23 13:25

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 01-06-2023 13:50:12

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 134
Total registros Línea: 144

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substitución	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023041224	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	265	ARENAS BLANCAS - PUCHOCO 66KV	476	ARENAS BLANCAS - PUCHOCO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 5282 de S/E Arenas Blancas asociado a la línea LT 66KV Arenas Blancas-Puchoco, debido a los trabajos de retiro de estructuras en empresa Cabo Froward, de acuerdo a compromiso en IF 2023000935.	Riesgo bajo y controlado.	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 5282 de S/E Arenas Blancas asociado a la línea LT 66KV Arenas Blancas-Puchoco, debido a los trabajos de retiro de estructuras en empresa Cabo Froward, de acuerdo a compromiso en IF 2023000935.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 10:32	11-05-23 10:32	11-05-23 08:08
2023039657	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	878	COPIAPU - TERRA MARALLA 120V	1725	COPIAPU - ESTRUCTURA 2 120V C1	Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado de adición con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Adición	Se requiere bloqueo de reconexión del 5292 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 09:32	11-05-23 09:33	
2023039701	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERILLOS - LOS GOMOS 110V	590	CERILLOS - LOS GOMOS 110V C1	Roca y podes franja	Sin Limitación	Podas y Roca con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Podas y Roca	Se requiere bloqueo de reconexión del 5292 de SE Cerillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 09:32	11-05-23 17:41	
2023039766	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUEZA 66V	229	PAN DE AZÚCAR - EST. 35 66V C1	Roca y podes franja	Sin Limitación	Podas y talas de árboles cercano a la línea.	Trabajos de riesgo controlado.	Para este trabajo se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 5285, en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión, se realizará en forma preventiva y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 08:34	11-05-23 08:17	
2023039786	Línea	Aprobado	CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL SALVADOR	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	680	DIEGO DE ALMAGRO - POTRERILLOS 110V	66	DIEGO DE ALMAGRO - LLANTA 120V C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	LAVAZO DE AISLACION EN LINEA LLANTA 2	EL TRABAJO TIENE LOS SIGUIENTES RIESGOS: ELECTROCCION CARBA DESDE ALTURA		No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 09:43		
2023039834	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	POLINQUE - LOS LAGOS 80V	1337	PANGOLPU - LOS LAGOS 80V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 086 KV Polinque - Los Lagos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos concluidos con empresa 135.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 18:05	
2023039843	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTAMBA - CHIVULOS 220 V	4038	LASTAMBA - EST. 255A 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastamba - Chivulos, C1 o Línea 220 KV Lastamba - Chivulos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 18:30	
2023040153	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRQUE 110V	614	HUALTE - QUIRQUE 110V C1	Roca y podes franja	Sin Limitación	Bloquear reconexión del interruptor 5277A de S/E Hualte por trabajos de poda, roce y tala en la LT 110V Hualte-Quirque.	Riesgo medio con bloqueo.	Podas, roce y tala.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 09:59	11-05-23 17:34	
2023039867	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA 1894	1894	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUILLOS 220V [3N_REVISION]	4256	LAGUNAS - EST. 362 - EST. 355 220V C1 [3N_REVISION]	Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado de adición con LTTT 220V energizada.	Nivel de riesgo: Bajo. Instalación con riesgo: LTTT 220V Lagunas - Puquillos. Tiempo de riesgo: durante la realización del trabajo.	Solicitud ingresada a petición de Transatel.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	19-05-23 18:00	11-05-23 05:15	19-05-23 17:52	
2023039868	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA 1894	1894	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS - CHALACOLLO 220V [3N_REVISION]	4258	LAGUNAS - EST. 365 - EST. 355 220V C1 [3N_REVISION]	Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado de adición con LTTT 220V energizada.	Nivel de riesgo: Bajo. Instalación con riesgo: LTTT 220V Lagunas - Puquillos. Tiempo de riesgo: durante la realización del trabajo.	Solicitud ingresada a petición de Transatel.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	19-05-23 18:00	11-05-23 05:15	19-05-23 17:52	
2023039929	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1625	LA ESTRELLA - QUELENTADO 110V C1	3857	ESTRUCTURA 18 - QUELENTADO 110V C1	Roca y podes franja	Sin Limitación	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 5292 en SE Quilentado y de 5292 en SE La Estrella PE La Estrella, para realizar poda y tala de árboles dentro de la franja de seguridad de LT 110V Quilentado - La Estrella. El bloqueo se mantendrá solo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Bajo, se requiere distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Reconexión de interruptor 5292 en SE La Estrella, solicitado a Elitica La Estrella SPA mediante SOD N°072023.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 10:21	11-05-23 12:17	
2023039954	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	134	ANCOA - ALTO JARQUEL 100V L1 C1	1276	ANCOA - ALTO JARQUEL 100V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoa Alto Jarquel, L1.- Temporalidad 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 Ancoa Alto Jarquel, L1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 18:18	
2023039958	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	QUELENTADO - LAS ANINAS 110V	620	QUELENTADO - LAS ANINAS 110V C2	Roca y podes franja	Sin Limitación	Se realizará poda y tala de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se requiere distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexión: Interruptor 5291 de SE Quilentado.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 12:13	11-05-23 17:20	
2023039985	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLIFUS - LAGUNAS 220V	3602	GEOLIFUS - LAGUNAS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihuaui, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geolifus-Lagunas C1 y C2 por trabajos asociados a construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: 1. 220V Geolifus-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colihuaui, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geolifus-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los paralelos, se contemplarán actividades a una distancia menor a 25m. Se contemplarán trabajos solo en turno día y noche y a lo largo de la faja entre E124-E126, en apoyo a los trabajos de Apertura de Pista, nivelación, perfilado de plataforma declarada en SA y Apertura de Zanja en Cruces entre vases E112-E113 / E113-E124 (Sud-B) y (S-E Colihuaui). Restricciones: Subestación Lagunas, 5215. No reconectar Subestación Geolifus, 5212 y 5213. No reconectar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 10:07	11-05-23 18:45	
2023040011	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLIFUS - LAGUNAS 220V	3603	GEOLIFUS - LAGUNAS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihuaui, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geolifus-Lagunas C1 y C2 por trabajos asociados a construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: 1. 220V Geolifus-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colihuaui, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geolifus-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los paralelos, se contemplarán actividades a una distancia menor a 25m. Se contemplarán trabajos solo en turno día y noche y a lo largo de la faja entre E124-E126, en apoyo a los trabajos de Apertura de Pista, nivelación, perfilado de plataforma declarada en SA, con traslado de desfilde de ductos, preparar las áreas para el desarrollo de la actividad de excavación de zanja del proyecto C2D. Restricciones: Subestación Lagunas, 5215. No reconectar Subestación Geolifus, 5212 y 5213. No reconectar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 10:07	11-05-23 18:45	
2023040033	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	389	TAP OFF NIÑUE - LAS ANINAS 66V	4383	TAP OFF NIÑUE - EST. 308 66V C1 [3N_REVISION]	Roca y podes franja	Sin Limitación	Se realizará poda y tala de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se requiere distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexión: Interruptor 5289B1 de SE Tap Off Niñue.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 12:13	11-05-23 17:20	
2023040038	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLIFUS - LAGUNAS 220V	3602	GEOLIFUS - LAGUNAS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihuaui, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geolifus-Lagunas C1 y C2 por trabajos asociados a construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: 1. 220V Geolifus-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colihuaui, proyecto C2D, en apoyo a los trabajos de Apertura de Pista, nivelación, perfilado Apertura de Zanja en Cruces entre vases E131-E132 / E132-E133 / E133-E138 / E138-E139. Trabajos de Apertura de Pista que consisten en nivelación, nivelación, perfilado de plataforma declarada en SA, con traslado de desfilde de ductos, preparar las áreas para el desarrollo de la actividad de excavación de zanja del proyecto C2D. Restricciones: Subestación Lagunas, 5215. No reconectar Subestación Geolifus, 5212 y 5213. No reconectar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 10:07	11-05-23 18:45	
2023040064	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLIFUS - LAGUNAS 220V	3603	GEOLIFUS - LAGUNAS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihuaui, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geolifus-Lagunas C1 y C2 por trabajos asociados a construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: 1. 220V Geolifus-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colihuaui, proyecto C2D, en apoyo a los trabajos de Apertura de Pista, nivelación, perfilado Apertura de Zanja en Cruces entre vases E131-E132 / E132-E133 / E133-E138 / E138-E139. Trabajos de Apertura de Pista que consisten en nivelación, nivelación, perfilado de plataforma declarada en SA, con traslado de desfilde de ductos, preparar las áreas para el desarrollo de la actividad de excavación de zanja del proyecto C2D. Restricciones: Subestación Lagunas, 5215. No reconectar Subestación Geolifus, 5212 y 5213. No reconectar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 10:07	11-05-23 18:45	
2023040160	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	365	PARRAL - CAUQUENES 66V	3277	PARRAL - TAP PASO HONDO 66V C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Bloquear reconexión del 5281 en S/E Parral por trabajos de mantenimiento con LEE y PARRAL, TAP PASO HONDO - CAUQUENES 66V C1	Riesgo medio controlado con procedimientos internos.	MPR con LEE y poda.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 09:59	11-05-23 17:34	
2023040166	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1281	KMAL - CRUCERO 220V	3209	CRUCERO - EST. 1 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de ENGE (SOD 86), S/E Cruces: Lavado de adición a equipos energizados.	Instalaciones en Riesgo: 1.220 KV Kmál-Cruces C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Cruces, 5215 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Kmál- 5214, 5215 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 08:00	11-05-23 13:39	
2023040170	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1281	KMAL - CRUCERO 220V	3210	CRUCERO - EST. 1 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de ENGE (SOD 86), S/E Cruces: Lavado de adición a equipos energizados.	Instalaciones en Riesgo: 1.220 KV Kmál-Cruces C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Cruces, 5215 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Kmál- 5217, 5212 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 08:00	11-05-23 13:39	
2023040180	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	273	CAUQUENES - LA VEGA 66V	623	CAUQUENES - LA VEGA 66V C1	Roca y podes franja	Sin Limitación	Bloquear reconexión del interruptor 5281 de S/E Cauques por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66V Cauques-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Podas, roce y tala.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 09:59	11-05-23 17:34	
2023040177	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCH 220V	1981	CRUCERO - EST. 178 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de ENGE (SOD 86), S/E Cruces: Lavado de adición a equipos energizados.	Instalaciones en Riesgo: 1.220 KV Cruces-Conch. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Cruces, 5216 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Conch- 5211 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 08:00	11-05-23 13:39	
2023040685	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220V	3548	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Remplazo de adición 3 fases en C2D,Normalización de puente superior de E130.	Bajo	Actividades: Remplazo de Adición (Desconexión), Doble Circuito), Remplazo de adición 3 fases en C2D,Normalización de puente superior de E130 Restricciones: Subestación Los Vilos, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Doña Carmen, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 220V Nogales-Los Vilos, C1 o 220V Nogales-Los Vilos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Los Vilos, se instalarán normas en E239-E241, E240 Solamente alimentado, realizar 5 cables de zona A disminución del jefe de faena	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 08:22	11-05-23 03:15	
2023040843	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1053	CHACARA - CRUCERO 220V	1953	CHACARA - CRUCERO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Remplazo de cable de fibra óptica ADSS en torre de alta tensión, sector estructural N°731 a N°74.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad pertinentes.	S/E Cruces: No reconectar 5216. S/E Chacara: No reconectar 5213	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 08:33	11-05-23 18:30	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 01-06-2023 13:50:12

Estados: Pendiente, Aprobado, en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazo, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC

Total registros General: 134

Total registros Línea: 144

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202304085	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTIERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTIERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV María Elena-Frontera, C1, Levado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: L 220KV María Elena-Frontera, C1, Levado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito). Estimación: 8/04-8/20/24, Total: 111 CAD. Fecha de ejecución: 10-17-05-2023, Pausa Entrega Informes: 7 días, OCMH: 8251341, L 220KV Frontera-San Simón, C1, Levado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito). Estimación: 8/04-8/20/24, Total: 135 CAD. Fecha de ejecución: 10-17-05-2023, Pausa Entrega Informes: 7 días, OCMH: 8251293 Restricciones: Frontera, S211 - S212 (PRO-SIS) No reconectar Ma. Elena, S210 - S214 (PRO-MEL) No reconectar Frontera, S212 - S213 (PRO-MEL) No reconectar S/E San Simón/NE: S211 - S212 (PRO-SIS) No reconectar Instalaciones en Rango: L 220KV Frontera-San Simón, C1 o L 220KV María Elena-Frontera, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 16:25	
202304086	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1414	FRONTIERA - SAN SIMON 220KV	3227	SAN SIMON - FRONTIERA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV María Elena-Frontera, C1, Levado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: L 220KV María Elena-Frontera, C1, Levado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito). Estimación: 8/04-8/20/24, Total: 111 CAD. Fecha de ejecución: 10-17-05-2023, Pausa Entrega Informes: 7 días, OCMH: 8251341, L 220KV Frontera-San Simón, C1, Levado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito). Estimación: 8/04-8/20/24, Total: 135 CAD. Fecha de ejecución: 10-17-05-2023, Pausa Entrega Informes: 7 días, OCMH: 8251293 Restricciones: Frontera, S211 - S212 (PRO-SIS) No reconectar Ma. Elena, S210 - S214 (PRO-MEL) No reconectar Frontera, S212 - S213 (PRO-MEL) No reconectar S/E San Simón/NE: S211 - S212 (PRO-SIS) No reconectar Instalaciones en Rango: L 220KV Frontera-San Simón, C1 o L 220KV María Elena-Frontera, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 16:25	
202304090	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1414	FRONTIERA - SAN SIMON 220KV	3227	SAN SIMON - FRONTIERA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Frontera-San Simón, C1, Levado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: L 220KV Frontera-San Simón, C1, Levado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito). Estimación: 8/14 - 8/30, Total: 613 CAD. Fecha de ejecución: 08-28-05-2023, Pausa Entrega Informes: 7 días, OCMH: 8251317 Restricciones: Frontera, S211, S212 No reconectar Terceros, S211, S212 (DORS S/E San Simón) No reconectar Instalaciones en Rango: L 220KV Frontera-San Simón, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 16:45	
202304099	Línea	Aprobado	MINERA VALLE CENTRAL S.A.	158	Desconexión	Origen Externo	Programada	666	TAP MINERA VALLE CENTRAL - SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV	10	TAP MINERA VALLE CENTRAL - SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transmex, mediante SOD 2012 se solicita desconexión línea 154 KV MCV de línea 154 KV Sausal	A solicitud de Transmex, mediante SOD 2012 (Anexo CN: 2023040716, 2023040715, 2023040714) se solicita desconexión línea 154 KV MCV de línea 154 KV Sausal	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 09:00		
202304107	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1619	TINED - PUERTO MONTT 220 KV	3831 4266 4267	TINED - EST. 572 220KV C1 EST. 572N - EST. 544 220KV C1 EST. 544 - PUERTO MONTT 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de Pintadas y Gorros Chinos 2.2 de 40 M, Times a la Estructura 635 -	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Times - P. Montt C1 - Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos - Nivel de Rango: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 16:18	
202304117	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	382	QUINQUIMO - CABILDO 110KV	312	QUINQUIMO - CABILDO 110KV C1	Levado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere el Bloqueo de reconexión de interruptor S210 en SE Quinquimo, para realizar trabajos de levado de aislación con instalación energizada. El bloqueo se realizará solo por el lado de la estructura, desde el punto de trabajo.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	11110 Quinquimo - Cabildo, Requiere Reconexión Interruptor S210 en SE Quinquimo.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 09:03	11-05-23 14:24	
202304118	Línea	Aprobado en activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1114	SALAR - CALAMA NUEVA 220KV	2091	SALAR - CALAMA NUEVA 220KV C1	Inspección Visual	Sin Limitación	Inspección visual Pedestre L 220V Salar-Calama Nueva	RIESGO CONTROLADO Y BAJO. TRABAJOS A NIVEL DE PISO	CON AVISO DE SUSPENSIÓN DIARIA. TRABAJOS A REALIZAR DENTRO DE JORNADA LABORAL EN PERIODO Y HORARIO SEÑALADO. REGISTRO INTERNO PT 70542	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 20:00			
202304197	Línea	Ejecución Extensa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1379	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3155 3156	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36. 110KV C1 EST. N°36 - A. 110KV C1	Levado de Aislación	Sin Limitación	Levado de aisladores energizados.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimientos de trabajo, entre los:	CONDICIONES REQUERIDAS: No Reconectar. S/E TOCOPILLA S21H, S/E A S21H.	ENCARGADO MANOBRA: Operador Transmisión	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 16:00	11-05-23 08:16	11-05-23 14:31
202303952	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Rango: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C2 - Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos - Nivel de Rango: Bajo - Bloques del jefe de faena: No reconectar los interruptores asociados a la línea -	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 18:30	
202304152	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1519	TAMAPACA - PUERTO PATACHE 220V [EN_REVISION]	3632	TAMAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Calafuasi, proyecto C2D, en apoyo a trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: L 220 KV Tampacá-P. Patache C2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo	en EA, con finalidad de darle de ductos, preparar las áreas para el desarrollo de la actividad de excavación de zanja del proyecto C2D: Restricciones: Tampacá, S214 No reconectar P. Patache, S214 y S215 No reconectar Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 10:07	11-05-23 18:45	
202303740	Línea	Aprobado en activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPACO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	3370	POLPACO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección visual pedestre.	Bajo	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Rango: Rango no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	12-05-23 18:00			
202303719	Línea	Aprobado en activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPACO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1268	POLPACO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección visual pedestre.	Bajo	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Rango: Rango no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	12-05-23 18:00			
202304143	Línea	Aprobado en activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3437	VALDIVIA - EST. 51.1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección visual pedestre	Bajo	Restricciones: No hay - Nivel de Rango: Rango no significativo - Bloques del jefe de faena: No hay -	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	12-05-23 18:00			
202304142	Línea	Aprobado en activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3436	VALDIVIA - EST. 51.1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección visual pedestre	Bajo	Restricciones: No hay - Nivel de Rango: Rango no significativo - Bloques del jefe de faena: No hay -	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	12-05-23 18:00			
202303918	Línea	Ejecución Extensa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGAROBAL - MATENCILLO 220KV	3658 3659 3660 3661	ALGAROBAL - EST 141C 220KV C1 EST 141C - EST 141A 220KV C1 [EN_REVISION] ALGAROBAL - EST 141A 220KV C2 ALGAROBAL - EST 141A 220KV C1	Levado de Aislación	Sin Limitación	Levado de aislación equipos de patio SE Matencillo, según SOD N° 1421	Se toman todas las medidas para realizar un trabajo seguro.	SE Algarobal. No reconectar S211, S213, S215, S216, S218, S219	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 06:34	11-05-23 18:30	
202303975	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAE 220KV	1993 1994 1995 1996 1997	ATACAMA - EST. N°70. 220KV C1 EST. N°70 - MIRAE 220KV C1 EST. N°70 - EST. N°70 220KV C1 EST. N°70 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°70 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Proyecto Parque Fotovoltaico CEME 1 NUP 3251. Excavación, armado de estructura, hormigonado y montaje de stub.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Rango: L 220KV Atacama-Mirae, C1 o L 220KV Atacama-Mirae, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 19:23	
202304143	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1619	TINED - PUERTO MONTT 220 KV	3831 4266 4267	TINED - EST. 572 220KV C1 EST. 572N - EST. 544 220KV C1 EST. 544 - PUERTO MONTT 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca en franja de servidumbre vano 571 al 635 -	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Times - P. Montt C1 - Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos - Nivel de Rango: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay - Observaciones: No reconectar interruptores asociados a la línea -	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 18:30	
202304145	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1618	FRUTILLAR NORTE - TINED 120 KV	3833 3834	EST. 509N - EST. 582 220KV C2 EST. 583 - TINED KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca en franja de servidumbre vano 509 al 582 -	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Rango: L 220KV Frutillar Norte - Times C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No reconectar los interruptores asociados a la línea -	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 18:32	
2023041554	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1572	LAGUNAS - MATILLA 220KV	3679	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Matilla: Levado de aislación a equipos primarios Pafos 11, 17,17,17,21 y 12 aisladores de pedestal, marco de línea de acuerdo al avance en los labores de levado.	Actividades: S/E Matilla: Levado de aislación a equipos primarios Pafos 11, 17,17,17,21 y 12 aisladores de pedestal, marco de línea de acuerdo al avance en los labores de levado. Restricciones: Matilla, S211, S21T, S21R, S21R No reconectar Lagunas, S210 No reconectar PTV Atacama Solar, S21, S210 (DORS RNE) No reconectar Instalaciones en Rango: Transformador N°1 220/33 KV Matilla o Transformador N°2 220/33 KV Matilla o L 220KV Matilla - Lagunas, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 05:15	11-05-23 16:00		
2023041896	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corte Personal	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Despeje de árboles y relaje de cerros perimetrales bajo conductores.	Bajo	Actividades: Despeje de árboles y relaje de cerros perimetrales bajo conductores. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temperalidad de los Rangos: Al final de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 09:09	11-05-23 18:08	
2023039658	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1703	ELAPLE - COMBARBALA 66KV	241 242 4562 4563	COMBARBALA - TAP EL ESPINO 66KV C1 TAP EL ESPINO - EST. 219 66KV C1 EST. 219 - EST. 261 66KV C1 EST. 261 - ELAPLE 66KV C1	Levado de Aislación	Sin Limitación	Levado de aislación con línea desenergizada.	Trabajo de bajo riesgo	Durante la desconexión, S/E Combarbalá quedará alimentada a través de la línea El Saco Combarbalá.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 18:00	11-05-23 09:47	11-05-23 18:08	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 01-06-2023 13:50:12
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 134
Total registros Línea: 144

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
2023038222	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de balizas y cruces en estructuras del circuito 2 de la línea. Coordinado con ENCR Chila (Dña Carmen).	Bajo	Actividades: Reemplazo de balizas y cruces en estructuras del circuito 2 de la línea. Restricciones: Circuito 2 de la línea independiente. Por trabajos en circuito adyacente, no reanudar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos circuito 1. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos circuito 1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. Puntas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de las estructuras e intersección, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 08:00	11-05-23 07:25	11-05-23 08:01		
2023040684	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de aislación 3 fases en E260, Normalización de puente supletorio de E310.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Aislación (Desconectado, Doble Circuito), Reemplazo de aislación 3 fases en E260, Normalización de puente supletorio de E310. Restricciones: Subestación Los Vilos, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Doble Carreteras, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogaes, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogaes, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220KV Nogaes-Los Vilos, C1 o 1.220KV Nogaes-Los Vilos, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. Subestación Los Vilos, Se instalan tierras en E260,E261,E310 Sólidamente aterrizado, según 3 cables de acero 3.6milímetros del alfiler de tierra.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 08:00	11-05-23 08:02	11-05-23 08:15		
2023039550	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSCONEXION DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	57	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV	183	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizaron reemplazo de cancellos a las estructuras E2 y E8 de la línea 110 KV.	Rango bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no reanudar para el circuito N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno						11-05-23 08:00	11-05-23 08:00	11-05-23 08:05	11-05-23 08:10
2023040714	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	658	SAUZAL - RANCAGUA 154KV	1240 1433	SAUZAL - TAP M V CENTRAL 154KV C1 TAP M V CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Proyecto MMR Reubicación varos 58 e 63 LT 154 kv Saual - Rancagua NUP 2006.	Bajo	Actividades: Montaje de Torre y Tendido de conductores próximo a línea energizada, Montaje de S-60 y S-62A, Varos de S-62. Tendido de conductor entre S-60 y S-62. Refuerzo de estructura S-40 y S-41. NUP 2006. Condiciones: Equipo independiente. Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Rango: 1.154KV Saual-Rancagua, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, Al término de los trabajos, (Por no retirar de tierra antenas de los bloques). Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. Línea 154KV Saual - Rancagua, Definir Zona de Trabajo, Estructura S y E3. Instalación de tierras provisionales de Bloques. Puntos (S7700 y S7760) de CSE-D Instalación de cubiertas y restricción a la reconexión de alimentador de Media tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 08:00	11-05-23 07:44	11-05-23 09:39		
2023041208	Línea	Ejecución Exitosa	MJP TRANSMISION S.A.	1953	Desconexión	Origen Externo	Programada	668	QUILTOA - LOS PUQUEÑOS 220KV	60 59	TAP MAURO - LOS PUQUEÑOS 220KV C2 QUILTOA - TAP MAURO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Quiltoa: A solicitud de Minera Los Pelambros, para la realización de normalización de alimentados y pruebas de protección de línea de 220 KV Quiltoa - Puqueños 2.	Instalación con riesgo: Barra de 220 KV accesor 2 de S/E Quiltoa. Temporalidad de los Rangos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Quiltoa: A solicitud de Minera Los Pelambros, para la realización de normalización de alimentados y pruebas de protección de línea de 220 KV Quiltoa - Puqueños 2. Restricciones: Línea de 220 KV Quiltoa - Puqueños 2. Desconectado. Bloques del jefe de fuente. Definición y verificación de la zona de trabajo. Bloques las estaciones Sella y Interceptor.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 08:00	11-05-23 12:43	11-05-23 08:26		
2023034537	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATINCOLLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MATINCOLLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP CHIGUARA 220KV L1 C1 TAP CHIGUARA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90. Restricciones: Subestación Matencillo, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Arroya, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220KV Matencillo-Caserones, C1 o 1.220KV Matencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 08:00	11-05-23 05:15	11-05-23 08:00		
2023034598	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MATINCOLLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MATINCOLLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP CHIGUARA 220KV L2 C2 TAP CHIGUARA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90. Restricciones: Subestación Matencillo, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Arroya, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220KV Matencillo-Caserones, C1 o 1.220KV Matencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 08:00	11-05-23 05:15	11-05-23 08:00		
2023039994	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MATINCOLLO - NUEVA MATINCOLLO 220KV	2949	MATINCOLLO - NUEVA MATINCOLLO 220KV C2 MATINCOLLO - NUEVA MATINCOLLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Trabajos de Transmisión: S/E Matencillo: Lavado de aislación perfil 220 KV equipo equipo personal, guías 15, 22, 34, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000.	Riesgo de diagrama a 1 Matencillo - Nueva Matencillo por lavado de aislación en S/E Matencillo.	Se requieren las siguientes condiciones en S/E Matencillo: No reanudar interrupciones S2113 S2124. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: No reanudar interrupciones S212, S213, S215, S216. Actividades: Corte y/o pinta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Antuco-Huachu, C1 a Línea 220 KV Antuco-Huachu, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 08:00	11-05-23 06:09	11-05-23 06:06		
2023037805	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHEU 220KV	3325 3326 4320 4321	ANCOA - SANTA SABEL 220KV C2 SANTA SABEL - ITAHEU 220KV C2 ANCOA - EST 30 220KV C2 [IN_REVISION] EST 30 - SANTA SABEL 220 KV C1 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o pinta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Antuco-Huachu, C1 a Línea 220 KV Antuco-Huachu, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 08:00	11-05-23 05:15	11-05-23 08:30		
2023038842	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	168	LASTAMBA - CRUJLOS 220KV	4037 4040 4043 4033	LASTAMBA - EST 215A 220 KV C1 EST 215A - CRUJLOS 220 KV C1 EST 215A - EST 308 220 KV C1 [IN_REVISION] EST 308 - CRUJLOS 220 KV C1 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y pinta de árboles.	Bajo	Actividades: Corte y pinta de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Lastamba - Crujulos, C1 o Línea 220 KV Lastamba - Crujulos, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 08:00	11-05-23 08:00	11-05-23 05:15	11-05-23 08:30		
2023032298	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAMORA MEILLONES	427	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - SERRA GORDA 220KV	2019 2020	ENCUENTRO - PATO DE MUJAS ENCUESTRO 220KV C2 PATO DE MUJAS ENCUESTRO - SERRA GORDA 220KV	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reanudar S2112 S/E Encuentro; No reanudar S2113 S/E Encuentro; No reanudar S214 S/E Cerro Domador; No reanudar S215 S/E Cerro Domador; No reanudar S216 S/E Cerro Domador; No reanudar S217 S/E Cerro Domador; No reanudar S218 S/E Cerro Domador; No reanudar S219 S/E Cerro Domador; No reanudar S220 S/E Cerro Domador; No reanudar S221 S/E Cerro Domador; No reanudar S222 S/E Cerro Domador; No reanudar S223 S/E Cerro Domador; No reanudar S224 S/E Cerro Domador; No reanudar S225 S/E Cerro Domador; No reanudar S226 S/E Cerro Domador; No reanudar S227 S/E Cerro Domador; No reanudar S228 S/E Cerro Domador; No reanudar S229 S/E Cerro Domador; No reanudar S230 S/E Cerro Domador; No reanudar S231 S/E Cerro Domador; No reanudar S232 S/E Cerro Domador; No reanudar S233 S/E Cerro Domador; No reanudar S234 S/E Cerro Domador; No reanudar S235 S/E Cerro Domador; No reanudar S236 S/E Cerro Domador; No reanudar S237 S/E Cerro Domador; No reanudar S238 S/E Cerro Domador; No reanudar S239 S/E Cerro Domador; No reanudar S240 S/E Cerro Domador; No reanudar S241 S/E Cerro Domador; No reanudar S242 S/E Cerro Domador; No reanudar S243 S/E Cerro Domador; No reanudar S244 S/E Cerro Domador; No reanudar S245 S/E Cerro Domador; No reanudar S246 S/E Cerro Domador; No reanudar S247 S/E Cerro Domador; No reanudar S248 S/E Cerro Domador; No reanudar S249 S/E Cerro Domador; No reanudar S250 S/E Cerro Domador; No reanudar S251 S/E Cerro Domador; No reanudar S252 S/E Cerro Domador; No reanudar S253 S/E Cerro Domador; No reanudar S254 S/E Cerro Domador; No reanudar S255 S/E Cerro Domador; No reanudar S256 S/E Cerro Domador; No reanudar S257 S/E Cerro Domador; No reanudar S258 S/E Cerro Domador; No reanudar S259 S/E Cerro Domador; No reanudar S260 S/E Cerro Domador; No reanudar S261 S/E Cerro Domador; No reanudar S262 S/E Cerro Domador; No reanudar S263 S/E Cerro Domador; No reanudar S264 S/E Cerro Domador; No reanudar S265 S/E Cerro Domador; No reanudar S266 S/E Cerro Domador; No reanudar S267 S/E Cerro Domador; No reanudar S268 S/E Cerro Domador; No reanudar S269 S/E Cerro Domador; No reanudar S270 S/E Cerro Domador; No reanudar S271 S/E Cerro Domador; No reanudar S272 S/E Cerro Domador; No reanudar S273 S/E Cerro Domador; No reanudar S274 S/E Cerro Domador; No reanudar S275 S/E Cerro Domador; No reanudar S276 S/E Cerro Domador; No reanudar S277 S/E Cerro Domador; No reanudar S278 S/E Cerro Domador; No reanudar S279 S/E Cerro Domador; No reanudar S280 S/E Cerro Domador; No reanudar S281 S/E Cerro Domador; No reanudar S282 S/E Cerro Domador; No reanudar S283 S/E Cerro Domador; No reanudar S284 S/E Cerro Domador; No reanudar S285 S/E Cerro Domador; No reanudar S286 S/E Cerro Domador; No reanudar S287 S/E Cerro Domador; No reanudar S288 S/E Cerro Domador; No reanudar S289 S/E Cerro Domador; No reanudar S290 S/E Cerro Domador; No reanudar S291 S/E Cerro Domador; No reanudar S292 S/E Cerro Domador; No reanudar S293 S/E Cerro Domador; No reanudar S294 S/E Cerro Domador; No reanudar S295 S/E Cerro Domador; No reanudar S296 S/E Cerro Domador; No reanudar S297 S/E Cerro Domador; No reanudar S298 S/E Cerro Domador; No reanudar S299 S/E Cerro Domador; No reanudar S300 S/E Cerro Domador; No reanudar S301 S/E Cerro Domador; No reanudar S302 S/E Cerro Domador; No reanudar S303 S/E Cerro Domador; No reanudar S304 S/E Cerro Domador; No reanudar S305 S/E Cerro Domador; No reanudar S306 S/E Cerro Domador; No reanudar S307 S/E Cerro Domador; No reanudar S308 S/E Cerro Domador; No reanudar S309 S/E Cerro Domador; No reanudar S310 S/E Cerro Domador; No reanudar S311 S/E Cerro Domador; No reanudar S312 S/E Cerro Domador; No reanudar S313 S/E Cerro Domador; No reanudar S314 S/E Cerro Domador; No reanudar S315 S/E Cerro Domador; No reanudar S316 S/E Cerro Domador; No reanudar S317 S/E Cerro Domador; No reanudar S318 S/E Cerro Domador; No reanudar S319 S/E Cerro Domador; No reanudar S320 S/E Cerro Domador; No reanudar S321 S/E Cerro Domador; No reanudar S322 S/E Cerro Domador; No reanudar S323 S/E Cerro Domador; No reanudar S324 S/E Cerro Domador; No reanudar S325 S/E Cerro Domador; No reanudar S326 S/E Cerro Domador; No reanudar S327 S/E Cerro Domador; No reanudar S328 S/E Cerro Domador; No reanudar S329 S/E Cerro Domador; No reanudar S330 S/E Cerro Domador; No reanudar S331 S/E Cerro Domador; No reanudar S332 S/E Cerro Domador; No reanudar S333 S/E Cerro Domador; No reanudar S334 S/E Cerro Domador; No reanudar S335 S/E Cerro Domador; No reanudar S336 S/E Cerro Domador; No reanudar S337 S/E Cerro Domador; No reanudar S338 S/E Cerro Domador; No reanudar S339 S/E Cerro Domador; No reanudar S340 S/E Cerro Domador; No reanudar S341 S/E Cerro Domador; No reanudar S342 S/E Cerro Domador; No reanudar S343 S/E Cerro Domador; No reanudar S344 S/E Cerro Domador; No reanudar S345 S/E Cerro Domador; No reanudar S346 S/E Cerro Domador; No reanudar S347 S/E Cerro Domador; No reanudar S348 S/E Cerro Domador; No reanudar S349 S/E Cerro Domador; No reanudar S350 S/E Cerro Domador; No reanudar S351 S/E Cerro Domador; No reanudar S352 S/E Cerro Domador; No reanudar S353 S/E Cerro													

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 01-06-2023 13:50:12
Estatus: Pendiente, Aprobado, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazo, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC
Total registros General: 334
Total registros Línea: 144

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Provincia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202303849	Línea	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTENUES 110KV	144	TAP LA LAJA - QUELTENUES 110KV C1	Riesgo y posible fricción por actividades	Sin limitación	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio.	Línea Quelltenues - Las Lajas circuito N°1 Desenergizada y con tierras operacionales en las S/E Las Lajas - S/E Quelltenues con bitrones 1270.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 07:00	11-05-23 18:00	11-05-23 08:00	11-05-23 16:25
202303862	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATINCILLO 220V L1	116	GUACOLDA - MATINCILLO 220V L1 C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Cambio de hombres metálicos en el tacho y recubrimientos en pases muros sector gergón AS esto en el marco del proyecto por cambio de recubrimientos en el mismo sector.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Matencillo: Abierto el interruptor 5201, abiertos los desconectadores R05-1A y B9 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 07:00	11-05-23 18:00	11-05-23 07:12	11-05-23 18:14
202304162	Línea	Ejecución Extensa	CATAN SPA	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1464	BOMBEO 2 (SGO) - BOMBEO 3 (SGO) 66KV C1	3383 3413	BOMBEO 2 (SGO) - ML BOMBEO 2 (SGO) 66KV C1 BOMBEO 3 (SGO) - BOMBEO 3 (SGO) 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	No recomendar Línea 66 KV Catán a S/E Estación de Bombos 2 (Tramo 2). Línea de 66 Kv desde la S/E Catán hasta la S/E Desalimentadora (Tramo 1). Línea 66 KV S/E Estación de Bombos 2 a S/E Estación Bombos 3 (Tramo 3). Lavado de Aislación en: S/E Desalimentadora y Estación de Bombos 1, S/E Estación de Bombos 2 y S/E Estación de Bombos 3.	Riesgo bajo y controlado.	Fallas se suspenderán diariamente al finalizar la jornada laboral (Trabajos serán ejecutados en horario diurno entre las 07:00 y 18:00 horas). IPT N° 70546 Registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 07:00	18-05-23 18:00	15-05-23 07:21	18-05-23 08:11
202304164	Línea	Ejecución Extensa	CATAN SPA	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1462	CATAN - DESALIMENTADORA Y BOMBEO (SGO) 66KV	3381 3407 3408 3409 3410 3411 3412	CATAN - EST V2A - EST V2B 66KV C1 EST V2A - EST V2B 66KV C1 EST V2B - EST V2C 66KV C1 EST V2C - EST V2D 66KV C1 EST V2D - EST V2E 66KV C1 EST V2E - EST V3 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	No recomendar Línea 66 KV Catán - Desalimentadora y Bombos, por fallas de Lavado de Aislación en Línea 66 KV desde S/E Catán a S/E Estación de Bombos 2 (Tramo 2). Línea de 66 Kv desde la S/E Catán hasta la S/E Desalimentadora (Tramo 1). Línea 66 KV S/E Estación de Bombos 2 a S/E Estación Bombos 3 (Tramo 3). Lavado de Aislación en: S/E Desalimentadora y Estación de Bombos 1, S/E Estación de Bombos 2 y S/E Estación de Bombos 3.	Riesgo bajo y controlado.	Fallas se suspenderán diariamente al finalizar la jornada laboral (Trabajos serán ejecutados en horario diurno entre las 07:00 y 18:00 horas). IPT N° 70546 Registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 07:00	18-05-23 18:00	15-05-23 07:21	18-05-23 08:11
2023041216	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1323	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV	3016	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Por trabajos en la LT para EFE, se requiere la desconexión de la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado. Considerar que al desconectar la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado el transformador N°1 y la barra A 23 KV de S/E Padre Hurtado quedarán desconectados durante la desconexión de la línea. Observación 1: La totalidad de los consumos de S/E Padre Hurtado serán transferidos vía redes de distribución hacia otras instalaciones. Observación 2: la barra A 23 KV de S/E Padre Hurtado quedará alimentada vía redes de distribución mediante el cierre del interruptor 5202. Las líneas de S/E Padre Hurtado.	Por trabajos en la LT para EFE, se requiere la desconexión de la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado. Considerar que al desconectar la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado el transformador N°1 y la barra A 23 KV de S/E Padre Hurtado quedarán desconectados durante la desconexión de la línea. Observación 1: La totalidad de los consumos de S/E Padre Hurtado serán transferidos de redes de distribución hacia otras instalaciones. Observación 2: la barra A 23 KV de S/E Padre Hurtado quedará alimentada vía redes de distribución mediante el cierre del interruptor 5202. Las líneas de S/E Padre Hurtado.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 07:00	11-05-23 18:30	11-05-23 08:57	11-05-23 18:34	
2023042022	Línea	Ejecución Extensa	ENGSE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1007	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV	1854	CAPRICORNIO - EST N° 54 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Riesgo bajo, se tomarán las medidas para realizar un trabajo seguro.	S/E Capricornio: No Recomendar 5201. S/E Antofagasta: No Recomendar 5201.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 06:30	11-05-23 16:00	11-05-23 08:16	11-05-23 12:46
2023040219	Línea	Ejecución Extensa	ENGSE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	1852 1853 1854	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1 EST N°54 - TAP EL NEGRO 110KV C1 TAP EL NEGRO - EST N°348 110KV C4	Lavado de Aislación	Sin limitación	Riesgo bajo, se tomarán las medidas para realizar un trabajo seguro.	SE Capricornio: No Recomendar 5202. SE Alto Norte: No Recomendar 5204.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-05-23 06:30	11-05-23 16:00	11-05-23 08:16	11-05-23 12:46
2023041577	Línea	Rechazado	COMPAÑÍA MINERA TEEK QUEBRADA BLANCA 1894 S.A.	1894	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUJOS 220V (DR. REVISIÓN)	4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 162 220V C1 (Dr. Revisión) EST. 162 - EST. 165 220V C1 (Dr. Revisión) EST. 165 - EST. 255 220V C1 (Dr. Revisión) EST. 255 - EST. 345 220V C1 (Dr. Revisión) EST. 345 - PUQUJOS 220V C1 (Dr. Revisión)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No recomendar el interruptor 5211 en SE Pajuan y 5212/5213 en SE Lagoon por trabajos asociados a desconexión de LTT 220V Lagoon - Challañil. Situación N° 2023041529.	Riesgo Bajo, el cual estará presente durante la desconexión de LTT 220V Lagoon - Challañil. Situación N° 2023041529.	Solicitud ingresada por requerimiento de Trámite.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 23:59		
2023041529	Línea	Rechazado	COMPAÑÍA MINERA TEEK QUEBRADA BLANCA 1894 S.A.	1894	Desconexión	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220V (DR. REVISIÓN)	3995 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220V C1 (Dr. Revisión) EST. 162 - EST. 165 220V C1 (Dr. Revisión) EST. 165 - CHALLACOLLO 220V C1 (Dr. Revisión)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reemplazo de pararrayos en fase inferior en T380 defectivos (prometejo pique de arena).	Nivel de Riesgo Bajo, desconexión no afecta procesos.	Solicitud ingresada por requerimiento de Trámite.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 08:00	11-05-23 23:59		
2023041393	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESHERWALDA 220V C1	1932	ATACAMA - ESHERWALDA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación con riesgo: 1. 220 KV Atacama - Esmeralda. Temporalidad de los riesgos: Mientras permanezcan tomas ligadas en la traza de servicio. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Atacama, 52121 no recomendar Tenores, S/E Esmeralda, 52172 no recomendar Riesgo del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-05-23 00:01	30-06-24 18:00			

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 11-05-2023 13:37

Finalizado**Número:**

2023002050

Solicitante:

Víctor Villalobos P.

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E ALTO HOSPICIO

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E ALTO HOSPICIO HT1

Nombre : S/E ALTO HOSPICIO HT1

Fecha Perturbacion : 11-05-2023 08:46

Fecha Normaliza : 11-05-2023 08:57

Protección : .

Interruptor : 52HT1 SE Alto Hospicio

Consumo : 14 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Iquique

Alto Hospicio

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.

-Elemento: Cables aislados o de poder SE
-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del interruptor 52HT1 de S/E Alto Hospicio, asociado al T1 de la misma S/E.
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 14 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 32459

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

11-05-2023 08:46

Fecha / Hora Estimada Retorno:

11-05-2023 08:57

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

11-05-2023 08:58

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023002050 11-05-2023 SE A. HOSPICIO V1.pdf (/informe_fallas/download_file/645d24e2ad651f6d8bc861d8/IF 2023002050 11-05-2023 SE A. HOSPICIO V1.pdf)	29/05/2023 15:37:43

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023002050 ANEXO1 AJUSTE DE PROTECCIONES.zip (/informe_fallas/download_file/645d24e2ad651f6d8bc861d8/IF 2023002050 ANEXO1 AJUSTE DE PROTECCIONES.zip)	29/05/2023 15:37:43
 IF 2023002050 ANEXO2 PROBATORIOS.zip (/informe_fallas/download_file/645d24e2ad651f6d8bc861d8/IF 2023002050 ANEXO2 PROBATORIOS.zip)	29/05/2023 15:37:43

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 11-05-2023 14:49

Finalizado**Número:**

2023002051

Solicitante:

CELSO GABRIEL SAAVEDRA PALMA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E ALTO HOSPICIO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 11-05-2023 08:46

Fecha Normaliza : 11-05-2023 08:59

Protección : .

Interruptor : 52HT1

Consumo : 14

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Alto Hospicio

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

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

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del interruptor 52HT1 de S/E Alto Hospicio, asociado al T1 de la misma S/E.
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 14 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 32459

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

11-05-2023 08:46

Fecha / Hora Estimada Retorno:

11-05-2023 08:59

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

11-05-2023 08:59

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexo_2023002051_SE ALTO HOSPICIO_11-05-2023.rar (/informe_fallas/download_file/645d33fbad651f6d8bc861e5/Anexo_2023002051_SE ALTO HOSPICIO_11-05-2023.rar)	16/05/2023 12:26:32

Archivo	Fecha Subida
 IF5D_2023002051_SE ALTO HOSPICIO_11-05-2023.pdf (/informe_fallas/download_file/645d33fbad651f6d8bc861e5/IF5D_2023002051_SE ALTO HOSPICIO_11-05-2023.pdf)	16/05/2023 12:26:42

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002050	FECHA DE FALLA: 11 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Alto Hospicio	

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

Fecha	11 de mayo de 2023
Hora	08:46

1.2. Localización de la falla:**1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.**

No existió falla en instalaciones de transmisión, sino mas bien una perturbación en el voltaje producto de maniobra de cierre de LT220kV Pazo Almonte – Parinacota.

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

STZ - Sistema de Transmisión Zonal.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.3. Causa origen de la falla:

Con ocasión de maniobra en instalaciones externas a CGE TRANSMISIÓN, que de acuerdo a informe diario de CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, se realizó el cierre de la LT220kV Nueva Pozo – Almonte Parinacota, se produce una perturbación en voltaje de Sistema, que provoca la operación por sobretensión de Paño BT1 de SE Alto Hospicio.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Externa

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002050	FECHA DE FALLA: 11 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Alto Hospicio	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.)
Elemento del Sistema Eléctrico	PR12	Sistema de Protección
Fenómeno Eléctrico	SO 59	Sobrevoltaje
Modo	13	Opera de acuerdo a lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

01107 – Alto Hospicio.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

01107 – Alto Hospicio.

1.8. Reiteración.

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

No se registran fallas en los últimos 24 meses.

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

No se registran fallas con el mismo fenómeno en los últimos 24 meses.

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

No aplica.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002050	FECHA DE FALLA: 11 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Alto Hospicio	

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A.
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso 14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
S/E Alto Hospicio	Barra 110 kV	08:46	08:57

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

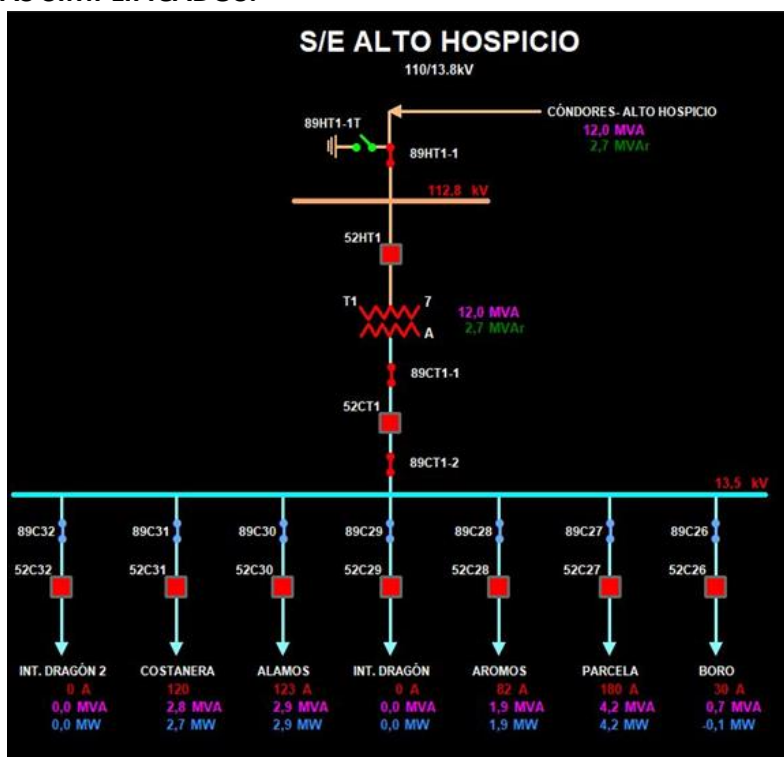


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002050	FECHA DE FALLA: 11 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Alto Hospicio	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Comunas
		Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Alto Hospicio	T1	Boro	52C26	0,08	8:46	8:59	CGE	Alto hospicio
Alto Hospicio	T1	Parcela	52C27	1,49	8:46	9:00	CGE	Alto hospicio
Alto Hospicio	T1	Aromos	52C28	2,00	8:46	8:59	CGE	Alto hospicio
Alto Hospicio	T1	Int. Dragón	52C29	0,03	8:46	9:00	CGE	Alto hospicio
Alto Hospicio	T1	Alamos	52C30	3,00	8:46	9:01	CGE	Alto hospicio
Alto Hospicio	T1	Costanera	52C31	2,69	8:46	8:59	CGE	Alto hospicio
Alto Hospicio	T1	Int. Dragón 2	52C32	0,00	8:46	8:59	CGE	Alto hospicio
Alto Hospicio	T1	Alto Molle	52C33	3,82	8:46	8:59	CGE	Alto hospicio
Total				13,11				

ENS: 2,96 MWH.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002050	FECHA DE FALLA: 11 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Alto Hospicio	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Alto Hospicio	Pérdida de servicio por apertura 52 HT1.	08:46
Alto Hospicio	Apertura de 52 CT1.	08:57
Alto Hospicio	Apertura de 52C33 Cto. Alto Molle.	08:57
Alto Hospicio	Apertura de 52C32 Cto. Interc. Dragón 2.	08:57
Alto Hospicio	Fuera de servicio 52C31 Cto. Costanera.	08:58
Alto Hospicio	Fuera de servicio 52C30 Cto. Interc Dragón.	08:58
Alto Hospicio	Fuera de servicio 52C29 Cto. Aeropuerto.	08:58
Alto Hospicio	Fuera de servicio 52C28 Cto. Aromos.	08:58
Alto Hospicio	Fuera de servicio 52C27 Cto. Parcela.	08:58
Alto Hospicio	Apertura de 52C26 Cto. Boro.	08:58
Alto Hospicio	Cierre 52 HT1 SE Alto Hospicio.	08:58
Alto Hospicio	Cierre 52 CT1 SE Alto Hospicio. Normalizada barra 110 KV.	08:58
Alto Hospicio	Cierre 52C33 Alto Molle.	08:59
Alto Hospicio	Cierre 52C32 Al. Interc. Dragón 2.	08:59
Alto Hospicio	Cierre 52C31 Al. Costanera.	08:59
Alto Hospicio	Cierre 52C28 Al. Aromos.	08:59
Alto Hospicio	Cierre 52C26 Al. Boro.	08:59
Alto Hospicio	Cierre 52C29 Al. Interc. Dragón.	9:00
Alto Hospicio	Cierre 52C27 Al.Parcela.	09:00
Alto Hospicio	Cierre 52C30 Al. Alamos.	09:01

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002050	FECHA DE FALLA: 11 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Alto Hospicio	

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

Resumen del evento.

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s]	Observaciones
05/11/23 12:45:11.944	Alto Hospicio	HT1	59	Temporizado	Opera Correctamente

Archivos adjuntos del evento.

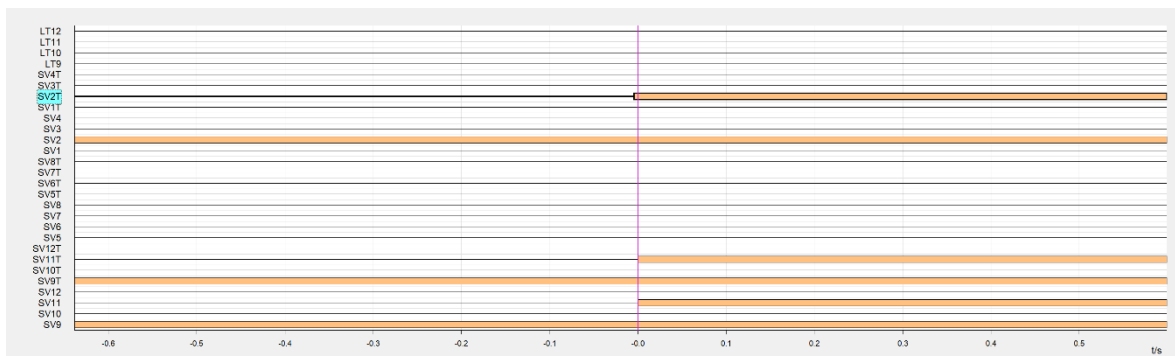
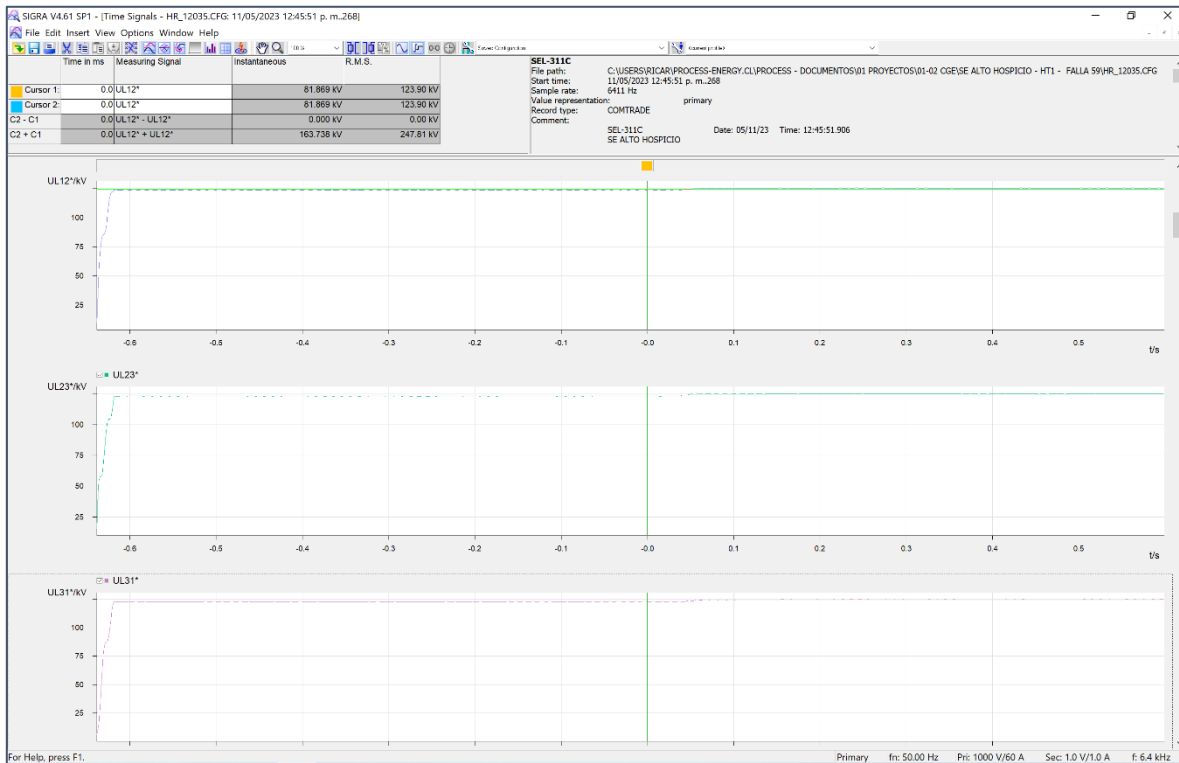
Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Hora	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos
52HT1	05/11/23 12:45:11.944	Oscilografía Operación 59 Protección relé Sel 311	SEAlto_Hospicio_HT1_S1_EV2023002050.cfg Alto_Hospicio_HT1_S1_EV2023002050.hdr Alto_Hospicio_HT1_S1_EV2023002050.dat Alto_Hospicio_HT1_S1_EV2023002050.dg4 Alto_Hospicio_HT1_S1_EV2023002050.inf Alto_Hospicio_HT1_S1_EV2023002050.xmlu
		Eventos Protección 59 Relé SEL 311	Alto_Hospicio_HT1_S1_EV2023002050.txt

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002050	FECHA DE FALLA: 11 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Alto Hospicio	

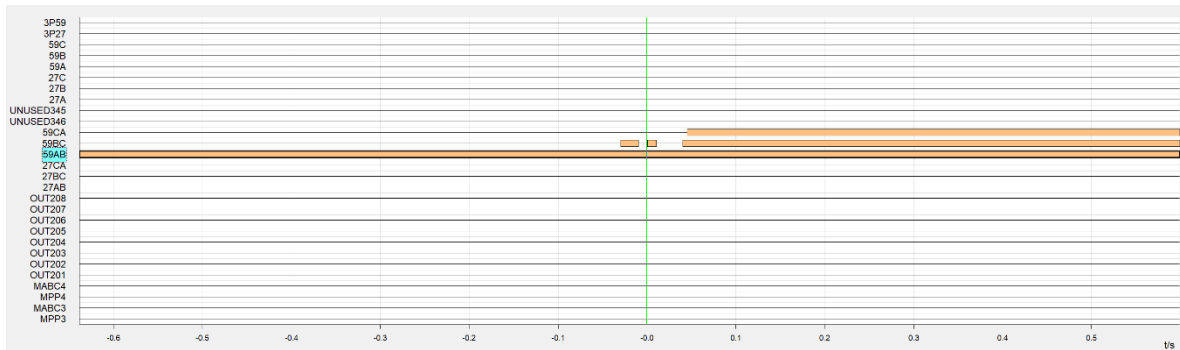
7.1 Análisis Actuación de Esquema de Protección.

7.1.1 Paño HT1 de SE Alto Hospicio.

Registro Oscilográfico – Protección S1 – SEL311.



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002050	FECHA DE FALLA: 11 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Alto Hospicio	



El canal UL12, correspondiente al voltaje entre fases A y B, que muestra un valor de 123,9kV, lo cual supera el ajuste actual (59PP) de 123,2kV, manteniéndose por 40 seg, activando la función lógica SV2T, provocando la operación del interruptor 52HT1.

		Range = 0,00 to 300,00, OFF	OFF	OFF	False	Channel VS Undervoltage PU (V,sec)	
1	59SP	Range = 0,00 to 300,00, OFF	OFF	OFF	False	Channel VS Undervoltage PU (V,sec)	
1	27PP	Range = 0,00 to 520,00, OFF	OFF	OFF	False	Phase-Phase Undervoltage PU (V,sec)	
1	59PP	Range = 0,00 to 520,00, OFF	OFF	123.20	True	Phase-Phase Overvoltage PU (V,sec)	
1	E25	Select: Y, N	N	N	False	Synchronism Check	
1	25VLO	Range = 0.00 to 300.00	50.00	50.00	False	Voltage Window - Low Threshold	

7.1.2.- Registro Secuencial de Eventos -Protección S1 – SEL311.

967	05/11/23	12:45:11.944	59AB	Asserted
966	05/11/23	12:45:49.849	59BC	Asserted
965	05/11/23	12:45:49.859	59BC	Deasserted
964	05/11/23	12:45:49.889	59BC	Asserted
963	05/11/23	12:45:49.899	59BC	Deasserted
962	05/11/23	12:45:49.909	59BC	Asserted
961	05/11/23	12:45:49.939	59BC	Deasserted
960	05/11/23	12:45:49.949	59BC	Asserted
959	05/11/23	12:45:49.958	59BC	Deasserted
958	05/11/23	12:45:49.963	59BC	Asserted
957	05/11/23	12:45:49.988	59BC	Deasserted
956	05/11/23	12:45:49.998	59BC	Asserted
955	05/11/23	12:45:50.038	59BC	Deasserted
954	05/11/23	12:45:50.128	59BC	Asserted
953	05/11/23	12:45:50.138	59BC	Deasserted
952	05/11/23	12:45:50.568	59BC	Asserted
951	05/11/23	12:45:50.578	59BC	Deasserted
950	05/11/23	12:45:51.876	59BC	Asserted
949	05/11/23	12:45:51.896	59BC	Deasserted
948	05/11/23	12:45:51.901	SV2T	Asserted
947	05/11/23	12:45:51.906	SV11T	Asserted
946	05/11/23	12:45:51.906	TRIP	Asserted
945	05/11/23	12:45:51.906	OUT101	Asserted
944	05/11/23	12:45:51.906	OUT102	Asserted
943	05/11/23	12:45:51.906	OUT104	Asserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002050	FECHA DE FALLA: 11 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Alto Hospicio	

SELogic Variable Timer Input Equations

SV1 SELogic Control Equation Variable 1 (SELogic)
59A+59B+59C

SV2 SELogic Control Equation Variable 2 (SELogic)
59AB+59BC+59CA

SV3 SELogic Control Equation Variable 3 (SELogic)
Z1T+RB1

SELogic Variable Timers

ESV SELogic Variable Timers
11 Select: N, 1-16

SELogic Variable Timer Settings

SV1PU SV_ Timer Pickup (cyc) 5.00 Range = 0.00 to 999999.00	SV1DO SV_ Timer Dropout (cyc) 0.00 Range = 0.00 to 999999.00
SV2PU SV_ Timer Pickup (cyc) 2000.00 Range = 0.00 to 999999.00	SV2DO SV_ Timer Dropout (cyc) 0.00 Range = 0.00 to 999999.00

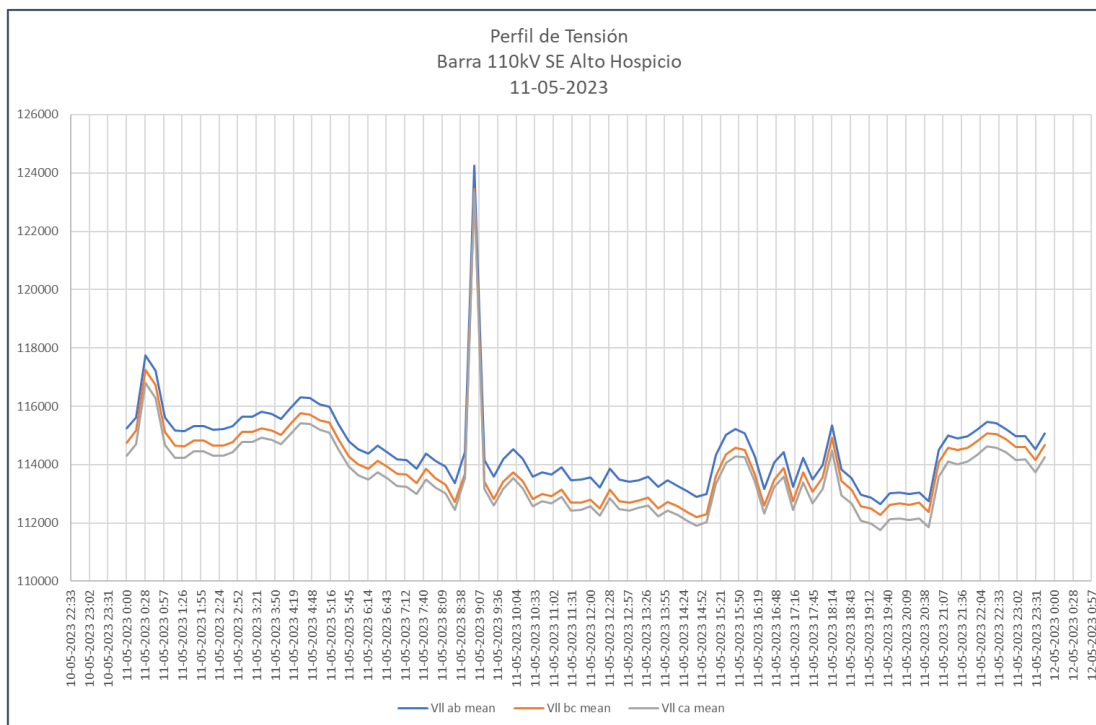
Análisis - Protección S1 – SEL311.

Registro de eventos muestra el arranque 59AB como punto inicial, para luego de 40 seg (2000 ciclos), realizar la operación SV2T el cual agrupa todas las funciones 59 entre fases, provocando la apertura de 52HT1.

El alza de voltaje se mantiene más allá de la apertura del interruptor 52HT1, ya que el aumento de tensión es externo a la SE Alto Hospicio.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002050	FECHA DE FALLA: 11 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Alto Hospicio	

7.2 Perfil de Tensión Barra de 110kV SE Alto Hospicio.



8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica, debido a que relé operó correctamente frente a la perturbación de variables eléctricas, en particular la magnitud de tensión, que fue provocada aparentemente por maniobras en instalaciones de terceros.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente documento, se concluye que la apertura forzada por protecciones de Paño HT1 de SE Alto Hospicio se debió a la correcta operación de la función de sobre tensión de relé SEL 311C, el cual registró una

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002050	FECHA DE FALLA: 11 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Alto Hospicio	

sobretensión en la Barra de 110kV de dicha subestación, lo cual fue provocada aparentemente por maniobras realizadas en instalaciones externas a CGE Transmisión. En informe diario de CDC de Coordinador Eléctrico Nacional, es posible observar que previo a la operación de Paño HT1 de SE Alto Hospicio, se realizaron maniobras en LLTT LT500kV Los Changos – Kimal 1 y LT220kV Pazo Almonte- Parinacota.

08:20	Celebrede	Línea de 220 kV Mapa - Camore 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto caliente en vano 74-75, según SDCF 2023042300.
08:21	Enor Chile	C. PAM con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del soldador de aire correspondiente al proceso productivo de la planta de ácido debido a las vibraciones, según SDCF 2023042622.
08:42	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 cerrada.
08:44	TEN	Línea de 220 kV Nueva Pozo Almonte - Parinacota cerrada.
08:46	CGE	S/E Alto Hospicio transformador de 110/13.8 kV de 15 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 14 MW de consumos, según IF 2023002050.
08:56	Enel Green	Línea de 220 kV Carrera Pinto - Pastora con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación debido a alta contaminación en aisladores en la

11.- ANEXOS.

- | | |
|----------------|------------------------|
| I. ANEXOS I. | AJUSTE DE PROTECCIONES |
| II. ANEXOS II. | PROBATORIOS |

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2023002051	FECHA DE FALLA: 11 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE ALTO HOSPICIO	

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

Fecha	11 de mayo de 2023
Hora	08:46

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
Alto Hospicio**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar.
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2023002051	FECHA DE FALLA: 11 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE ALTO HOSPICIO	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Alto Hospicio	T1	Boro	52C26	1,87	8:46	8:59	1	2.970	9.556	CGE	Alto hospicio	U	Se recupera 100% de los clientes afectados
Alto Hospicio	T1	Parcela	52C27	1,49	8:46	9:00	1	1.172	8.548	CGE	Alto hospicio	U	Se recupera 100% de los clientes afectados
Alto Hospicio	T1	Aromos	52C28	2,00	8:46	8:59	1	6.267	6.057	CGE	Alto hospicio	U	Se recupera 100% de los clientes afectados
Alto Hospicio	T1	Int. Dragón	52C29	0,03	8:46	9:00	1	2	165	CGE	Alto hospicio	U	Se recupera 100% de los clientes afectados
Alto Hospicio	T1	Alamos	52C30	3,00	8:46	9:01	1	5.909	10.481	CGE	Alto hospicio	U	Se recupera 100% de los clientes afectados
Alto Hospicio	T1	Costanera	52C31	2,69	8:46	8:59	1	7.025	9.911	CGE	Alto hospicio	U	Se recupera 100% de los clientes afectados
Alto Hospicio	T1	Int. Dragón 2	52C32	0,00	8:46	8:59	1	0	0	CGE	Alto hospicio	U	Se recupera 100% de los clientes afectados
Alto Hospicio	T1	Alto Molle	52C33	4,31	8:46	8:59	1	9.012	15.696	CGE	Alto hospicio	U	Se recupera 100% de los clientes afectados
Total				15,39				32.357					

ENS: 3,460 MWh.

N° de clientes afectados CGE: 32.357

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2023002051	FECHA DE FALLA: 11 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE ALTO HOSPICIO	

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
El Toro N°2	Alto Hospicio	Boro	52C26	0,907
Alto Hospicio	Alto Hospicio	Boro	52C26	0,884
Santa Rosa	Alto Hospicio	Alto Molle	52C33	0,488

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Se requiere del tiempo de Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Determinado a partir de la suma de la N° de Normalización equivalente	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo	N° Clientes Afectados sin considerar	Energía Interrumpida según Artículo	N° Clientes Afectados considerando	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Gph equivalente [MW]
1870	BA S/E ALTO HOSPICIO 13.8KV	21084	S/E ALTO HOSPICIO ALAMOS		3.00	11-05-2023 08:46	0.233	11-05-2023 09:00	Alto Hospicio	A	0.480	5909.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2.055
1870	BA S/E ALTO HOSPICIO 13.8KV		S/E ALTO HOSPICIO ALTO MOLLE		3.82	11-05-2023 08:46	0.217	11-05-2023 08:59	Alto Hospicio	A	0.547	9012.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2.623
1870	BA S/E ALTO HOSPICIO 13.8KV	21085	S/E ALTO HOSPICIO AROMOS		2.60	11-05-2023 08:46	0.217	11-05-2023 08:59	Iquique	A	0.002	6267.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2.011
1870	BA S/E ALTO HOSPICIO 13.8KV	20623	S/E ALTO HOSPICIO BONO		0.08	11-05-2023 08:46	0.217	11-05-2023 08:59	Alto Hospicio	A	0.183	2970.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.844
1870	BA S/E ALTO HOSPICIO 13.8KV	20634	S/E ALTO HOSPICIO COSTANERA		2.99	11-05-2023 08:46	0.217	11-05-2023 08:59	Alto Hospicio	A	0.342	7025.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.577
1870	BA S/E ALTO HOSPICIO 13.8KV	21082	S/E ALTO HOSPICIO INTERC C DRAGON		0.03	11-05-2023 08:46	0.217	11-05-2023 08:59	Alto Hospicio	A	0.000	2.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	
1870	BA S/E ALTO HOSPICIO 13.8KV	21083	S/E ALTO HOSPICIO PARCELAS		1.49	11-05-2023 08:46	0.217	11-05-2023 08:59	Alto Hospicio	A	0.160	1172.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.74

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de Pérdida de consumo[MW]	Pérdida por Desconexión [dci]	Tiempo de interrupción egi	Hora de Normalización	Comunas Afecta	Sistema de Tx Zi	Energía Intermit	N° Clientes Afect	Energía Intermit	N° Clientes Afect	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	Dicliente Libre	Ciliente Libre	Ceph equivalent
1870	BA S/E ALTO HOSPICO 13.8KV	21084	S/E ALTO HOSPI ALAMOS		0	11-05-2023 08:46	0.23333	11-05-2023 09:00	Alto Hospicio	A	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	76208888	EMOACU SPA, no aplica
1870	BA S/E ALTO HOSPICO 13.8KV	21084	S/E ALTO HOSPI ALAMOS		0	11-05-2023 08:46	0.23333	11-05-2023 09:00	Alto Hospicio	A	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	81210000	CENCOSUD RET, no aplica
1870	BA S/E ALTO HOSPICO 13.8KV		S/E ALTO HOSPI ALMO MOLLE		0	11-05-2023 08:46	0.21667	11-05-2023 08:59	Alto Hospicio	A	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	76437712	ACCIONA ENER no aplica
1870	BA S/E ALTO HOSPICO 13.8KV	26633	S/E ALTO HOSPI BORO		0	11-05-2023 08:46	0.21667	11-05-2023 08:59	Alto Hospicio	A	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	76857590	ENERGIA COYAN no aplica
1870	BA S/E ALTO HOSPICO 13.8KV	21083	S/E ALTO HOSPI PARCELAS		0	11-05-2023 08:46	0.21667	11-05-2023 08:59	Alto Hospicio	A	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	76208888	EMOAC SP, no aplica
1870	BA S/E ALTO HOSPICO 13.8KV	21083	S/E ALTO HOSPI PARCELAS		0	11-05-2023 08:46	0.21667	11-05-2023 08:59	Alto Hospicio	A	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	76827288	ATRIA ENERGIA no aplica