

Estudio para análisis de falla EAF 074/2021

"Falla en línea 110 kV Tap Off Oeste - Minsal"

Fecha de Emisión: 05-04-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	13/03/2021
Hora	15:59
Consumos desconectados (MW)	21.32
Demanda previa del sistema (MW)	9649.23
Porcentaje de desconexión	0.22%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Tap Off Oeste - Minsal / LT049C11TR01G010ST76G010
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación fallada	AES Gener S.A.
RUT	94.272.000-9
Representante Legal	Ricardo Manuel Falú
Dirección	Rosario Norte 532, piso 19, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 110 kV Tap Off Oeste - Minsal / LT049C11TR01G010ST76G010
Propietario elemento fallado	AES Gener S.A.
RUT	94.272.000-9
Representante Legal	Ricardo Manuel Falú
Dirección	Rosario Norte 532, piso 19, Las Condes.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Tap Off Oeste – Minsal, por medio de la operación de su sistema de protecciones.

La empresa AES Gener S.A. declara que la falla en la línea en cuestión se produce a causa de una descarga atmosférica, con la consecuente activación de la función temporizada de sobrecorriente residual, la que emite orden de disparo sobre el interruptor 52H1 de S/E Tap Off Oeste.

d.2 Fenómeno Físico:

CLI3: Descargas eléctricas atmosféricas.

La empresa AES Gener S.A. entrega antecedentes para acreditar la causa de la falla. Sin embargo, no se indica la localización real ni se visualiza en los registros fotográficos presentados la instalación fallada, cuyo informe técnico se encuentra en investigación.

d.3 Reiteración:

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

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

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 110 kV Tap Off Oeste - Minsal, la cual tiene una longitud de 33 km y un conductor tipo AAAC BUTTE (158 mm²), vida útil de 30 años y el año de puesta en servicio fue en 1997.

La empresa AES Gener S.A. presenta un listado de los mantenimientos realizados a la línea 110 kV Tap Off Oeste - Minsal durante los últimos 24 meses. Sin embargo, no presenta los antecedentes (Informes) que permitan acreditar su realización.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Rural

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

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

- Antecedentes que acreditan la Fuerza Mayor.
- Declara que la instalación no se ha visto afectada previamente por este tipo de fenómenos atmosféricos, con o sin afectación de suministro.
- Alerta temprana preventiva evento meteorológico.
- Informe patrullaje de línea.

h. Comuna donde se presenta la falla

2203: San Pedro de Atacama.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (15-03-2021)	Informe de 5 días (19-03-2021)
AES Gener S.A.	13-03-2021	26-03-2021
Sociedad Química y Minera de Chile S.A. (SQM)	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Tap Off Oeste – Minsal 110 kV	ST Dedicado	Tap Off Oeste – Minsal 110 kV C1	15:59	17:51

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa AES Gener S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Minsal	-	San Pedro de Atacama	21.32	0.221	1	15:59	17:51	17:51
Total:			21.32 MW	0.221%	1			

- El monto y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa AES Gener S.A.

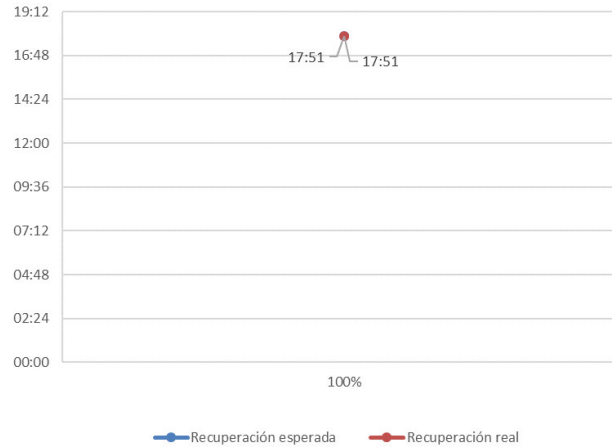
3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Minsal	-	SQM	Libre	21.32	1.87	1.87	39.80

Clientes Regulados : 0.00 MWh
Clientes Libres : 39.8 MWh
Total : 39.8 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de la barra primaria de S/E Minsal para recuperar consumos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	17.06	1.87	9.14
Último 20 %	4.26	1.87	2.28
100 % Total	21.32	1.87	11.42

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9649.23 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angamos (ANG1), Cochran (CCH1 y CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (CTM3), Norgener (NTO2) y Tocopilla (U16).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 13 de marzo de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 13 de marzo de 2021.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 13 de marzo de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 13 de marzo de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa AES Gener S.A.:

"Falla en la LT 110kV Oeste – Minsal se produce por una descarga atmosférica activando la función W2 Ground Time OC (51N), fase N°1 en la protección multifunción Multilin SR745 GE, la que emite una orden de disparo sobre el interruptor de poder 52H1 en el extremo Oeste.

En función de los antecedentes la causa de la falla es considerada como un evento de "Fuerza Mayor", según lo dispone la Superintendencia de Electricidad y Combustibles por medio de su Resolución Exenta N°15704 del año 2016, y según se expone en el Anexo N°2 adjunto a esta presentación.

El retraso en las maniobras de recuperación se debe principalmente a que personal de SQM no podía desplazarse a terreno por las condiciones climáticas adversas."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

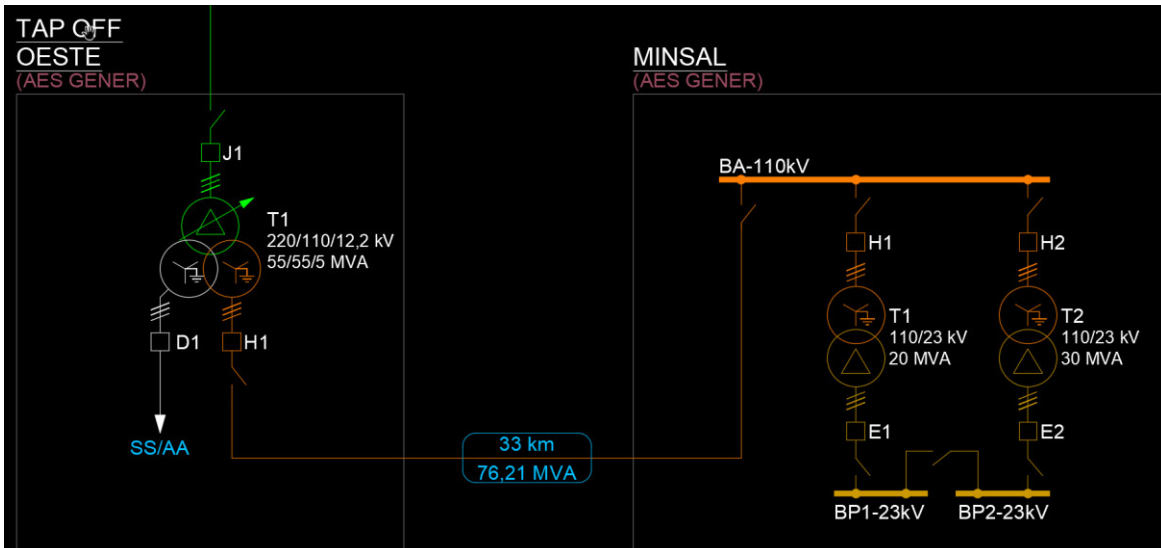
b) Acciones correctivas a corto plazo:

- o La empresa AES Gener S.A. indica que "No aplica".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- o La empresa AES Gener S.A. indica 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
15:59	AES Gener S.A.	Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Tap Off Oeste, correspondiente a la línea 110 kV Tap Off Oeste – Minsal, por operación de la protección de sobrecorriente residual.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
13-03-2021	AES Gener S.A.	16:04	Se informa condición a personal de protecciones y control solicitando la interrogación de protecciones.
13-03-2021	AES Gener S.A.	16:43	Personal de Operaciones informa sobre condiciones climáticas desfavorables con tormenta eléctrica en la zona.
13-03-2021	AES Gener S.A.	16:54	Personal de Operaciones informa que la apertura automática del interruptor 52H1 se debe a una falla a tierra en la fase 1 de la línea 110 kV Tap Off Oeste – Minsal, y se solicita intento de cierre para la normalización de la línea de transmisión.
13-03-2021	AES Gener S.A.	16:59	Centro de Control de AES Gener S.A. solicita al CDC del Coordinador realizar un intento de cierre de la línea, previa coordinación con el cliente. (*)
13-03-2021	AES Gener S.A.	17:41	Personal de SQM está en condiciones de energizar sus instalaciones previa apertura de los alimentadores en 23 kV. (**)
13-03-2021	AES Gener S.A.	17:51	Cierre manual del interruptor 52H1 de S/E Tap Off Oeste. Se normaliza la línea 110 kV Tap Off Oeste – Minsal y se comienza con el proceso de recuperación de los consumos de S/E Minsal, en forma gradual.

- Las fecha y las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa AES Gener S.A.

- (*) No se informa si se concretó el intento de cierre y tampoco sobre sus resultados.

- (**) No se dispone de información sobre los horarios de apertura y cierre de los alimentadores de 23 kV en S/E Minsal.

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

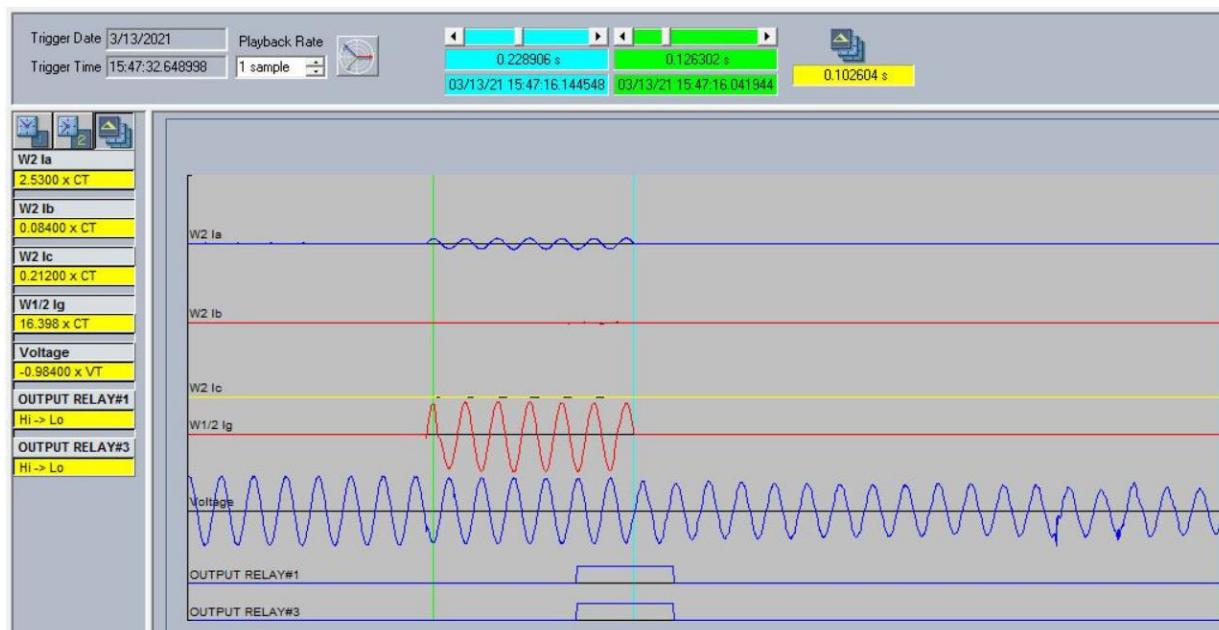
Desconexión forzada de la línea 110 kV Tap Off Oeste – Minsal, por medio de la operación de su sistema de protecciones.

La empresa AES Gener S.A. declara que la falla en la línea en cuestión se produce a causa de una descarga atmosférica con la consecuente activación de la función temporizada de sobrecorriente residual, la que emite orden de disparo sobre el interruptor 52H1 de S/E Tap Off Oeste.

A raíz del evento en cuestión resultaron afectados 21.32 MW de consumos asociados al cliente libre SQM en S/E Minsal.

El paño H1 de S/E Tap Off Oeste, asociado a la línea 110 kV Tap Off Oeste – Minsal, cuenta con un sistema de protecciones GE Multilin SR745. No se dispone de mayores antecedentes sobre los ajustes de dicha protección, dado que su propietario no incorporó dichos ajustes en el Informe de Falla de 5 días, ni ha cargado esta información en la Plataforma Infotécnica que posee el Coordinador para tales efectos.

Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Tap Off Oeste, correspondiente a la línea 110 kV Tap Off Oeste – Minsal. Relé GE Multilin SR745.



En el registro oscilográfico correspondiente al lado de 110 kV del transformador 220/110 kV de S/E Tap Off Oeste, se aprecia una sobrecorriente en la fase A (W2 Ia) con una componente residual (W1/2 Ig), que da cuenta de la presencia de una falla monofásica a tierra en la mencionada fase, cuyo despeje de las corrientes se visualiza gráficamente en un tiempo aproximado de 130 [ms]. Con respecto a las señales digitales, sólo se registra la orden de trip de la protección (OUTPUT RELAY #1 = 1 y OUTPUT RELAY #3 = 1), lo que implica un tiempo de apertura del interruptor de aproximadamente 40 [ms].

No se registra alguna señal digital que permita determinar la función de protección activada ni su tiempo de operación. Sin embargo, la empresa AES Gener S.A. declara la operación de la función 51N "W2 Ground Time OC (51N)".

Cabe señalar que se detecta un desfase de aproximadamente 12 minutos en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla, sin cumplir con la Hora Oficial definida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

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

- Detalle de la generación programada para el día 13 de marzo de 2021 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 13 de marzo de 2021 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 13 de marzo de 2021 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 13 de marzo de 2021 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa AES Gener S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa AES Gener 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:

AES Gener S.A.

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

Sociedad Química y Minera de Chile S.A.

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa AES Gener S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se presume una correcta operación del sistema de protecciones asociado al paño H1 de S/E Tap Off Oeste, considerando la ocurrencia de una falla en la línea 110 kV Tap Off Oeste - Minsal.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Tap Off Oeste.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) No se dispone de antecedentes probatorios suficientes que permitan verificar el fenómeno físico declarado por el propietario de la instalación fallada, dado que en el registro fotográfico presentado no se muestran estructuras con indicios de descarga que permitan, además, precisar la ubicación real del elemento fallado. En este sentido, la empresa AES Gener S.A. indica que se encuentra en desarrollo un Informe Técnico, el cual está en proceso de investigación.

Con respecto al comportamiento del sistema de protecciones, se evidencia la presencia de una falla monofásica a tierra, la que fue despejada en un tiempo aproximado de 130 [ms]. Dicha actuación se considera correcta en base a las corrientes registradas para una falla ocurrida en la línea 110 kV Tap Off Oeste - Minsal, sin perjuicio de que en los registros oscilográficos presentados no es posible verificar qué función es la que opera, mientras que AES Gener S.A. declara que opera la función 51N.

En relación con el modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Tap Off Oeste, considerando el tiempo de extinción de las corrientes y las señales digitales del registro oscilográfico que representan la orden de apertura, se determina un tiempo de apertura de aproximadamente 2 ciclos (40 ms), lo que permite concluir un correcto modo de operación.

- b) No se evidenciaron reiteraciones del fenómeno físico en la línea 110 kV Tap Off Oeste - Minsal durante los últimos 24 meses.
- c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada de la línea 110 kV Tap Off Oeste - Minsal.
- d) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- e) Para el desarrollo del evento no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 13 de marzo de 2021.

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

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

Se solicitará a la empresa AES Gener S.A.:

- Cronograma de trabajo para la normalización de la estampa de tiempo de los sistemas de protecciones asociados al paño H1 de S/E Tap Off Oeste, con el fin de cumplir con la Hora Oficial definida en la NTSyCS (UTC-0).
- Cronograma de trabajo para la actualización de los ajustes de las protecciones del paño H1 de S/E Tap Off Oeste en la Plataforma Infotécnica del Coordinador.

Se solicitará a la empresa Sociedad Química y Minera de Chile S.A.:

- Informes de falla de 48 horas y de 5 días asociados al evento en cuestión, con el detalle pormenorizado de los consumos afectados y las maniobras realizadas para su recuperación por cada alimentador.

b) Solicitudes de ampliación de información

Se solicitará a la empresa AES Gener S.A.:

- Resultados del Informe Técnico, declarado como en estado de investigación, que permita determinar la localización real de la falla y estructura(s) involucrada(s), junto con el registro fotográfico con evidencias de la falla.
- Mayores antecedentes que permitan verificar la función de protección operada en el paño H1 de S/E Tap Off Oeste, incluyendo las señales digitales correspondientes en los registros oscilográficos de la protección involucrada (señales de activación y operación) con el fin de determinar además su tiempo de operación.
- Registros secuenciales de eventos asociados a la protección del paño H1 de S/E Tap Off Oeste, donde se aprecien los elementos de protección operados y el cambio de estado del interruptor, que permita calcular en forma precisa su tiempo de apertura.
- Ajustes asociados a las protecciones operadas en el paño H1 de S/E Tap Off Oeste.
- Informes que permitan acreditar los mantenimientos realizados a la línea 110 kV Tap Off Oeste - Minsal durante los últimos 24 meses.
- Aclaración acerca del monto informado de los consumos afectados en S/E Minsal, dado que se indican 21.32 MW, mientras que en el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador se visualiza una transferencia por el paño general de la barra 110 kV de dicha subestación de 6.82 MW, aclarando si existía generación interna que permita explicar dicha diferencia.
- Mayores antecedentes sobre el intento de cierre de la línea 110 kV Tap Off Oeste - Minsal, que se indica que fue solicitado al CDC del Coordinador a las 17:59 horas, indicando si se concretó y cuáles fueron sus resultados, remitiendo los respectivos registros oscilográficos y de eventos de las protecciones eventualmente operadas, si corresponde.
- Antecedentes requeridos para el Fenómeno Físico declarado (CLI3: Descargas eléctricas atmosféricas), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular, un Informe técnico que justifique la ausencia de pararrayos o elementos de protección equivalentes, si la instalación no los tuviera.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 13 de marzo de 2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Sábado, 13 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	251	248	248	244	247	245	266	241	231	212	214	217	211	211	203	192	188	204	233	274	259	254	280	279	5,652
Costos Encendido/Detención	126	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	133
INTELECTUAL A (5)	377	248	249	244	247	245	266	241	232	212	215	217	211	212	204	192	188	204	233	275	259	254	280	279	5,652
Costo Marginal Quillota 220 kv	138.7	139.1	138.8	138.8	138.7	138.7	118.3	87.4	77.2	66.7	66.7	66.7	66.8	66.7	66.9	53.6	42.9	42.8	72.4	118.3	142.5	142.7	129.8	128.4	99.56
Pérdidas [MWh]	205	199	192	189	187	188	192	192	212	316	418	475	511	533	532	515	479	430	278	236	225	228	204	194	7,331
Consumos Propios [MWh]	439	439	439	439	440	438	439	437	436	436	437	437	437	437	437	437	437	437	437	439	439	439	440	440	10,513
Demanda Total [MWh]	8637	8369	8124	7956	7960	7900	7955	7943	8120	8520	8910	9097	9166	9198	9205	9067	8962	8885	8846	8820	9104	9204	8936	8576	207,462
Generación Total [MWh]	9282	9007	8756	8585	8587	8526	8586	8572	8768	9273	9765	10009	10115	10168	10174	10019	9878	9752	9561	9496	9769	9871	9580	9210	225,306

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	5	
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	24	24	24	24	24	24	16	424	
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUMBRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	151
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	3	68
CAPULLO	4	4	4	4	2	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	77
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
PALMAR	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	38
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROBONITO-MC1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
COLLIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
DONGO	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	50

Eféricas	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
PE-SIERRAGORDA	1	2	2	4	6	7	10	13	11	6	3	11	30	51	67	79	87	91	91	76	41	11	2	1	704
PE-VALLEDELOSVENTOS	1	1	0	0	1	1	1	2	2	1	1	6	30	59	70	75	76	78	77	70	56	38	15	3	665
PE-TALTAL	37	38	39	40	39	36	31	27	22	15	13	12	13	19	30	40	40	33	23	13	7	8	21	41	634
PE-SARCO	36	17	7	4	4	4	5	5	4	3	1	1	2	4	5	9	18	36	56	65	67	67	66	57	542
PE-CABOLEONES-1	15	6	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	3	5	9	16	26	35	43	45	43	38	34	25	355
PE-CABOLEONES-2	94	65	44	31	21	16	14	12	11	9	7	6	11	19	31	47	64	82	98	108	108	100	89	79	1164
PE-CABOLEONES-3	32	22	15	11	7	5	5	4	4	3	2	2	3	6	10	16	21	28	36	40	40	36	31	26	406
PE-SANJUAN	24	14	6	5	5	4	4	3	2	1	1	2	3	7	14	26	44	69	82	85	81	68	56	41	645
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	43
PE-ELARRAYAN	6	4	2	1	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	6	8	10	11	11	9	8	6	101
PE-TALINAYPONIENTE	6	4	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	11	10	8	109
PE-TALINAYORIENTE	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	4	10	17	22	25	25	24	23	17	11	8	5	202
PE-PUNTASIERRA	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	5	5	3	2	2	2	41
PE-LOSCURUROS	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	3	4	5	7	10	14	16	16	13	8	5	3	111
PE-MONTEREDONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	3	2	2	1	19
PE-PUNTA PALMERAS	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	8
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	7
PE-CANELA-2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	18
PE-TOTAL	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	2	2	2	2	2	1	22
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	10
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	21
PE-ELMAITEN	1	2	2	2	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	4	3	2	2	1	45
PE-CUEL	14	14	14	14	14	13	12	10	6	3	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	123
PE-RENAICO	43	45	47	48	48	46	43	38	27	14	6	3	1	1	1	1	1	1	2	3	5	7	7	6	442
PE-SANGABRIEL	73	69	80	83	83	83	80	69	51	31	16	9	5	2	1	1	1	2	3	6	8	11	15	18	799
PE-LAFLOR	18	20	21	20	21	19	17	14	11	6	3	1	1	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	188
PE-TOLPANSUR	41	39	39	42	42	40	38	36	35	24	18	12	6	2	2	2	1	3	5	9	9	14	15	19	493
PE-ELNOGAL	2	2	1	2	4	7	8	7	7	5	6	6	5	6	7	8	7	8	8	6	5	8	9	9	144

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Sábado, 13 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	251	248	248	244	247	245	266	241	231	212	214	217	211	211	203	192	188	204	233	274	259	254	280	279
Costos Encendido/Detención	126	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0
INTELECTA (5)	377	248	249	244	247	245	266	241	232	212	215	217	211	212	204	192	188	204	233	275	259	254	280	279
Costo Marginal Quillota 220 kv	138.7	139.1	138.8	138.8	138.7	138.7	118.3	87.4	77.2	66.7	66.7	66.7	66.8	66.7	66.9	53.6	42.9	42.8	72.4	118.3	142.5	142.7	129.8	128.4
Pérdidas [MWh]	205	199	192	189	187	188	192	192	212	316	418	475	511	533	532	515	479	430	278	236	225	228	204	194
Consumos Propios [MWh]	439	439	439	439	440	438	439	437	436	436	437	437	437	437	437	437	437	437	437	439	439	439	440	440
Demanda Total [MWh]	8637	8369	8124	7956	7960	7900	7955	7943	8120	8520	8910	9097	9166	9198	9205	9067	8962	8885	8846	8820	9104	9204	8936	8576
Generación Total [MWh]	9282	9007	8756	8585	8587	8526	8586	8572	8768	9273	9765	10009	10115	10168	10174	10019	9878	9752	9561	9496	9769	9871	9580	9210

PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	7	34	68	70	70	70	70	70	70	64	36	7	0	0	0	0	705
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	14	59	103	117	120	121	120	121	121	119	106	67	18	0	0	0	1205
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	7	36	71	81	83	81	80	80	80	80	74	48	11	0	0	0	810
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	12	26	34	37	38	39	40	40	39	34	20	4	0	0	0	365
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	73
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	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	2	10	19	24	28	31	32	30	28	24	16	7	1	0	0	0	0	251
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	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	7	8	6	1	0	0	0	85
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	87
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	86
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	4	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	86
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	7	40	93	141	175	190	193	189	174	140	89	38	6	0	0	0	0	1474
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	8	39	77	90	92	92	91	91	91	91	80	47	11	0	0	0	0	900
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	38
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	24
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	24
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Sábado, 13 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	251	248	248	244	247	245	266	241	231	212	214	217	211	211	203	192	188	204	233	274	259	254	280	279
Costos Encendido/Detención	126	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0
INICIAL A 5	377	248	249	244	247	245	266	241	232	212	215	217	211	212	204	192	188	204	233	275	259	254	280	279
Costo Marginal Quillota 220 kV	138.7	139.1	138.8	138.8	138.7	138.7	118.3	87.4	77.2	66.7	66.7	66.7	66.8	66.7	66.9	53.6	42.9	42.8	72.4	118.3	142.5	142.7	129.8	128.4
Pérdidas [MWh]	205	199	192	189	187	188	192	192	212	316	418	475	511	533	532	515	479	430	278	236	225	228	204	194
Consumos Propios [MWh]	439	439	439	439	440	438	439	437	436	436	437	437	437	437	437	437	437	437	437	439	439	439	440	440
Demanda Total [MWh]	8637	8369	8124	7956	7960	7900	7955	7943	8120	8520	8910	9097	9166	9198	9205	9067	8962	8885	8846	8820	9104	9204	8936	8576
Generación Total [MWh]	9282	9007	8756	8585	8587	8526	8586	8572	8768	9273	9765	10009	10115	10168	10174	10019	9878	9752	9561	9496	9769	9871	9580	9210

PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	22
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	19
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	24
PFV-CABIL SOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	24
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	27
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	11	18	24	26	27	26	22	15	7	1	0	0	0	184
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	3	2	2	0	0	0	0	23
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	27
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	47
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	25
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	3	5	7	4	1	0	0	0	59
PFV-SANTAINES	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-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	3	2	2	0	0	0	0	24
PFV-LIPANGUE	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-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	8	7	6	5	6	5	3	3	0	0	0	0	51
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	27
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	65
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	6	6	6	7	8	7	2	0	0	0	0	56
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	40
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	7	7	8	8	7	6	2	0	0	0	77
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	6	5	5	5	8	8	5	1	0	0	0	65
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	4	3	4	4	4	4	1	0	0	0	0	34
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	2	3	4	4	2	1	0	0	0	0	27
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	16	39	62	76	84	87	83	73	56	33	12	1	0	0	0	627
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	59
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	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	3	3	2	2	0	0	0	0	23
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	27
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	7	7	5	1	0	0	0	73

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Sábado, 13 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	251	248	248	244	247	245	266	241	231	212	214	217	211	211	203	192	188	204	233	274	259	254	280	279
Costos Encendido/Detención	126	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0
Costo Total	377	248	249	244	247	245	266	241	232	212	215	217	211	212	204	192	188	204	233	275	259	254	280	279
Costo Marginal Quillota 220 kV	138.7	139.1	138.8	138.8	138.7	138.7	118.3	87.4	77.2	66.7	66.7	66.7	66.8	66.7	66.9	53.6	42.9	42.8	72.4	118.3	142.5	142.7	129.8	128.4
Pérdidas [MWh]	205	199	192	189	187	188	192	192	212	316	418	475	511	533	532	515	479	430	278	236	225	228	204	194
Consumos Propios [MWh]	439	439	439	439	440	438	439	437	436	436	437	437	437	437	437	437	437	437	437	439	439	439	440	440
Demanda Total [MWh]	8637	8369	8124	7956	7960	7900	7955	7943	8120	8520	8910	9097	9166	9198	9205	9067	8962	8885	8846	8820	9104	9204	8936	8576
Generación Total [MWh]	9282	9007	8756	8585	8587	8526	8586	8572	8768	9273	9765	10009	10115	10168	10174	10019	9878	9752	9561	9496	9769	9871	9580	9210

PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PERALLILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	81
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	8	8	8	6	3	1	0	0	0	0	45
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	6	5	4	2	0	0	0	0	0	56
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	7	6	5	5	5	6	2	0	0	0	0	0	49
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	63
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	39
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	61
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	7	7	7	7	8	7	5	1	0	0	0	0	60
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	0	79
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	18
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	47
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	55
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	40
PFV-ALTOSTILTIL	0	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-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	5	30	67	89	93	94	94	92	93	90	74	41	10	1	0	0	0	872
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	0	83
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	5	3	4	3	1	0	0	0	0	0	0	33
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	6	6	5	5	5	2	0	0	0	0	0	0	54
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	3	4	4	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Sábado, 13 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	251	248	248	244	247	245	266	241	231	212	214	217	211	211	203	192	188	204	233	274	259	254	280	279	5,652
Costos Encendido/Descarga	126	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	133
INTEGRALES A 5	377	248	249	244	247	245	266	241	232	212	215	217	211	212	204	192	188	204	233	275	259	254	280	279	5,652
Costo Marginal Quillota 220 kV	138.7	139.1	138.8	138.8	138.7	138.7	118.3	87.4	77.2	66.7	66.7	66.7	66.8	66.7	66.9	53.6	42.9	42.8	72.4	118.3	142.5	142.7	129.8	128.4	99.56
Pérdidas [MWh]	205	199	192	189	187	188	192	192	212	316	418	475	511	533	532	515	479	430	278	236	225	228	204	194	7,331
Consumos Propios [MWh]	439	439	439	439	440	438	439	437	436	436	437	437	437	437	437	437	437	437	437	439	439	439	440	440	10,513
Demanda Total [MWh]	8637	8369	8124	7956	7960	7900	7955	7943	8120	8520	8910	9097	9166	9198	9205	9067	8962	8885	8846	8820	9104	9204	8936	8576	207,462
Generación Total [MWh]	9282	9007	8756	8585	8587	8526	8586	8572	8768	9273	9765	10009	10115	10168	10174	10019	9878	9752	9561	9496	9769	9871	9580	9210	225,306

PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	5	4	5	6	8	3	2	0	0	0	0	0	43
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	6	5	4	6	4	2	2	0	0	0	0	0	42
PFV-LASTORCAZAS	0	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-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	7	7	5	1	0	0	0	0	73
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	7	5	4	4	6	6	5	2	0	0	0	0	0	44
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	1	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOGGARRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	0	0	0	0	0	24
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LASLECHUZAS	0	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-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	7	5	5	6	2	0	0	0	0	0	0	54
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	0
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	18
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	1	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	13
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	68
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	66
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	43
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	13
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	70
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Sábado, 13 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	251	248	248	244	247	245	266	241	231	212	214	217	211	211	203	192	188	204	233	274	259	254	280	279
Costos Encendido/Detención	126	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0
Costo Total	377	248	249	244	247	245	266	241	232	212	215	217	211	212	204	192	188	204	233	275	259	254	280	279
Costo Marginal Quillota 220 kv	138.7	139.1	138.8	138.8	138.7	138.7	118.3	87.4	77.2	66.7	66.7	66.7	66.8	66.7	66.9	53.6	42.9	42.8	72.4	118.3	142.5	142.7	129.8	128.4
Pérdidas [MWh]	205	199	192	189	187	188	192	192	212	316	418	475	511	533	532	515	479	430	278	236	225	228	204	194
Consumos Propios [MWh]	439	439	439	439	440	438	439	437	436	436	437	437	437	437	437	437	437	437	437	439	439	439	440	440
Demanda Total [MWh]	8637	8369	8124	7956	7960	7900	7955	7943	8120	8520	8910	9097	9166	9198	9205	9067	8962	8885	8846	8820	9104	9204	8936	8576
Generación Total [MWh]	9282	9007	8756	8585	8587	8526	8586	8572	8768	9273	9765	10009	10115	10168	10174	10019	9878	9752	9561	9496	9769	9871	9580	9210

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
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	9	9	9	9	9	9	9	7	7	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112
CERROPABELLON-G1A_GEO	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	456
CERROPABELLON-G2A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	432
NORGENER-NT01_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NORGENER-NT02_CAR	136	136	136	136	136	136	136	126	126	132	136	136	136	129	126	126	126	126	126	126	126	126	136	126	3142
TOCOPILLA-U14_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-U15_CAR	70	70	70	70	70	67	90	77	77	77	57	57	57	57	50	50	50	70	77	90	90	70	70	70	1652
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_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	362	362	362	362	362	362	303	298	252	125	125	125	125	125	125	125	125	175	217	311	288	362	329	362	6072
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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_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	29	29	29	29	29	29	29	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	0	15	16	15	284
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	0	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_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	240	240	240	240	240	240	263	230	230	164	135	135	135	127	127	127	127	263	230	263	211	222	240	240	4911

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Sábado, 13 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	251	248	248	244	247	245	266	241	231	212	214	217	211	211	203	192	188	204	233	274	259	254	280	279	5,652
Costos Encendido/Descarga	126	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	133
Costo Total	377	248	249	244	247	245	266	241	232	212	215	217	211	212	204	192	188	204	233	275	259	254	280	279	5,785
Costo Marginal Quillota 220 kV	138.7	139.1	138.8	138.8	138.7	138.7	118.3	87.4	77.2	66.7	66.7	66.7	66.8	66.7	66.9	53.6	42.9	42.8	72.4	118.3	142.5	142.7	129.8	128.4	99.56
Pérdidas [MWh]	205	199	192	189	187	188	192	192	212	316	418	475	511	533	532	515	479	430	278	236	225	228	204	194	7,331
Consumos Propios [MWh]	439	439	439	439	440	438	439	437	436	436	437	437	437	437	437	437	437	437	437	439	439	439	440	440	10,513
Demanda Total [MWh]	8637	8369	8124	7956	7960	7900	7955	7943	8120	8520	8910	9097	9166	9198	9205	9067	8962	8885	8846	8820	9104	9204	8936	8576	207,462
Generación Total [MWh]	9282	9007	8756	8585	8587	8526	8586	8572	8768	9273	9765	10009	10115	10168	10174	10019	9878	9752	9561	9496	9769	9871	9580	9210	225,306

ATACAMA-2TG2B_TG2B_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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
PAM_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
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
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
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
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
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
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
ANDES-1_FOG	0	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
ANDES-2_FOG	0	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
ANDES-3_FOG	0	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
ANDES-4_FOG	0	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
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
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
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
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
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
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
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	0	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Sábado, 13 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	251	248	248	244	247	245	266	241	231	212	214	217	211	211	203	192	188	204	233	274	259	254	280	279	5,652
Costos Encendido/Detención	126	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	133
INTELECTUAL A {5	377	248	249	244	247	245	266	241	232	212	215	217	211	212	204	192	188	204	233	275	259	254	280	279	5,652
Costo Marginal Quillota 220 kv	138.7	139.1	138.8	138.8	138.7	138.7	118.3	87.4	77.2	66.7	66.7	66.7	66.8	66.7	66.9	53.6	42.9	42.8	72.4	118.3	142.5	142.7	129.8	128.4	99.56
Pérdidas [MWh]	205	199	192	189	187	188	192	192	212	316	418	475	511	533	532	515	479	430	278	236	225	228	204	194	7,331
Consumos Propios [MWh]	439	439	439	439	440	438	439	437	436	436	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	439	439	440	440	10,513
Demanda Total [MWh]	8637	8369	8124	7956	7960	7900	7955	7943	8120	8520	8910	9097	9166	9198	9205	9067	8962	8885	8846	8820	9104	9204	8936	8576	207,462
Generación Total [MWh]	9282	9007	8756	8585	8587	8526	8586	8572	8768	9273	9765	10009	10115	10168	10174	10019	9878	9752	9561	9496	9769	9871	9580	9210	225,306

NEWEN_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
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_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
ESCUADRON_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	2	2	2	8	8	8	8	8	180
CORONEL_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
CORONEL_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
CORONEL_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
CORONEL_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
SANTAMARIA_CAR	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	8880
BOCAMINA-2_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
HORCONES_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
ARAUCO_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
LAUTARO-1_B11_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528
LAUTARO-1_B11+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	4	4	4	4	4	4	88
LAUTARO-2_B11_COGEN	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
LAUTARO-2_B11+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	6	6	6	6	6	6	126
VALDIVIA_B11_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_B11_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
VALDIVIA_B11+BL2_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_B11+BL2_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
VALDIVIA_B11+BL2+BL3_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_B11+BL2+BL3_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
VALDIVIA_B11+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_B11+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	0	29	50	30	45	17	17	17	36	17	17	17	17	51	51	410
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	52	103
CALLECALLE_DIESEL	7	7	7	7	7	7	7	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	171
CHUYACA_DIESEL	12	1	0	0	1	0	1	0	1	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	6	12	12	191
TRAPEN_DIESEL	43	37	14	1	4	2	2	1	28	69	70	70	70	70	70	70	70	36	37	57	11	60	68	1031	
DEGAN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	9	145
DEGAN2-NAVE4_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
DEGAN2-NAVE5_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
TRINCAO_DIESEL	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
CHILOE_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

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	
RAPEL-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	
RAPEL-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	
RAPEL-3	0	75	52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	0	0	0	202	
RAPEL-4	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57	71	40	0	208	
RAPEL-5	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	0	0	130	
CIPRESES-1	15	12	14	15	12	12	10	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	12	12	11	10	150	
CIPRESES-2	27	27	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	0	0	0	108	
CIPRESES-3	23	12	23	23	21	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	12	12	12	10	179	
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	149	
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ISLA	45	41	44	37	36	33	32	28	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	32	41	33	33	32	754
CURILLINQUE	40	36	40	31	29	26	25	19	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	25	36	26	26	25	577
LOMAALTA	17	15	17	13	12	10	10	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	10	15	11	11	10	236	
LOSHIERROS	9	9	9	9	9	9	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	9	9	9	9	132	
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	36	
PEHUENCHE-1	135	135	135	135	135	130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	130	135	135	135	135	1475	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Sábado, 13 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	251	248	248	244	247	245	266	241	231	212	214	217	211	211	203	192	188	204	233	274	259	254	280	279	5,652
Costos Encendido/Detención	126	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	133
INFORMACIÓN	377	248	249	244	247	245	266	241	232	212	215	217	211	212	204	192	188	204	233	275	259	254	280	279	5,785
Costo Marginal Quillota 220 kV	138.7	139.1	138.8	138.8	138.7	138.7	118.3	87.4	77.2	66.7	66.7	66.7	66.8	66.7	66.9	53.6	42.9	42.8	72.4	118.3	142.5	142.7	129.8	128.4	99.56
Pérdidas [MWh]	205	199	192	189	187	188	192	192	212	316	418	475	511	533	532	515	479	430	278	236	225	228	204	194	7,331
Consumos Propios [MWh]	439	439	439	439	440	438	439	437	436	436	437	437	437	437	437	437	437	437	437	439	439	439	440	440	10,513
Demanda Total [MWh]	8637	8369	8124	7956	7960	7900	7955	7943	8120	8520	8910	9097	9166	9198	9205	9067	8962	8885	8846	8820	9104	9204	8936	8576	207,462
Generación Total [MWh]	9282	9007	8756	8585	8587	8526	8586	8572	8768	9273	9765	10009	10115	10168	10174	10019	9878	9752	9561	9496	9769	9871	9580	9210	225,306

PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	130	130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	135	130	126	651
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLBUN-2	127	120	129	127	132	134	110	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	182	229	228	183	182	1983
MACHICURA-1	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	432
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	12	14	14	14	14	14	14	14	15	15	16	16	18	18	18	18	18	5	5	5	4	4	4	293
SANLEMENTE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	68	84	84	68	84	84	84	84	84	68	48	48	13	48	48	51	58	48	20	84	44	22	84	1420
ELTORO-2	45	79	84	84	10	84	10	84	10	68	68	68	84	84	68	68	68	84	84	84	84	84	84	1639
ELTORO-3	10	84	84	38	58	61	59	10	53	10	35	29	84	40	31	48	10	10	44	10	84	84	10	1073
ELTORO-4	85	10	20	85	85	10	85	54	85	46	85	85	65	85	85	65	65	77	85	60	63	85	53	1584
ABANICO	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	610
ANTUCO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTUCO-2	145	145	145	145	145	145	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	145	145	145	145	3444
RUCUE	53	53	53	61	53	53	53	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	53	56	53	53	1258
QUILLECO	23	23	23	26	23	23	23	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	23	24	23	23	539
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
RALCO-1	90	219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	213	90	90	702
RALCO-2	129	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95	200	90	0	513
PALMUCHO	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	552
PANGUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUE-2	81	67	46	66	57	42	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	208	201	35	1326
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-2	81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	81
ANGOSTURA-3	24	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	907
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	62	40	0	0	0	0	0	0	50	50	296
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	45	41	0	0	0	0	0	40	0	191

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 13 de marzo de 2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.6	3.9	4.1	2.6	1.5	2.0	0.7	21.1	4.1	0.9	
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.1	0.0	0.6	0.3	0.0	
PE-CANELA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.7	2.1	2.6	3.3	7.0	5.8	3.9	2.5	7.0	1.1	0.0	
PE-TOTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.8	0.2	0.8	2.3	2.4	2.4	1.0	2.4	0.0	0.4	
PE-PUNTAPALMERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	1.7	4.0	4.4	3.4	1.6	16.8	4.4	0.7	
PE-UQUQUER	0.3	0.3	0.3	0.6	0.4	0.5	0.4	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.3	0.1	0.4	0.9	1.4	1.8	1.7	2.9	3.0	1.1	1.0	0.4	18.8	3.0	0.8	
PE-UQUQUER-2	0.7	0.5	0.3	0.4	0.3	0.5	0.4	0.0	0.0	0.2	0.1	0.2	0.1	0.0	0.5	0.9	1.4	1.7	1.8	2.3	2.4	1.3	0.9	0.0	17.1	2.4	0.7	
PE-LA-ESTRELLA	0.2	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.2	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.1	0.9	0.9	0.5	0.6	0.6	0.3	0.4	0.3	6.3	0.9	0.3	
PE-ELMAITEN	5.2	6.0	6.5	6.2	6.1	5.9	4.7	3.6	2.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.7	0.9	1.1	1.2	1.3	0.8	0.5	55.0	6.5	2.3		
PE-LASPENAS	5.6	5.3	5.7	6.2	5.9	6.0	2.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.2	6.2	1.6	
PE-CUEL	9.5	13.9	14.4	18.8	18.9	17.2	12.3	9.8	6.8	3.4	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.3	5.7	0.8	0.1	140.2	18.9	5.8	
PE-LAESPERANZA	4.9	8.3	7.2	7.8	7.5	6.9	5.8	3.8	3.0	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.2	0.0	59.3	8.3	2.5	
PE-NEGRETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LOSBUENOSAIRES	10.2	14.7	13.0	14.9	16.3	14.0	9.7	7.5	6.0	2.3	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.5	4.9	0.1	0.1	122.3	16.3	5.1	
PE-LEBU	1.0	1.7	1.8	2.6	1.7	0.9	0.8	0.7	0.9	0.2	0.0	0.3	1.1	1.0	0.5	0.2	0.4	0.7	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.6	0.7
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-EL-ARBOL	0.0	0.6	2.3	4.5	4.7	2.0	1.2	1.5	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	4.7	0.7
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-HUAYACHE	0.1	0.2	0.7	0.6	1.7	0.7	0.8	1.1	0.8	0.2	0.0	0.1	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.7	0.4
PE-LA-FLOR	16.9	18.1	19.4	24.5	24.3	22.7	21.2	16.8	13.7	6.5	2.4	1.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	6.6	0.0	197.9	24.5	8.2	
PE-ELNOGAL	3.8	4.3	5.9	6.2	6.3	7.4	6.8	7.4	6.4	2.7	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	1.5	0.2	0.0	0.0	60.9	7.4	2.5	
PE-TOLPAN-SUR	41.2	39.7	45.5	55.2	60.5	50.3	42.5	39.4	36.9	18.8	7.9	3.7	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	6.4	22.5	22.2	495.2	60.5	20.6	
PE-MALLECO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-MALLECO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-SANGABRIEL	78.8	67.6	99.7	101.5	109.1	118.5	114.2	96.8	90.3	38.3	9.2	5.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.9	46.2	47.5	1030.9	118.5	43.0	
PE-RENAICO	32.3	27.5	39.0	48.6	54.4	46.3	37.4	26.0	25.3	26.4	9.0	4.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	7.9	24.4	22.1	431.7	54.4	18.0	
PE-AURORA	91.2	73.8	64.7	86.4	66.9	56.9	49.9	51.5	71.4	45.8	31.8	32.6	34.4	35.8	31.2	35.1	35.0	26.6	21.8	23.1	49.5	64.3	40.1	40.1	1159.9	91.2	48.3	
PE-SANPEDRO	10.0	9.6	8.7	7.4	10.2	10.7	10.1	11.8	15.9	15.3	11.2	10.1	10.5	7.9	5.8	6.1	2.7	1.3	0.2	3.0	12.0	15.8	12.8	14.2	223.3	15.9	9.3	
PE-SANPEDRO-2	17.1	16.3	14.9	11.8	15.2	18.2	17.7	17.5	24.7	29.1	21.1	13.5	15.3	11.3	10.1	7.5	3.8	2.4	0.7	5.6	20.5	26.9	18.6	21.9	361.7	29.1	15.1	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.7	1.9	2.0	2.0	1.9	1.6	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.0	0.6
PFV-PAMPACARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.5	5.2	5.3	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.3	4.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	5.5	2.3
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.5	6.1	6.1	6.2	6.4	6.4	6.4	6.4	6.2	5.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	6.4	2.7
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	11.7	12.9	13.0	13.2	13.7	13.7	13.6	13.6	13.1	10.8	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	137.2	13.7	5.7
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	8.1	13.8	18.0	20.5	21.4	21.2	16.2	16.7	11.5	5.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	156.1	21.4	6.5
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	7.9	8.5	8.5	8.7	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	6.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.8	8.9	3.7
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	10.7	70.8	85.4	88.2	89.9	77.4	72.8	72.8	72.8	72.8	47.4	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	767.5	89.9	32.0
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.3	8.2	8.4	8.7	8.6	8.5	8.5	8.5	8.3	5.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.3	8.7	3.5
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.5	16.8	29.2	38.3	45.1	49.0	48.5	44.0	35.9	24.8	12.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	349.0	49.0	14.5
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.7	25.5	26.9	26.8	26.7	23.2	21.1	21.2	21.1	21.1	21.0	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	242.0	26.9	10.1
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	16.8	17.6	17.7	17.6	15.9	14.9	14.8	14.8	14.8	13.8	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	163.6	17.7	6.8
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	16.3	45.9	51.6	54.6	54.9	54.1	54.3	53.4	52.8	51.9	38.2	6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	534.2	54.9	22.3
PFV-FINISTERRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	26.2	79.6	93.2	97.6	97.1	96.0	95.0	94.4	91.2	64.8	61.4	11.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	908.1	97.6	37.8
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	8.0	8.8	8.7	8.9	7.5	7.0	7.0	7.0	7.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.1	8.9	3.4
PFV-CERRDOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	26.0	78.4	90.5	92.3	91.1	89.9	89.2	82.8	56.6	75.7	59.4	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	844.4	92.3	35.2
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	27.6	91.1	103.5	107.3	98.7	65.4	77.2	89.5	108.2	107.4	80.2	13.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	969.9	108.2	40.4
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.4																			

	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-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.7	0.2	
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.0	0.4	
PFV-PERALLILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.1	2.8	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.8	0.9	
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-SANTAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.0	31.7	55.4	71.9	83.1	87.0	85.8	77.8	63.6	42.9	19.8	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	630.4	87.0	26.3	
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.7	2.3	2.8	2.5	2.1	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.8	0.6
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.7	0.8
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.0	2.4	2.4	2.4	1.6	1.0	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	2.4	0.5
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.4	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.8	0.6
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.0	7.8	8.0	7.9	7.8	7.8	7.9	8.0	7.7	5.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.2	8.0	3.2
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.3	0.1
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.3	0.7
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.4	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.5	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.6	0.8
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	2.1	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.5	0.8
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.6	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.2	0.7
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.1	0.8
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.3	0.7
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.8	7.4	7.7	7.7	7.6	7.6	7.7	7.3	4.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.8	7.7	2.6
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.1	0.1
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBOÑ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_DIESEL	0.0	0.2	2.0	2.4	5.1	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	9.6	5.1	0.4
UG1_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_DIESEL	5.2	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	5.2	0.3	
UG2_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_DIESEL	0.0	1.1	4.8	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	4.8	0.4
UG4_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	20.1	20.2	20.3	20.2	20.5	20.5																							

	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
CTM3-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TV_GAS NATURAL	62.5	60.1	59.2	66.8	70.0	69.8	80.6	77.9	65.3	46.0	45.7	41.1	41.7	53.3	50.0	41.9	41.5	36.9	46.8	77.0	61.2	58.2	68.7	70.3	1392.4	80.6	58.0
CTM3-TV_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TV_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-LEM_CAR	335.9	333.0	332.3	333.1	333.5	334.4	334.6	334.0	334.3	334.8	333.8	333.8	334.3	334.3	334.4	333.9	334.2	335.0	333.0	335.5	336.3	335.4	336.4	336.0	8025.9	336.4	334.4
ANDINA-CTA_CAR	100.3	100.3	103.4	119.7	130.3	136.2	146.0	159.4	160.4	164.6	158.7	150.4	157.8	160.3	144.5	146.3	145.6	146.1	158.3	162.4	166.6	170.4	169.0	169.9	3527.0	170.4	147.0
HORNITOS-CTH_CAR	111.1	110.2	122.4	123.9	123.9	128.3	128.8	128.9	128.9	128.9	128.9	128.9	128.9	128.9	128.9	128.9	115.5	121.2	128.8	128.8	128.9	121.7	113.3	114.8	2981.4	128.9	124.2
TG1A_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
TG1A_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_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
TG1B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_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	5.6	37.4	28.9	0.0	0.0	0.0	0.0	71.9	37.4	3.0
TG2A_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	108.5	108.6	109.4	80.0	30.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	28.7	40.0	104.5	106.5	107.7	108.4	108.9	1057.4	109.4	44.1
TG2B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV1C_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
TV1C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV2C_DIESEL	54.1	53.9	54.1	44.8	19.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	50.1	75.9	53.3	53.6	54.2	54.4	583.7	75.9	24.3
TV2C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PAM_COGEN	20.8	20.8	20.9	20.9	21.1	21.0	21.0	21.5	21.0	20.9	21.1	21.1	21.3	21.0	21.2	21.5	20.9	20.9	21.0	21.4	21.2	21.5	21.0	21.2	505.8	21.5	21.1
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
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
CENZAS_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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	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
GUACOLDA-1_CAR	126.0	77.0	121.0	135.0	136.0	136.0	136.0	136.0	136.0	134.0	1																

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	205.2	169.3	197.0	229.4	230.5	218.6	236.4	248.8	325.8	505.3	536.3	515.1	551.5	532.7	480.7	449.6	442.4	494.5	527.2	406.1	241.5	211.5	237.8	223.6	8416.7	551.5	350.7	
CHANGOS->CUMBRES C2	201.5	165.7	96.4	225.6	226.7	215.0	232.7	245.1	321.9	500.6	531.6	510.5	546.9	528.2	476.5	445.6	438.5	490.5	522.9	402.1	238.3	208.4	234.5	220.3	8225.7	546.9	342.7	
CUMBRES->CHANGOS C1	-194.9	-159.5	-186.9	-218.6	-219.6	-208.5	-226.1	-238.3	-314.2	-489.1	-519.3	-498.9	-533.6	-515.4	-465.1	-435.1	-428.1	-478.5	-510.0	-392.3	-231.3	-201.6	-227.3	-213.2	-8105.3	-159.5	-337.7	
CUMBRES->CHANGOS C2	-195.4	-160.0	-187.4	-219.1	-220.1	-209.0	-226.6	-238.8	-314.7	-489.4	-519.6	-499.2	-534.0	-515.8	-465.8	-436.1	-429.1	-479.5	-510.8	-393.2	-232.3	-202.7	-228.4	-214.3	-8121.2	-160.0	-338.4	
TOTAL HORA.	6116.1	5864.5	5549.9	5357.5	5260.9	5256.3	5274.3	5328.7	5339.3	5430.0	5734.0	5974.5	6057.1	6192.1	6251.9	6189.1	6092.8	5878.3	5719.7	5864.1	6510.6	6605.1	6228.7	5844.0	139,919			
TOTAL HORA. SING	3010	2916	2934	2995	2972	2949	3011	3003	3194	3607	3701	3662	3741	3690	3566	3460	3457	3584	3647	3423	3146	3132	3169	3178	79,149			
TOTAL SEN	9126	8780	8484	8352	8233	8205	8286	8332	8534	9037	9435	9637	9798	9882	9818	9649	9550	9462	9367	9287	9657	9737	9398	9022	219,069			
CONS. PROPIOS	172	171	171	171	170	170	171	171	171	170	160	172	172	172	171	171	171	171	172	173	174	174	173	173	4,107			
CONS. PROPIOS SING	224	224	224	224	224	218	218	218	218	217	217	217	217	217	217	217	224	230	230	240	237	235	234	234	5,375			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	399	327	334	446	448	426	461	486	638	992	1053	1012	1083	1046	944	883	869	971	1035	797	472	412	464	436	16,434			
PERDIDAS APROX.	184	167	151	147	142	141	144	147	156	179	200	211	220	226	224	216	210	203	198	192	211	213	194	171	4,449			
PERDIDAS APROX. SING	75	72	73	66	63	64	67	63	68	76	81	81	82	80	77	71	72	74	74	74	82	88	86	92	1,802			
DEMANDA APROX.	6158	5854	5562	5486	5397	5371	5421	5496	5651	6073	6427	6603	6748	6840	6801	6685	6581	6476	6385	6295	6598	6631	6326	5936	147,798			
DEMANDA APROX. SING	2313	2293	2303	2258	2237	2242	2265	2237	2270	2321	2349	2352	2358	2347	2328	2289	2293	2308	2308	2311	2356	2397	2385	2417	55,538			
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 :	6605.1		6605

ANEXO N°3

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

INFORME DIARIO

Sábado 13 de Marzo del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	0.0	-	PMG	Machicura	432.0	432.0	-	LF, RO
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Maitenes	281.0	283.6	+0.93 %	DF, RO
Abanico	609.3	631.3	+3.60 %	RO	Malalcahuello	0.0	0.0	-	DF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mampil	167.7	133.8	-20.18 %	
Alfalfal	2657.5	2412.7	-9.21 %		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	19.0	18.7	-1.79 %	PMG	Mariposas	48.0	50.0	+4.17 %	PMG
Ancoa	439.2	433.8	-1.22 %		Masisa	252.6	187.3	-25.85 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones IEM	8075.3	8025.9	-0.61 %	
Andina-CTA	3035.1	3527.0	+16.20 %	LF	Mejillones-CTM1	2560.2	2570.8	+0.41 %	LF, DF
Angamos-ANG1	6500.6	6427.4	-1.13 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG2	6658.4	6522.7	-2.04 %		Mejillones-CTM2	1833.2	2005.2	+9.38 %	SDCF, LF
Angostura	988.1	882.0	-10.73 %	RO	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antihue	513.1	517.9	+0.94 %		Mejillones-CTM3 GNL	3589.9	3472.2	-3.28 %	
Antuco	3444.2	3328.6	-3.36 %	RO	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arauco	0.0	0.0	-	MM	Mejillones-PAM	528.0	505.8	-4.20 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Mocho	128.6	83.4	-35.17 %	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		NEGRETE	-	0.0	-	
Arica-M2AR	0.0	1.3	GNP		Nalcas	0.0	0.0	-	PMG
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	7010.0	7082.0	+1.03 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	1713.0	(*)GNP	DF	Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	10.8	GNP		Nehuenco 2 GNL	7638.9	7604.0	-0.46 %	
Bess Angamos	-	9.4	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochran	-	0.4	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Blanco	751.0	673.7	-10.29 %		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	0.0	0.0	-	DF	Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
CALAMA	-	0.0	-		Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF
CAMPOS DEL SOL	-	0.0	-		Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
CMPC Cordillera	90.3	0.0	-100.00 %	LCI	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CMPC Laja	600.0	0.0	-100.00 %		Newen Propano	0.0	-	-	DF
CMPC Pacifico	672.3	584.0	-13.13 %		Norgener-NTO1	0.0	197.7	GNP	SDCF, LF
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Norgener-NTO2	3141.4	3053.6	-2.80 %	
CMPC Tissue	-	41.0	-	PMG	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Callao	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Aldea 1	72.0	123.4	+71.39 %	LF
Calle Calle	170.7	117.8	-30.98 %	LF	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Campiche	0.0	0.0	-	MM	Nueva Aldea 3	888.0	1028.0	+15.77 %	
Candelaria 1 Diésel	0.0	818.0	GNP		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	RO
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	223.0	GNP		Nueva Ventanas	6289.0	5575.0	-11.35 %	LF, RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	8.9	17.1	+92.26 %	
Canutillar	487.4	117.0	-75.99 %	
Capullo	77.3	83.6	+8.15 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	165.0	150.8	-8.61 %	PMG
Carilafquén	360.0	327.2	-9.11 %	
Celco	0.0	0.0	GNP	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	381.6	395.8	+3.72 %	
Chacayes	1615.6	1560.4	-3.42 %	
Chagual	-	0.0	-	
Chapiquiña	142.0	156.1	+9.93 %	
Chiburgo	293.0	333.0	+13.65 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.0	107.3	-50.35 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	190.8	144.1	-24.46 %	LF
Cipreses	436.4	515.5	+18.11 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6276.8	6210.3	-1.06 %	
Cochrane-CCH2	6151.2	5810.1	-5.55 %	LF
Cogen. Aconcagua	600.0	374.2	-37.63 %	RO
Cogen. Biobío	0.0	0.0	-	
Colbún	1983.0	2018.0	+1.77 %	MM
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
Colmito Diésel	0.0	135.6	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	76.8	79.4	+3.44 %	
Coronel Diésel	0.0	590.7	GNP	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	151.2	144.6	-4.37 %	
Curillínque	576.6	615.8	+6.78 %	RO
Degañ	145.0	0.0	-100.00 %	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	0.0	-	
Don Jorge	5.4	4.2	-23.02 %	
Dos Valles	28.2	64.8	+129.92 %	PMG
El Paso	375.0	359.9	-4.03 %	
El Peñón	0.0	57.1	GNP	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.8	5.8	-	PMG, DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ojos de Agua	148.7	153.1	+3.00 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	14.7	0.1	-99.05 %	P
PFV EL SALITRAL	27.9	22.7	-18.70 %	
PFV PLAYERITO	24.5	19.4	-20.87 %	
PFV PLAYERO	23.7	19.4	-18.18 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	-	0.0	-	
PFV SANTA ISABEL	-	0.0	-	
Pajonales	56.0	12.8	-77.14 %	
Palacios	25.4	25.9	+2.09 %	PMG
Palmucho	551.5	566.9	+2.78 %	
Pangué	1326.0	1234.9	-6.87 %	MM, RO
Pehuenche	2126.0	1860.6	-12.48 %	
Peuchén	282.8	170.5	-39.72 %	
Pilmaiquén	424.6	254.5	-40.06 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	0.0	0.0	-	MM
Providencia	31.2	31.2	-	
Puente Solar	11.8	15.3	+29.42 %	
Pulelfu	67.8	68.1	+0.44 %	PMG
Pullínque	174.1	175.0	+0.48 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	347.1	312.5	-9.97 %	
Queltehues	840.0	823.2	-2.00 %	
Quilleco	540.2	455.0	-15.77 %	MM
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	1307.9	1768.0	+35.18 %	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	0.0	18.0	GNP	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	1214.9	1358.3	+11.80 %	RO
Rapel	540.1	743.9	+37.72 %	DF
Rauquén	54.8	62.7	+14.44 %	
Renaico	72.0	89.1	+23.73 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	54.4	55.9	+2.81 %	
Rucatayo	0.0	0.0	-	MM
Rucúe	1257.2	1106.0	-12.02 %	MM
Río Colorado	60.0	63.1	+5.17 %	
Río Huasco	40.5	36.9	-8.84 %	
Río Picoiquén	39.3	45.8	+16.41 %	
SF Energía	1354.0	1019.8	-24.68 %	
San Andrés	919.4	811.6	-11.72 %	
San Clemente	21.0	0.0	-100.00 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 1 GNL	7224.3	4442.0	(*) -38.51 %	DF, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Toro	5717.7	5596.6	-2.12 %	RO	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM	San Isidro 2 GNL	8248.5	7846.0	-4.88 %	
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	346.4	-9.79 %		Santa Fe	68.1	55.4	-18.72 %	LF
Escuadrón	179.6	207.6	+15.59 %	LF	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	113.8	-52.58 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa María	8880.0	8811.0	-0.78 %	RO
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Sauzal	1603.0	1228.8	-23.34 %	RO
Espinos	0.0	0.0	-		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Aurora	1428.7	1159.9	-18.81 %		Sauzalito	244.8	228.0	-6.85 %	
Eólica Cabo Leones 1	355.2	279.6	-21.28 %		Solar Aguila 1	14.7	15.5	+5.31 %	
Eólica Cabo Leones 2	1164.1	278.7	-76.06 %		Solar Almeyda	504.6	461.7	-8.51 %	
Eólica Cabo Leones 3	405.8	238.7	-41.18 %		Solar Andes	178.5	190.0	+6.45 %	
Eólica Canela	6.7	0.6	-91.47 %		Solar Andes 2A	439.4	609.0	+38.59 %	LF
Eólica Canela 2	17.8	25.9	+45.15 %		Solar Antay	73.3	63.4	-13.50 %	PMG
Eólica Cuel	123.4	140.2	+13.59 %		Solar Atacama 2	950.3	1272.2	+33.88 %	
Eólica El Arrayán	101.3	117.5	+16.00 %		Solar Carrera Pinto	704.8	570.6	-19.03 %	LF
Eólica El Maitén	45.3	55.0	+21.32 %		Solar Cerro Dominador	891.0	844.4	-5.23 %	
Eólica La Esperanza	49.9	59.3	+18.75 %	PMG	Solar Chañares	288.6	252.4	-12.54 %	
Eólica La Estrella	-	6.3	GNP		Solar Diego de Almagro	233.4	205.4	-11.99 %	
Eólica La Flor	188.2	197.9	+5.19 %		Solar Doña Carmen	184.0	152.0	-17.37 %	
Eólica Lebu	16.3	17.6	+7.87 %	PMG	Solar El Pelicano	899.5	901.6	+0.23 %	
Eólica Los Buenos Aires	104.4	122.3	+17.23 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Los Cururos	110.7	105.0	-5.11 %		Solar El Romero	1473.7	1478.4	+0.32 %	
Eólica Monte Redondo	19.2	21.1	+9.73 %		Solar FV Bolero	1112.8	969.9	-12.84 %	
Eólica Punta Colorada	42.5	43.5	+2.38 %	DF	Solar Finis Terrae	905.5	908.1	+0.29 %	LF
Eólica Punta Palmeras	8.5	16.8	+98.70 %		Solar GPG San Pedro	720.8	767.5	+6.48 %	
Eólica Punta Sierra	40.7	67.4	+65.74 %	RO	Solar Huatacondo	770.7	713.6	-7.41 %	
Eólica Renaico	442.3	431.7	-2.40 %		Solar Jama	447.8	405.6	-9.42 %	
Eólica San Gabriel	798.8	1030.9	+29.05 %	LF	Solar Javiera	558.7	487.4	-12.77 %	
Eólica San Juan	644.8	0.0	-100.00 %	DF, LF	Solar La Huayca 2	163.3	156.1	-4.40 %	
Eólica San Pedro	206.7	223.3	+8.06 %		Solar La Silla	11.9	13.7	+14.87 %	
Eólica San Pedro 2	137.0	361.7	+163.98 %	DLF	Solar Lalackama	468.1	454.8	-2.83 %	
Eólica Sarco	541.7	325.2	-39.96 %	LF	Solar Lalackama 2	116.3	142.6	+22.58 %	
Eólica Sierra Gorda	704.4	654.9	-7.03 %		Solar Llano de Llampos	809.8	776.8	-4.07 %	
Eólica Talinay Oriente	201.7	168.4	-16.49 %		Solar Loma Los Colorados	7.8	5.5	-29.11 %	PMG
Eólica Talinay Poniente	109.3	81.1	-25.81 %		Solar Los Loros	250.5	311.9	+24.51 %	LF
Eólica Taltal	633.9	649.7	+2.49 %		Solar Los Tilos	32.1	19.4	-39.60 %	
Eólica Tolpán Sur	492.6	495.2	+0.52 %		Solar Luz del Norte	1205.1	1137.8	-5.58 %	RO
Eólica Totoral	22.6	10.0	-55.79 %		Solar María Elena	544.7	534.2	-1.93 %	
Eólica Ucuquer 2	10.3	17.1	+66.83 %		Solar Nuevo Quillagua	810.6	803.9	-0.83 %	
Eólica Valle de los Vientos	665.0	604.9	-9.04 %		Solar PFV Granja Solar	948.5	955.9	+0.78 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar PV Conejo	944.1	940.5	-0.38 %	LF
Geo. Cerro Pabellón	888.0	955.1	+7.55 %	SDCF, LF	Solar PV Salvador	560.3	497.8	-11.17 %	
Guacolda 1	2960.0	3145.0	+6.25 %	LF, RO	Solar Pampa Camarones	53.4	54.8	+2.60 %	
Guacolda 2	2520.0	2510.0	-0.40 %	LF, RO	Solar Pampa Solar Norte	615.0	605.5	-1.55 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guacolda 3	3000.0	3058.0	+1.93 %	LF, RO	Solar Piloto Cardones	1.4	1.1	-25.35 %	PMG
Guacolda 4	2894.1	2866.0	-0.97 %	LF, RO	Solar Pozo Almonte 2	71.4	63.9	-10.44 %	
Guacolda 5	3147.5	3153.0	+0.17 %	LF, RO	Solar Pozo Almonte 3	138.0	137.2	-0.60 %	
Guayacán	158.4	153.8	-2.94 %		Solar Puerto Seco	83.9	81.1	-3.37 %	PMG
HP EL ATAJO	23.7	16.9	-28.64 %		Solar Quilapilún	872.1	827.9	-5.06 %	
HP FLORIDA II	125.0	90.1	-27.92 %		Solar SDGx01	6.2	6.4	+3.55 %	PMG
HP FLORIDA III	52.8	52.8	-		Solar San Andrés	364.8	368.8	+1.10 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Santiago	626.5	630.4	+0.63 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Uribe	469.3	453.6	-3.35 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Usya	395.4	349.0	-11.75 %	LF
Hornitos	632.0	659.4	+4.34 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Hornitos-CTH	3946.6	2981.4	-24.46 %	LF	Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Isla	754.0	624.8	-17.14 %		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-	RO	Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Juncal	435.0	357.9	-17.72 %		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Teno	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	4911.4	5098.7	+3.81 %	DF	Teno Gas 50	0.0	134.9	GNP	
LA HUELLA	-	0.0	-		Termopacífico	12.8	0.1	-98.91 %	
La Confluencia	1320.0	1380.8	+4.61 %		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Higuera	1660.0	1690.0	+1.81 %	MM	Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
La Mina	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	IF, LF
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG3 GNL	283.4	252.9	-10.78 %	LF
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	DF	Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	SDCF, RO, LF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja 1	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15	1651.3	1735.5	+5.10 %	LF
Laja Energía Verde	230.2	118.0	-48.74 %	RO	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	616.0	612.0	-0.65 %	RO	Tocopilla-U16 GNL	6071.7	6040.7	-0.51 %	
Lautaro 2	510.3	492.9	-3.42 %	RO	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	Trapén	1031.3	962.0	-6.72 %	LF
Licantén	156.0	139.6	-10.52 %		Trincao	360.0	274.0	-23.89 %	
Licán	70.0	84.9	+21.26 %		Trongol	-	0.0	-	PMG
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-1	0.0	9.6	GNP	
Lircay	362.4	362.3	-0.03 %		Ujjina-2	0.0	7.5	GNP	
Llauquereo	0.9	0.4	-54.50 %	PMG	Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Loma Alta	235.3	229.2	-2.59 %		Ujjina-4	0.0	9.0	GNP	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Ujjina-5	0.0	0.0	-	MM
Loma Los Colorados 2	336.0	261.6	-22.14 %		Ujjina-6	112.1	0.0	-100.00 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 2	4560.0	4402.0	-3.46 %	LF, RO
Los Hierros	132.0	132.2	+0.15 %		Villa Alegre	65.6	57.5	-12.36 %	
Los Hierros 2	36.0	23.9	-33.72 %		Viñales	528.0	764.3	+44.75 %	
Los Molles	22.4	25.1	+11.88 %		Volcán	226.0	169.0	-25.22 %	
Los Pinos	1157.2	1728.0	+49.32 %		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Quilos	648.0	653.3	+0.82 %		Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Los Vientos	0.0	0.0	-		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
MALGARIDA 1	-	0.0	-		Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
MALGARIDA 2	193.0	231.3	+19.83 %	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	218401.4	212275.8	-2.80 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-	Sauce Andes	12.6	9.1	-28.08 %
Alerce	-	0.0	-	Sepultura	-	0.0	-
Alicahue	20.4	14.5	-29.17 %	Skretting	-	0.0	-
Allipén	62.3	53.7	-13.73 %	Skretting Osorno	-	0.0	-
Almendrado	-	0.0	-	Sol de Septiembre	50.7	58.4	+15.29 %
Ancalí	-	0.0	-	Solar Alto	15.9	14.9	-6.31 %
Argomedo	49.1	56.1	+14.23 %	Solar Altos de Til Til	9.3	7.2	-22.83 %
Aromos	-	0.0	-	Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Arrayán	-	0.0	-	Solar Alturas de Ovalle	37.8	27.6	-27.08 %
Auxiliar del Maipo	98.3	68.9	-29.89 %	Solar Amparo del Sol	14.7	11.0	-25.03 %
BERRUECO	-	0.0	-	Solar Antonia	18.3	18.6	+1.74 %
Bellavista 1	86.6	70.9	-18.23 %	Solar Ariztía	18.5	0.0	-100.00 %
Biocruz	-	2.8	-	Solar Bellavista	16.0	8.4	-47.73 %
Biomar	-	0.0	-	Solar Cabilsol	23.8	10.2	-57.02 %
Bluegate	-	0.0	-	Solar Cachiyuyo 2	86.3	66.9	-22.51 %
Boldos	-	0.0	-	Solar Calama 1	92.0	67.8	-26.36 %
Boquiamargo	0.0	0.0	-	Solar Calle Larga	22.9	17.9	-21.63 %
Bureo	9.5	6.0	-37.18 %	Solar Canesa 1	25.6	16.0	-37.43 %
CASABERMEJA	-	0.0	-	Solar Casuto	19.0	16.5	-13.11 %
Calafate	-	0.0	-	Solar Catemu	13.3	10.9	-17.65 %
Calfuco	-	0.0	-	Solar Catán	24.7	13.6	-45.02 %
Caliboro	23.4	15.9	-32.20 %	Solar Cernicalo 1	14.5	10.7	-26.33 %
Campesina	-	0.0	-	Solar Cernicalo 2	14.5	9.8	-32.81 %
Casablanca 1	-	0.0	-	Solar Chalinga	23.9	1.2	-95.18 %
Casablanca 2	-	0.0	-	Solar Chancon	22.6	15.3	-32.26 %
Cavancha	42.2	0.0	-100.00 %	Solar Chimbarongo	23.7	15.5	-34.51 %
Cañete	-	0.0	-	Solar Chuchiñi	18.2	15.5	-14.66 %
Chacabuco	83.0	68.3	-17.65 %	Solar Citrino	12.9	16.2	+25.23 %
Chanleufu	4.8	9.0	+88.46 %	Solar Cordillerilla	11.6	0.0	-100.00 %
Chifin	-	0.0	-	Solar Covadonga	87.3	58.0	-33.54 %
Chile Generación	-	0.0	-	Solar Crucero	0.5	14.2	+2984.75 %
Chorrillos	-	0.0	-	Solar Cruz	24.2	15.5	-36.20 %
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-	Solar Cuz Cuz	18.9	11.1	-41.28 %
Ciruelillo	-	0.2	-	Solar Don Eugenio	25.8	1.9	-92.79 %
Cocharcas	15.7	13.4	-14.86 %	Solar Don Mariano	16.9	17.5	+3.50 %
Collil	70.1	19.0	-72.83 %	Solar Eclipse	41.9	44.8	+6.94 %
Conchali	-	0.0	-	Solar El Boco	19.6	6.2	-68.32 %
Contra	-	0.0	-	Solar El Chincol	25.3	20.0	-20.90 %
Contulmo	-	0.0	-	Solar El Chucao	22.8	6.9	-69.75 %
Copiulemu	-	9.7	-	Solar El Divisadero	16.0	0.0	-100.00 %
Correntoso	0.0	0.0	-	Solar El Estero	9.7	9.2	-5.42 %
Cortés	-	0.0	-	Solar El Laurel	33.1	41.2	+24.22 %
Cosapilla	12.0	8.5	-28.83 %	Solar El Picurio	27.5	20.5	-25.38 %
Curacautín	-	0.0	-	Solar El Pilpen	27.7	17.5	-36.90 %
Curauma	-	0.0	-	Solar El Pitio	28.5	19.9	-30.32 %
Curileufu	-	0.0	-	Solar El Queltehue	27.3	-	-
DON ANDRÓNICO	11.4	12.3	+7.90 %	Solar El Quemado	26.3	14.7	-44.13 %
Danisco	-	0.0	-	Solar El Queule	33.4	29.8	-10.66 %
Darlin	33.4	38.8	+16.22 %	Solar El Roble	23.5	35.2	+49.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Don Walterio	53.0	25.4	-52.07 %
Dongo	51.2	15.2	-70.32 %
Donguil	0.7	0.5	-38.62 %
Doña Hilda	0.0	0.0	-
Doña Javiera	-	2.0	-
Doñihue	43.9	51.5	+17.21 %
EL ROMERAL	44.7	56.5	+26.44 %
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	3.4	3.6	+5.60 %
El Arrayán	-	4.4	-
El Campesino 1	-	4.1	-
El Canelo	42.8	29.7	-30.61 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	7.8	3.6	-54.10 %
El Condor	7.1	7.9	+11.47 %
El Diuto	57.2	41.2	-28.06 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	64.7	60.0	-7.22 %
El Llano	6.7	6.3	-6.13 %
El Manzano	61.7	43.6	-29.30 %
El Mirador	1.7	0.0	-100.00 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Queltehue	-	17.4	-
El Resplandor	21.9	16.7	-23.78 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	33.7	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.7	11.1	-29.42 %
Eólica El Arbol	126.4	17.9	-85.82 %
Eólica Huajache	16.1	8.8	-45.07 %
Eólica Las Peñas	21.4	0.0	-100.00 %
Eólica Lebu 3	14.1	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	24.1	0.0	-100.00 %
Eólica Ucuquer	7.0	6.8	-3.64 %
Eólico El Nogal	143.5	57.3	-60.04 %
Galpón	6.5	5.1	-21.77 %
Gami	-	0.0	-
Granada	65.1	56.5	-13.15 %
Guanaco Solar	13.0	17.6	+35.44 %
HBS	-	7.7	-
HBS-GNL	-	23.1	-
Hidrobonito MC1	33.3	17.9	-46.12 %
Hidrobonito MC2	17.9	8.9	-50.43 %
Hidroeléctrica Cumpeo	41.0	30.2	-26.52 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	10.1	13.4	+32.67 %
LAS TORTOLAS	2.4	2.1	-14.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar El Sauce	23.5	12.9	-45.11 %
Solar Encon	58.9	49.0	-16.79 %
Solar Esperanza	20.1	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	19.5	15.8	-18.93 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	43.2	35.2	-18.68 %
Solar GR Pepa	15.4	13.0	-15.73 %
Solar GR Santa Rosa	42.8	49.6	+16.02 %
Solar Girasoles	15.9	14.8	-7.29 %
Solar Guadalao	16.8	13.9	-17.00 %
Solar Homero	27.7	-	-
Solar Hormiga	16.4	14.2	-13.36 %
Solar Hornitos	2.3	0.8	-65.09 %
Solar Illapel 5X	25.1	12.7	-49.33 %
Solar Jahuel	46.8	37.2	-20.67 %
Solar Jaururo	20.6	8.6	-58.53 %
Solar José Soler Mallafré	8.8	9.3	+5.40 %
Solar Konda	20.0	15.7	-21.52 %
Solar La Acacia	78.9	49.5	-37.33 %
Solar La Blanquina	29.8	57.5	+93.06 %
Solar La Chapeana	17.7	8.3	-52.77 %
Solar La Chimba Bis	22.1	11.1	-49.75 %
Solar La Esperanza 2	73.0	50.4	-30.90 %
Solar La Estancia	11.4	17.7	+54.99 %
Solar La Frontera	38.9	26.3	-32.36 %
Solar La Lajuela	39.9	32.8	-17.66 %
Solar La Manga	28.4	11.3	-60.03 %
Solar La Quinta	25.8	19.4	-24.98 %
Solar Lagunilla	18.7	11.8	-36.89 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	27.5	21.9	-20.51 %
Solar Las Mercedes 1	13.3	17.2	+28.78 %
Solar Las Mollacas	17.7	6.0	-65.79 %
Solar Las Palomas	29.5	21.1	-28.58 %
Solar Las Perdices	19.6	17.5	-10.45 %
Solar Las Rojas	17.0	15.1	-10.85 %
Solar Las Terrazas	20.1	0.0	-100.00 %
Solar Las Torcasas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	26.7	14.3	-46.29 %
Solar Lipangue	0.0	0.0	-100.00 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	46.1	-
Solar Lo Miranda	27.4	41.3	+50.83 %
Solar Lo Sierra	12.4	14.5	+16.39 %
Solar Loreto	13.0	17.3	+32.73 %
Solar Los Gorriones	29.1	19.1	-34.42 %
Solar Los Libertadores	55.9	45.2	-19.18 %
Solar Los Paltos	21.8	11.6	-46.89 %
Solar Los Patos	28.8	20.7	-28.09 %
Solar Los Puquios	21.3	0.0	-100.00 %
Solar Luce	13.6	11.8	-13.60 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
LUMBRERAS	19.9	14.9	-25.21 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	4.6	3.3	-29.24 %
La Compañía 2	31.7	12.9	-59.44 %
La Ligua	21.7	9.5	-56.30 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	9.2	2.6	-71.49 %
La Viña - Alto la Viña	8.8	6.3	-28.66 %
Las Chacras	18.2	14.5	-20.63 %
Las Flores	22.4	10.2	-54.38 %
Las Lechuzas	0.0	0.0	-
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	28.0	19.5	-30.30 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	1.0	0.9	-8.55 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	119.4	86.4	-27.68 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	9.1	8.3	-8.82 %
Los Corrales 2	3.5	7.2	+108.33 %
Los Morros	33.1	23.5	-28.84 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.7	0.0	-100.00 %
Los Perales	19.3	11.3	-41.39 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	5.0	1.3	-73.96 %
Maisan	2.4	1.7	-31.36 %
Mallarauco	74.3	63.4	-14.63 %
María Elena	0.7	0.1	-90.01 %
María Pinto	11.3	10.5	-7.12 %
Melo	43.3	30.0	-30.69 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.4	15.6	-26.92 %
Minihidro El Toro	21.4	9.8	-54.35 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	8.4	-25.44 %
Molinera Villarrica	1.2	0.2	-87.79 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	0.0	0.0	-
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	3.1	0.2	-94.50 %
Munilque 2	9.1	5.6	-38.93 %
Orafti	-	0.0	-
PFV CANELILLO	20.7	12.6	-39.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Luders	27.0	18.1	-33.11 %
Solar Luna	13.8	12.7	-7.69 %
Solar Luna del Norte	19.9	15.5	-22.36 %
Solar Malaquita 2	86.3	74.3	-13.83 %
Solar Marchigue 2	73.0	33.9	-53.53 %
Solar Marchigue 7	18.7	15.1	-19.45 %
Solar Marin	25.3	17.1	-32.50 %
Solar Montt	24.7	13.6	-44.83 %
Solar Norte Chico 1	17.6	11.8	-33.25 %
Solar Ocoa	28.7	6.6	-77.07 %
Solar Olivillo	56.4	34.2	-39.27 %
Solar Ovejería	77.1	53.6	-30.53 %
Solar PFV Mostazal	81.3	58.5	-28.11 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	10.7	11.1	+3.94 %
Solar Pama	14.1	11.6	-18.03 %
Solar Panquehue 2	39.5	24.3	-38.53 %
Solar Paraguay	60.7	61.6	+1.39 %
Solar Parque Bicentenario	22.2	17.1	-22.94 %
Solar Pedreros	23.1	13.9	-39.90 %
Solar Peraillo	26.9	17.9	-33.31 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	19.8	12.5	-37.06 %
Solar Pirque	9.2	12.3	+33.46 %
Solar Placilla	59.2	62.8	+5.91 %
Solar Población	19.0	15.1	-20.81 %
Solar Portezuelo	24.3	14.3	-41.28 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	22.3	8.6	-61.42 %
Solar Punta Baja	14.8	12.6	-14.79 %
Solar Queltehue	17.7	18.7	+5.53 %
Solar RLA	12.5	12.7	+1.45 %
Solar Ranguil	22.3	15.7	-29.57 %
Solar Rodeo	21.8	12.0	-45.10 %
Solar Rovián	47.2	47.5	+0.78 %
Solar San Francisco	54.4	19.6	-63.93 %
Solar San Isidro	12.3	15.2	+23.58 %
Solar San Pedro	21.2	9.3	-56.27 %
Solar Santa Adriana	11.9	15.9	+34.36 %
Solar Santa Amelia	15.1	11.4	-24.33 %
Solar Santa Cecilia	16.5	13.0	-21.45 %
Solar Santa Clara	23.9	11.4	-52.23 %
Solar Santa Julia	23.8	14.4	-39.62 %
Solar Santa Laura	24.4	11.1	-54.71 %
Solar Santuario	27.7	20.2	-27.26 %
Solar Sol	19.9	15.9	-20.20 %
Solar Talca	60.3	53.5	-11.27 %
Solar Talhuén	25.1	14.5	-42.11 %
Solar Tambo Real	19.7	12.1	-38.78 %
Solar Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PFV CIPRES	69.7	61.7	-11.55 %
PFV COCINILLAS	13.7	12.8	-6.46 %
PFV PITRA	19.4	11.3	-41.91 %
PFV SANTA INES	0.0	0.0	-
PINARES	-	0.0	-
Palmar	38.9	31.9	-17.94 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	8.3	2.9	-64.87 %
Pichilonco	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	16.7	12.5	-24.78 %
Pitotoy	0.0	0.0	-
Puclaro	39.0	30.8	-21.09 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	2.8	2.2	-20.77 %
QUINANTU	16.6	11.9	-28.42 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	0.0	2.2	-
Quillay	14.9	13.5	-9.87 %
RAULI	62.9	66.2	+5.19 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	3.4	2.3	-33.13 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	6.7	17.1	+157.30 %
Roblería	9.9	23.7	+140.79 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	2.9	1.2	-57.53 %
SANTA CAROLINA	16.1	18.5	+15.25 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	4.1	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	12.3	9.1	-26.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Til Til	19.7	7.9	-59.76 %
Solar Trebal	11.4	10.0	-11.67 %
Solar Trica-Dos	13.0	11.9	-8.00 %
Solar Tricahue 2	54.3	62.0	+14.19 %
Solar Tucúquere	25.7	14.9	-42.16 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.4	0.2	-35.40 %
Solar UTFSM Viña del Mar	1.6	1.1	-28.84 %
Solar Valle Este 2	84.9	47.2	-44.47 %
Solar Valle Oeste 2	87.1	42.9	-50.72 %
Solar Valle de la Luna 2	24.5	0.0	-100.00 %
Solar Victoria	85.6	66.8	-22.04 %
Solar Villa Cruz	13.4	18.5	+37.92 %
Solar Villa Prat	21.2	11.9	-43.91 %
Solar Villa Seca	21.3	17.0	-19.90 %
Solar Vituco 2B	18.2	15.0	-18.05 %
Solar Ñilhue	7.1	4.8	-32.94 %
Solar Ñiquén	21.3	16.7	-21.60 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	3.8	-
Trailelfú	4.3	2.6	-40.69 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	57.5	-
Trueno	21.0	15.4	-26.58 %
Truful Truful	19.3	13.7	-28.92 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	6910.1	5130.0	-25.76 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

DLC:Desconectada con Limitación de Combustible

DLCI:Desconectada con Limitación de Combustible por Instalaciones

DLF:Desconectada con Limitación Forzada

DLP:Desconectada con Limitación Programada

DP:Desconexión Programada

DRO:Desconectada con Restricción Operativa

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa

GNP:Generación no programada

IF:Indisponibilidad por Falla

IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras

LC:Limitación de Combustible

LCI:Limitación de Combustible por Instalaciones

LF:Limitación Forzada

LP:Limitación programada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

PDO:Prueba DO

PMG:Pequeño Medio de Generación

PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida

PMM:Programa de Mantenimiento Mayor

PMMep:Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

PO:Prueba Operacional

RO:Restricción Operativa

SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

San Isidro 1 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
Atacama-2 Diésel	GNP por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Atacama-2 Diésel	81.2	Atacama TG2A con filtración de combustible diésel por circuito secundario, según IF 2021000698.
Bocamina 2	0.0	Tubo roto en caldera, según SDCF 2021021257.
Eólica San Juan	5.0	Desconexión de transformadores N°1 y N°2 de 220/33 kV, 110 MVA, por seguridad asociada a reparación de cables de media tensión del transformador N°1, según SDCF 2021021267 y 2021021269.
Kelar GNL	0.0	Kelar TG2 indisponible, según IF 2021000581.
Mejillones-CTM1	0.0	Inestabilidad de caldera por falla en bomba agua alimentación, según IF 2021000669.
Rapel	64.0	U-1 y U-2 indisponibles, según IF 2021000280 - 2021000286.
San Isidro 1 GNL	49.0	TV con desconexión de curso forzoso, para reparar tubo roto de la caldera, según SDCF 2021019699. TG indisponible por falla, según IF 2021000695.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

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

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	72.5	Limitada en 130 MW por alta emisiones de material particulado, según IL 2021000716.
Cochrane-CCH2	92.1	Limitada en 145 MW por limpieza de filtro debris, según SICF 2021021498.
Eólica San Gabriel	87.0	Limitada a 159 MW. Causa informada: Falla en alimentador 6 por actuación relé 50N, según IL 2021000443.
Eólica San Juan	25.0	Limitada en 100 MW, según IL 2021000680.
Eólica Sarco	90.0	Limitada a 153 MW. Causa informada: Falla de circuito N°4, según IL 2021000356.
Guacolda 1	86.0	Limitada a 133 MW Causa informada: Por máximo control de válvula de turbina, según IL 2021000412.
Guacolda 2	68.0	Limitada en 105 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000618.
Guacolda 3	83.0	Limitada a 125 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000747.
Guacolda 4	80.0	Limitada en 123 MW Causa informada: Por alta corriente en pulverizadores, asociados a calidad de la mezcla de carbón, según IL 2021000684.
Guacolda 5	90.0	Limitada en 135 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 202100725.
Hornitos-CTH	69.2	Limitada en 130 MW por alta emisiones de material particulado, según IL 2021000739.
Mejillones-CTM1	0.0	Limitada en 144 MW por presurización del hogar caldera, según IL 2021000178.
Mejillones-CTM2	49.0	Limitada en 60 MW por fuga de calentador de alta presión, según SICF 2021021491.
Norgener-NTO1	0.0	Se requiere verificación de Pmax con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021000072.
Nueva Ventanas	92.0	Limitada a 250 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000751.
San Isidro 1 GNL	49.0	Limitada en 200 MW y a no participar de AGC por inestabilidad de combustión en la caldera, según IL 2021000749.
Solar Carrera Pinto	70.0	Limitada a 70 MW. Causa informada: Falla en línea de producción N° 4, según IL 2020002383.
Solar Finis Terrae	79.7	Limitada en 110 MW. Causa informada: Cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.5	Limitada en 100.4 MW, según IL 2021000697.
Tocopilla-U14	0.0	Diferencial alta presión hogar, según IL 2021000554.
Tocopilla-U15	67.9	Filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Ventanas 2	93.0	Limitada a 190 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de combustión, según IL 2021000750.

3.4. Mantenimiento Mayor

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja, además alimenta los SS/AA de central El Toro y es respaldo de los SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
Angostura	100.0	Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2020 hasta el 31 de marzo de 2021. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bio Bio durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 213/2020. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2020002329.
Antuco	100.0	Debido a la entrada en vigencia del periodo de riego 2020 - 2021, Central Antuco deberá ajustar su generación al promedio del caudal afluente, esto con la finalidad de evitar fluctuaciones del caudal en la descarga, que puedan afectar a las comunidades y Asociaciones de canalistas de Antuco y Laja, según IL 2020002301.
Cipreses	100.0	C. Cipreses, de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un nivel no mayor al que comienza en un conteo semanal. Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.313.43 msnm, correspondiente a la cota final del día Domingo 20/12, según IL 2020002484.
El Toro	100.0	Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 734,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF, según IL 2020002456.
Guacolda 1	86.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000959
Guacolda 2	68.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2020000111.
Guacolda 3	83.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000958.
Guacolda 4	80.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000957.
Guacolda 5	90.0	Por estabilización de caldera, Unidad debe cumplir tiempo de estabilización de 2 hrs, según IL 2020002295.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nueva Renca Diésel	100.0	Limitada a operar con diésel en algunos escenarios. Causa informada: En escenarios de Pre emergencia y emergencia ambiental en la región Metropolitana, no puede operar con combustible diésel y en caso de encontrarse operando con el mencionado combustible, debe detener el ciclo combinado, según IL 20200001487.
Nueva Ventanas	92.0	Unidad deberá operar de acuerdo a los siguientes tiempos de estabilización por movimientos de carga(estos rangos también aplican para el CTF): - 267 MW a 205 MW sin tiempo de estabilización en ambos sentidos. - 204 MW a 137 MW 1,5 hrs de tiempo de estabilización. movimientos de carga dentro de rango sin restricción - 136 MW a 84 MW 3 horas de tiempo de estabilización. movimientos de carga dentro del rango sin restricción. Unidad puede realizar control de AGC entre el rango de 267 MW a 200 MW sin tiempo de estabilización, según IL 20200002317.
Pangue	50.0	U-1 limitada a generar 25 MVar cada vez que la unidad genere más de 180 MW. Causa informada: Debido a la configuración de S/E GIS de Pangue, por estar en servicio circuito N°2, cuando U-1 supere los 180 MW se deberá inyectar 25 MVar, esto ultimo para evitar fluctuaciones de potencia activa, según IL 2021000433.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	De acuerdo a convenio firmado por usuarios de junta de vigilancia del río Biobío, de forma excepcional, ritmo de descenso máximo de embalse Ralco no deberá superar los 12 cms/día, según IL 2021000256.D
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298.
Santa María	100.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130.
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.
Tocopilla-U14	0.0	Restricción para realizar AGC por falla comunicaciones, según IL 2021000547.
Ventanas 2	93.0	Queda restringida a operar con los siguientes tiempos de estabilización. Causa informada: Bloque bajo de generación 100 a 115 MW, 3 horas de tiempo de estabilización. Bloque intermedio de generación De 140 a 180 MW, 1.5 horas de tiempo de estabilización. Bloque alto de generación 190 a 215 MW, 3 horas de tiempo de estabilización. Para movimientos de generación dentro de un mismo bloque, no existe restricción de tiempo de estabilización y la unidad puede variar su generación dentro de los valores definidos en dicho bloque. Para cambio de bloque de generación ya sea de bloque bajo a intermedio o de alto a intermedio se debe esperar tiempo de estabilización, según IL 2020001738.

3.6. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Mejillones-CTM2	49.0	Reparación de fuga calentador de alta presión, según SDCF 2021021514.
Norgener-NT01	0.0	Tubo roto de caldera, según SDCF 2021020515.
Tocopilla-U14	0.0	Bajo stock de caliza, según SDCF 2021019646.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, PFV Nuevo Quillagua, H. Digua, Los Cóndores, PFV Azabache, PFV Atacama Solar II y PE La Estrella, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	Cs. Colbún y Canutillar se declaran en condición de agotamiento.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento.
00:14	Acciona	C. PE Tolpán limitada a 72 MW. Causa informada: Apertura de interruptor 52E2, quedan indisponibles 4 aerogeneradores. Según IL 2021000737.
00:17	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
00:27	Engie Generación	C. Mejillones CTM2 limitada en 130 MW. Causa informada: Revisión de ventilador aire primario 4, según IL 2021000736, cancelada IL 2021000638.
00:44	Chilquinta	S/E Nueva Pichirropulli paños J7 y J8 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Pruebas efectivas de telecontrol en forma alternada, según SDCF 2021021478.
00:54	Chilquinta	S/E Nueva Pichirropulli paños J7 y J8 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021021478.
01:30	Enor Chile	C. Ujina U-2 disponible, cancelado IF 2021000692.
01:34	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
02:23	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 abierta para regular tensión.
02:30	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 y línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
02:34	Colbún	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta para regular tensión.
03:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
03:40	Enor Chile	C. Ujina U-4 disponible, cancelado IF 2021000693.
03:54	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 245 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000738.
04:01	Engie Generación	C. Andina CTA cancelada limitación IL 2021000726, continúa limitada a 130 MW, según IL 2021000716.
04:58	Enor Chile	C. Ujina U-1 disponible, cancelado IF 2021000694.
04:58	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 2 abierta por regulación de tensión.
06:10	Engie Generación	C. Hornitos CTH limitada en 130 MW. Causa informada: Altas emisiones de material particulado, según IL 2021000739, cancelado IL 2021000721.
07:34	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar paño K6 disponible y cancelado con solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021013080.
07:48	CGE	Línea de 66 kV Monterrico - Santa Elvira con topología normal.
08:20	Enel Transmisión	S/E Pajaritos transformadores N° 1 y 2 de 110/12 kV; 50 MVA, interrupción forzada por protecciones, se pierden 39 MW de consumos. Causa informada: Falla en interruptor acoplador de MT.
08:42	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 cerrada.
08:51	Enel Transmisión	S/E Pajaritos cerrados transformadores N° 1 y 2 de 110/12 kV; 50 MVA, normalizados los consumos.
08:58	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo cerrado.
09:02	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
09:03	Enel Generación	C. San Isidro 1 sale del servicio en forma intempestiva con 219 MW. La frecuencia llega a 49,68 Hz. Causa informada: Inestabilidad en la cámara de combustión, según IF 2021000695.
09:05	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:07	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 230 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000740. Cancela IL 2021000738.

Centro de Control	Observación
09:50 Transelec	Líneas 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 teleprotecciones vía MMOO con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión enlaces de microondas (MMOO) por caída del servicio SCADA en S/E Las Palmas, según SICF 2021021845 - 21846 - 21847 - 21488.
09:55 Enor Chile	S/E C. Dominador y línea de 220 kV Cerro Dominador - PFV Cerro Dominador con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación de equipos primarios por alta contaminación, según SICF 2021021489 y 2021021490.
10:21 Engie Generación	C. Mejillones CTM2 se limitada a 60 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Fuga en calentador de alta presión, según SICF 2021021491.
10:26 Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
10:26 Transelec	S/E Entre Ríos interruptores J8 y J9 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar la presión de gas SF6, según SDCF 2021021476 - 2021021475.
10:46 AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a 195 MW. Causa informada: Control parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000741. Cancela IL 2021000735.
11:17 Enel Generación	C. San Isidro 1 TG sincronizada en pruebas, según IF 2021000695.
11:30 AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000742. Cancela IL 2021000740
12:32 Enel Generación	C. San Isidro 1 TG disponible y en servicio, cancelado IF 2021000695.
12:32 Enel Generación	C. San Isidro 1 TG limitada en 200 MW y a no participar de AGC. Causa informada: Inestabilidad de combustión, según IL 2021000749.
12:57 Enor Chile	S/E PE Sarco sale de servicio en forma intempestiva con 3 MW. Causa informada: Interrupción forzada por protecciones circuito N°8.
13:41 Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV abierto por control tensión.
13:52 Enel Green Power	C. PFV Carrera Pinto circuito 7 en servicio. Cancelado IF 2021000686.
14:12 AES Gener	C. Cochrane CCH2 limitada a 145 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de filtro Debris, según SICF 2021021498.
14:33 Transelec	S/E Entre Ríos interruptores J8 y J9 canceladas solicitudes de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021021476 - 2021021475.
14:39 Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.
14:39 Transelec	S/E Kimal Transformador N°2 500/220 kV y 750 MVA conectado.
14:42 Transelec	Línea de 220 kV Crucero - Kimal 1 y 2 abiertas según minuta DAOP N° 01-2020.
14:51 Transelec	Líneas 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 sistemas teleprotecciones de MMOO canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso, según SICF 2021021845 - 21846 - 21847 - 21488.
15:33 Celeoredes	S/E Illapa Interruptores J4 - J5 operación forzada por protecciones, según IF 2021000696.
15:51 AES Gener	S/E Tap Off Oeste interruptor H1 operación forzada por protecciones. Se pierden 12 MW de consumos correspondientes a CM Minsal, Causa informada: Descarga atmosférica, según IF 2021000697.
16:37 AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a 160 MW. Causa informada: Control parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000744. Cancela IL 2021000741.
17:02 Celeoredes	S/E Illapa Interruptores J4 - J5 cerrados, cancelado IF 2021000696.
17:02 Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV cerrado.
17:11 AES Gener	C. Guacolda 3 Limitada a 115 MW. Causa informada: Limitada por control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000745. Cancelado IL 2021000698.
17:20 AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 230 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000746. Cancela IL 2021000742.
17:52 AES Gener	S/E Tap Off Oeste interruptor H1 cerrado y recuperado el 100% de los consumos de CM Minsal, cancelado IF .2021000697.
17:58 Enor Chile	S/E PE Sarco disponible y en servicio.
18:07 AES Gener	C. Cochrane CCH2 sin limitación, cancelada SICF 2021021498.
18:20 AES Gener	C. Guacolda 3 Limitada a 125 MW. Causa informada: Limitada por control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000747. Cancelado IL 2021000745.
18:22 Engie Generación	C. Mejillones CTM1 disponible y limitada en 130 MW. Causa informada: Presurización hogar de caldera, según IL 2021000748. Cancelados IF 2021000669 e IL 2021000178.
18:34 Transelec	Línea de 220 kV Charrúa - Duquenco teleprotecciones vía OPLAT sin limitación, cancelado IL 2020002461.
18:52 Chilquinta	S/E San Felipe transferencia automática deshabilitada por control transferencia de las líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza 1 y 2.
19:13 Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierta por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
19:17 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
19:19 AES Gener	C. Norgener NTO 1 sincronizada en pruebas, según SDCF 2021020515.
19:25 TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
19:32 Enel Generación	C. Atacama TG2A sale de servicio de forma intempestiva con 30 MW. Causa informada: Filtración de combustible diésel por circuito secundario, según IF 2021000698.

Hora	Centro de Control	Observación
19:42	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
20:38	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta por regulación de tensión.
21:17	AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a 190 MW. Causa informada: Control parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000750. Cancela IL 2021000744.
21:42	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000751. Cancela IL 2021000746.
21:48	Chilquinta	S/E San Felipe transferencia automática habilitada.
22:00	Engie Generación	C. Andina CTA cancelada limitación IL 2021000716, continúa limitada a 170 MW, según IL 2020000115.
22:17	LAP	C. PE San Juan transformador N° 2 de 220/33 kV de 110 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de cables de MT en mal estado presentando descargas parciales, según SDCF 2021021513.
22:17	LAP	C. PE San Juan y transformadores N° 1 y 2 de 220/33 kV, 110 MVA canceladas solicitudes de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021021267, 2021021269 y 2021020486.
23:24	Engie Generación	C. Mejillones CTM2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de fuga calentador de alta presión, según SDCF 2021021514, cancelada SICF 2021021491.
23:57	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -14.2 [MW/m].
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -446.2 [MW].
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 486.5 [MW].
20:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 18.7 [MW/m].
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 3.2 m3/s, a solicitud de riego.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 51 m3/s, a solicitud de la DGA.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
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		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Engie Transmisión	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA.	12/11/2019	00:40		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro paño J2 (Esperanza) sin datos SCADA y tensión de la Barra 220 kV.	20/12/2019	21:30		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
CGE	S/E El Sauce datos SCADA F/S.	23/08/2020	19:30		
Chilquinta	S/E Miraflores interruptor H4 datos SCADA F/S.	17/09/2020	05:30		
Enor Chile	S/E Valle Central interruptor B2-15 sin datos SCADA F/S	05/10/2020	12:10		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
CGE	S/E Nirivilo data SCADA.	31/12/2020	15:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Potencia	S/E Los Vilos J6 y S/E Los Espinos sin datos SCADA. No refleja estados.	01/02/2021	08:43		
Enel Transmisión	S/E Nueva Lampa falla de telecontrol paños.	08/03/2021	16:57		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	Hot line.	28/02/2021	12:00		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 13 de marzo de 2021

1. 2023年5月20日，公司召开2023年第二次临时股东大会，审议通过了《关于修改〈公司章程〉的议案》，自2023年5月20日起生效。

序号	议案名称	议案类别	议案内容	表决方式	表决结果	是否关联	关联人姓名	关联关系	是否回避	表决票数	赞成票数	反对票数	弃权票数	通过/未通过
1	关于修改《公司章程》的议案	普通决议	《公司章程》全文	现场投票	通过	否			否	100%	100%	0%	0%	通过
2	关于修改《股东大会议事规则》的议案	普通决议	《股东大会议事规则》全文	现场投票	通过	否			否	100%	100%	0%	0%	通过
3	关于修改《董事会议事规则》的议案	普通决议	《董事会议事规则》全文	现场投票	通过	否			否	100%	100%	0%	0%	通过

ANEXO N°5

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

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 13-03-2021 19:22

Finalizado

Número:

2021000697

Solicitante:

AES GENER

Empresa:

AES GENER

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

TAP OFF OESTE - MINSAL 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP OFF OESTE - MINSAL 110KV C1

Nombre : TAP OFF OESTE - MINSAL 110KV C1

Fecha Perturbacion : 13-03-2021 15:59

Fecha Normaliza : 13-03-2021 17:52

Protección : 51N

Interruptor : 52H1

Consumo : 21.32

Comentario : Apertura 52 H1 en S/E Tap Off Oeste, de la LT Tap Off Oeste-Minsal por descarga Atmosférica

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

San Pedro de Atacama

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Descarga Atmosférica

Causas**-Fenómeno Físico:** Descargas eléctricas atmosféricas.**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Protección de sobrecorriente temporizada residual**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Descarga Atmosférica**-Elemento:** .

-Fenómeno Eléctrico: Descarga Atmosférica

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Descarga Atmosférica

-Acciones Inmediatas: informar al coordinador

-Hechos Sucuidos: Apertura 52 H1 en S/E Tap Off Oeste, de la LT Tap Off Oeste-Minsal por descarga Atmosférica

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se investiga

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se investiga

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

SQM / Perd. Estm. de Potencia: 21.32 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

13-03-2021 15:59



Fecha / Hora Estimada Retorno:

13-03-2021 17:52

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

13-03-2021 17:52

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2021000697.zip (/informe_fallas/download_file/604d2d9ead651f4722ea4a9f/2021000697.zip)	26/03/2021 18:06:21
 IF 697-2021 LT Oeste-Minsal.pdf (/informe_fallas/download_file/604d2d9ead651f4722ea4a9f/IF 697-2021 LT Oeste-Minsal.pdf)	26/03/2021 18:06:21

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por AES Gener S.A.

1. Descripción General de la interrupción

a) Identificación del propietario de la instalación donde se produjo la falla:

Empresa	AES Gener S.A.
RUT	94.272.000-9
Representante Legal	Ricardo Manuel Falú
Dirección Legal	Rosario Norte 532, piso 19, Las Condes

b) Identificación del elemento o equipo fallado

Línea de Transmisión Oeste-Minsal 110 kV

c) Identificación de instalación fallada

Nombre Instalación	Línea de Transmisión Oeste-Minsal 110 kV, ID BDIT 1895
Tipo de Instalación	Línea, 110 kV
Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla	Segmento Tx dedicado
Tipo de elemento eléctrico fallado	Línea de transmisión
Elemento u equipo fallado	Línea de Transmisión Oeste-Minsal 110 kV, ID BDIT 1895

d) Fecha y hora de la falla: Sábado 13-03-2021 15:59:08.992 hrs.

e) Estimación de consumos desconectados: 21,32 MW.

f) Origen de la falla:

Descargas Eléctricas atmosféricas: Código CLI3

g) Fenómeno físico:

- Descargas Eléctricas atmosféricas: Código CLI3
- Probatorios:
 - a. Registro fotográfico con fecha y hora: Se adjunta informe de patrullaje
 - b. Informe técnico: En proceso de investigación.
 - c. Cantidad de veces que la instalación se ha visto afectada por este tipo de fenómenos atmosférico, con o sin afectación de suministro: No ha sido afectada con anterioridad.
 - d. Considerando que es una condición meteorológica, aportar registro público y conocido del hecho, o declaración jurada: Se adjunta registro público.

h) Fenómeno eléctrico:

Activación de la función W2 Ground Time OC (51N) Fase 1 en la protección multifunción Multilin SR745 GE

i) Causa de la falla:

Falla en la LT 110kV Oeste – Minsal se produce por una descarga atmosférica activando la función W2 Ground Time OC (51N), Fase N°1 en la protección multifunción Multilin SR745 GE, la que emite una orden de disparo sobre el interruptor de poder 52H1 en el extremo Oeste

En función de los antecedentes la causa de la falla es considerada como un evento de “Fuerza Mayor”, según lo dispone la Superintendencia de Electricidad y Combustibles por medio de su Resolución Exenta N° 15704 del año 2016, y según se expone en el Anexo N° 2 adjunto a esta presentación.

j) Reiteración:

NO

k) Detalles de la instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla:

Equipo o elemento: Línea de Transmisión 110 kV Oeste Minsal

Longitud: 33 kms

Tipo de conductor: AAAC BUTTE, 158 mm²

Año de puesta en servicio efectivo: 1997

Vida útil del equipo: 30 años.

Retraso en inversiones pactadas: No

Tabla N°1 Plan de Mantenimiento

Número	Estado	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Trabajos a Realizar	Fecha Inicio	Fecha Fin
2020045523	Ejecución Exitosa	TAP OFF OESTE - MINSAL 110KV C1	Inspección Visual	IVP con apoyo de Drone Línea Oeste - Minsal 1 x 110 kv Poste 01 a 114 Cto Simple.	25-06-20 08:00	25-06-20 19:00
2020050972	Ejecución Exitosa	TAP OFF OESTE - MINSAL 110KV C1	Inspección Visual	IVP con apoyo de Drone Línea Oeste - Minsal 1 x 110 kv Poste 01 a 114 Cto Simple.	15-07-20 08:00	15-07-20 19:00
2020076866	Ejecución Exitosa	TAP OFF OESTE - MINSAL 110KV C1	Lavado de Aislación	Lavado Aislación Postes 1 al 114 Restricciones Tap-Off Oeste: No reconectar 52H1, SE Minsal: No reconectar 52 H1 y 52H2.	13-10-20 08:00	13-10-20 18:00
2020076875	Ejecución Exitosa	TAP OFF OESTE - MINSAL 110KV C1	Lavado de Aislación	Lavado Aislación Postes 1 al 114 Restricciones Tap-Off Oeste: No reconectar 52H1, SE Minsal: No reconectar 52 H1 y 52H2.	15-10-20 08:00	15-10-20 18:00
2020079248	Ejecución Exitosa	TAP OFF OESTE - MINSAL 110KV C1	Lavado de Aislación	Lavado Aislación Postes 1 al 114 Restricciones Tap-Off Oeste: No reconectar 52H1, SE Minsal: No reconectar 52 H1 y 52H2.	22-10-20 08:00	22-10-20 18:00
2020079249	Ejecución Exitosa	TAP OFF OESTE - MINSAL 110KV C1	Lavado de Aislación	Lavado Aislación Postes 1 al 114 Restricciones Tap-Off Oeste: No reconectar 52H1, SE Minsal: No reconectar 52 H1 y 52H2.	23-10-20 08:00	23-10-20 18:00
2020080442	Ejecución Exitosa	TAP OFF OESTE - MINSAL 110KV C1	Lavado de Aislación	Lavado Aislación Postes 1 al 114 Restricciones Tap-Off Oeste: No reconectar 52H1, SE Minsal: No reconectar 52 H1 y 52H2.	29-10-20 08:00	29-10-20 18:00

2020085071	Ejecución Exitosa	TAP OFF OESTE - MINSAL 110KV C1	Lavado de Aislación	Lavado Aislación TAP OFF OESTE - MINSAL 110KV	11-11-20 08:00	11-11-20 18:00
2020088944	Aprobado	TAP OFF OESTE - MINSAL 110KV C1	Lavado de Aislación	Lavado Aislación línea 110 kV Oeste - Minsal Postes N°86 a N°100.	25-11-20 08:00	25-11-20 18:00

- l) **Ubicación urbana o rural, según decreto 327,1997, Ministerio de Minería, Título IX Art.25°:** Rural.
- m) **Comuna en donde se originó la falla:** CUT:02203, San Pedro de Atacama
- n) **Comunas afectadas por la falla:** No aplica

2. Acciones Preventivas y/o Correctivas

No aplica

3. Cronología de eventos y/o actividades:

- a) **Hora de llegada de personal calificado al punto de falla, los recursos utilizados y la hora de comienzo de las faenas de normalización.**
- 16:04 hrs. Se informa condición a personal de protecciones y control solicitando la interrogación de protecciones.
 - 16:43 hrs. Operaciones T-SING informa de condiciones climáticas desfavorables con tormenta eléctrica en la zona.
 - 16:54 hrs. Operaciones T-SING informa que la operación automática del interruptor se debe a: Falla a tierra en Fase 1 en Línea Oeste Minsal, extremo SE Oeste y se solicita intento de cierre para normalización de la Línea de transmisión
 - 17:41 personal de SQM está en condiciones de ser energizado previa apertura de alimentadores en 23 kV. El retraso se debe principalmente a que personal de SQM no podía desplazarse a terreno por las condiciones climáticas adversas
- b) **Descripción de los Mecanismos de Normalización Utilizados: Detalle de los elementos utilizados para la normalización del sistema.**
- Revisión remota de protecciones
 - Verificación de condiciones climáticas en la zona
- c) **Descripción de las acciones Realizadas para normalizar el Servicio: Principales comunicaciones entre los CC de las empresas con el CDC.**
- 16:59 hrs. Centro Control AES solicita a CDC realizar intento de cierre de la Línea, previa coordinación con el Cliente.
- d) **Fecha y hora de normalización del servicio, y las acciones realizadas para la regularización del servicio.**
- 17:51 hrs comienza proceso de normalización de consumos afectados de forma gradual y en coordinación con CC AES Gener
- e) **Cronología de maniobras realizadas por los CC para despejar la falla y la normalización del servicio.**

Tabla N°2 Cronología de los Eventos

Instalación	Equipo	Evento	Causa	Hora
Línea 110 kV	Interruptor 52H1	Apertura	Función W2	15:59:08.992

Oeste-Minsal, extremo Oeste		Interruptor 52H1	Ground Time OC (51N), Fase 1	
Línea 110 kV Oeste-Minsal, extremo Oeste	Interruptor 52H1	Cierre Manual de Interruptor	Normalización	17:51:32.142

f) **Cronología de las actividades y de los trabajos efectuados por las cuadrillas en terreno, para reparar/normalizar la topología de la instalación fallada.**

- No aplica

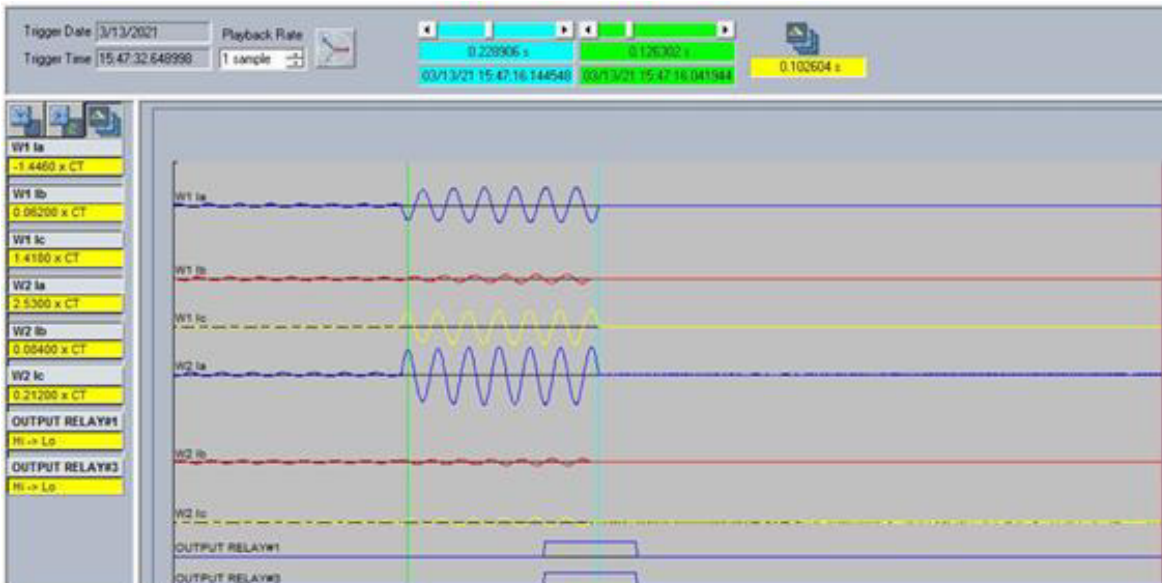
g) **Cronología de eventos que provocan la indisponibilidad de suministro.**

- 15:59 hrs. Apertura de Interruptor 52H1 en SE Oeste.

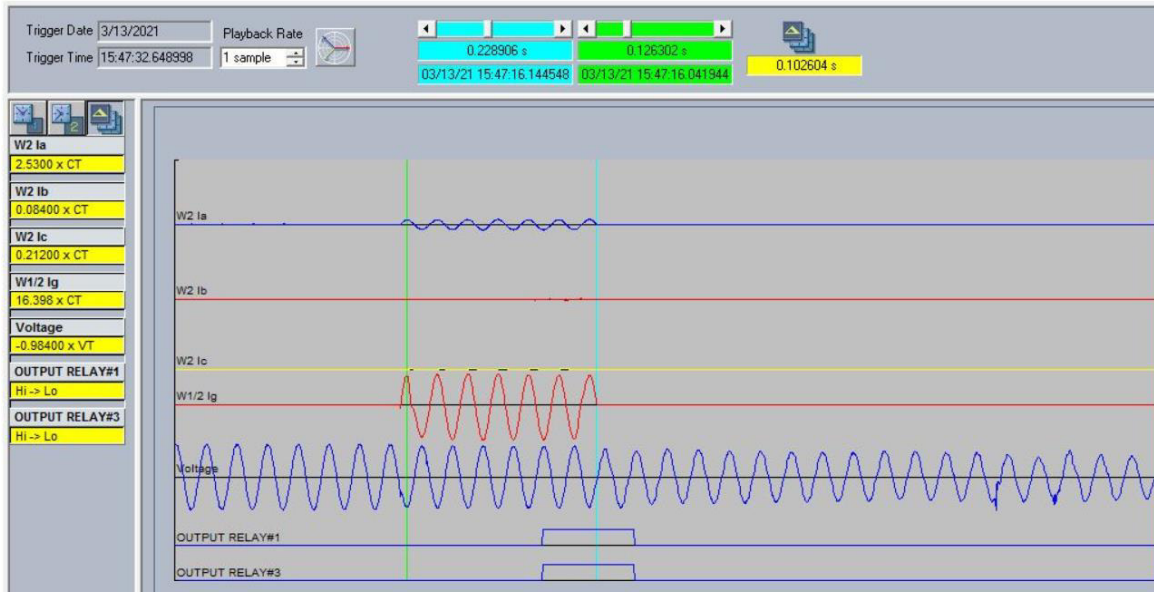
4. Análisis de las actuaciones de protecciones:

La protección asociada al interruptor 52H1 de S/E Oeste opera correctamente en función a sus ajustes y característica de la falla.

Registros Oscilográficos Protección Multilín SR745 GE Interruptor 52H1 S/E Oeste



Corrientes por fase Devanado W2 (110 kV)



Corrientes por neutro devanado W2 (110 kV)

5. Anexos:

1. Anexo N°1 Registros Oscilográficos
2. Anexo N°2 Antecedentes que acreditan la Fuerza Mayor
3. Anexo N°3 Alerta Temprana Preventiva evento Meteorológico
4. Anexo N°4 Informe Patrullaje de Línea

Anexo N°1: Registros Oscilográficos

Registros Oscilográficos Protección Multilin SR745 GE Interruptor 52H1 S/E Oeste

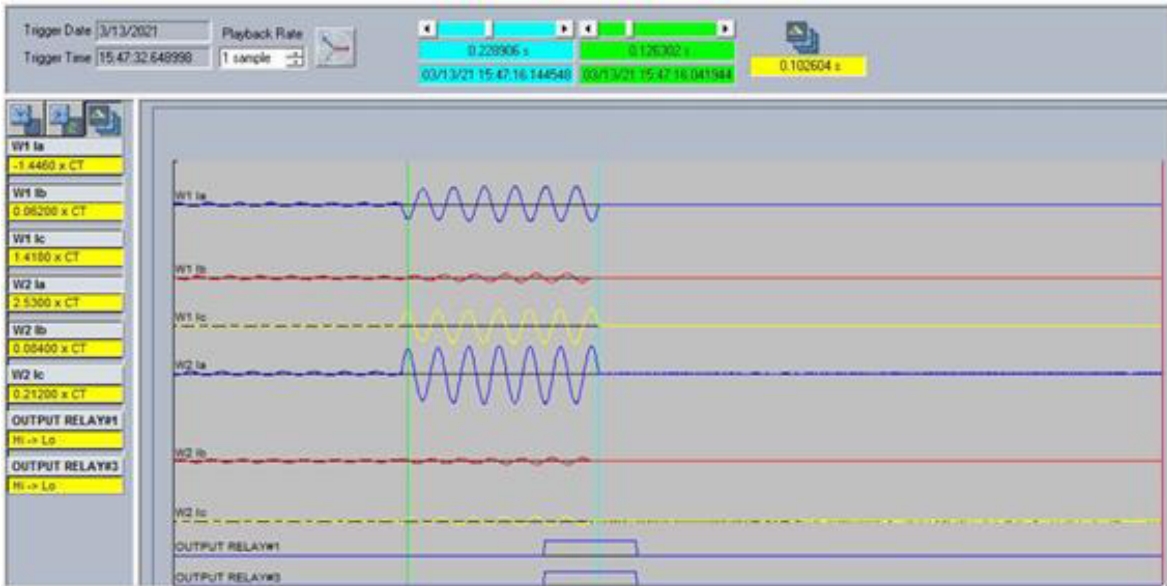


Fig. 1 Corrientes por fase Devanado W2 (110 kV)

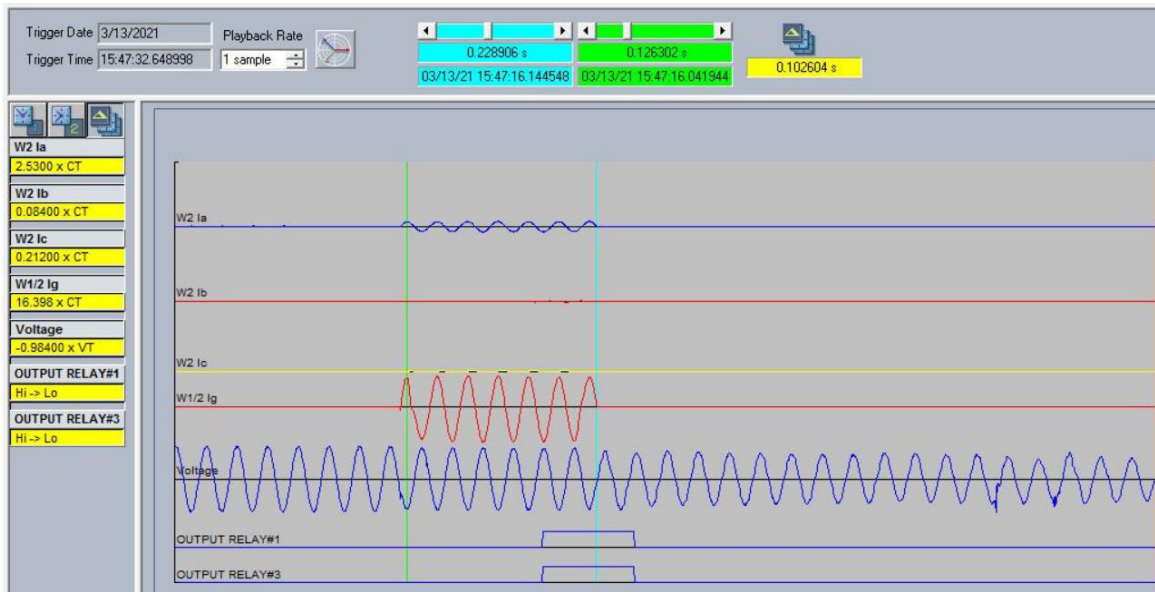


Fig 2. Corrientes por neutro devanado W2 (110 kV)

Anexo N°2: Antecedentes que acreditan la Fuerza Mayor

Antecedentes que acreditan la Fuerza Mayor

Consideraciones generales sobre el caso fortuito

Cabe señalar que, el caso fortuito o fuerza mayor ha sido definido en el artículo 45 del Código Civil como: *“El imprevisto a que no es posible resistir”*. De acuerdo con la interpretación dada por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles por medio de su Resolución Exenta N° 15704 del año 2016, el caso fortuito, para que constituya un eximente de responsabilidad, debe cumplir tres requisitos: (i) Imprevisibilidad del hecho; (ii) Irresistibilidad del mismo; y (iii) Exterioridad del hecho.

1. Imprevisibilidad del hecho.

En el caso en concreto, se produjo un evento climático con “tormentas eléctricas” en los sectores cordilleranos y precordilleranos de la región de Antofagasta acompañado de precipitaciones débiles a la línea en cuestión. En consecuencia, en el caso analizado, los impactos causados por la descarga atmosférica sobre la línea escapan a la previsibilidad que pudiese tener AES Gener, como para vislumbrar y prever un evento de esta naturaleza.

Según lo ha señalado la jurisprudencia, *“En lo que concierne a los antecedentes que lo configuran, la naturaleza imprevista se verifica cuando no resulta posible vislumbrar la existencia del daño con anterioridad a su ocurrencia y haberse adoptado todas las precauciones para que el daño no se produzca y, aun así, ha sido imposible para el agente contrarrestarlo”*. (Corte Suprema, Rol 76461-2016). Lo anterior a todas luces tiene lugar en este caso, tratándose de condiciones climática cuya ocurrencia es naturalmente imprevista.

2. Irresistibilidad del hecho

La irresistibilidad, se refiere a que no ha sido posible evitar el acaecimiento del hecho, siendo imposible eludir la ocurrencia de sus efectos. En el caso particular, las consecuencias de la afectación de la línea en cuestión, por la descarga atmosférica, son completamente irresistibles para AES Gener, teniendo en cuenta, que la construcción y estado de la línea se encuentra acorde a la normativa eléctrica vigente. En consecuencia, una vez producido el evento climático en cuestión, ha resultado imposible para la compañía evitar los efectos de la descarga eléctrica.

3. Exterioridad del hecho

Tratándose de un evento climático, se trata de una clase de hechos que no son de aquellos que sean imputables a AES Gener, o aquellos en que la compañía tenga alguna clase de injerencia. En consecuencia, el hecho es completamente ajeno a la voluntad de **AES Gener** y tampoco existió contribución alguna para que este tuviera lugar.

Anexo N°3: Alerta Temprana Preventiva evento Meteorológico

 Oficina Nacional de Emergencia Ministerio del Interior y Seguridad Pública	PARA: SR. INTENDENTE REGIONAL SR. GOBERNADOR PROVINCIA DE ANTOFAGASTA SRA. GOBERNADORA PROVINCIA DE EL LOA SR. ALCALDE COMUNA DE ANTOFAGASTA SR. ALCALDE COMUNA DE CALAMA SR. ALCALDE COMUNA DE SAN PEDRO DE ATACAMA SR. ALCALDE COMUNA DE OLLAGÜE INTEGRANTES SISTEMA REGIONAL DE PROTECCIÓN CIVIL	
	DE: CENTRO DE ALERTA TEMPRANA REGIONAL	
ANÁLISIS INFORMATIVO PARA AUTORIDADES	FIRMA: 	TIMBRE: 

ANÁLISIS TÉCNICO DE RIESGOS ACTUALIZA ALERTA TEMPRANA PREVENTIVA

EVENTO: METEOROLÓGICO		Nº hojas: 3.
COBERTURA: PROVINCIA DE EL LOA Y COMUNA DE ANTOFAGASTA		
FECHA DE OCURRENCIA 12 de Marzo de 2021	FECHA DEL INFORME 11 de Marzo de 2021	HORA DEL INFORME 13:10 HRS.

1. RESUMEN DE LA SITUACIÓN

La Dirección Meteorológica de Chile, mediante actualización del Aviso Meteorológico CNA A42-10/2021 de fecha jueves 11 de Marzo de 2021, indica que desde el día viernes 12 hasta el domingo 14 de Marzo de 2021, continuará la probabilidad de desarrollo de "Tormentas Eléctricas" en los sectores cordilleros y precordilleros de la Region de Antofagasta.

Cabe destacar, que este fenómeno afectará principalmente en horas de la tarde y noche.

Por otra parte, de acuerdo a los reportes emitidos por la DMC., mediante el Pronóstico Meteorológico Regional Norte e Informe de Riesgo Meteorológico, existe la probabilidad de que esta condición meteorológica sea acompañada de **Precipitaciones débiles** de acuerdo a los montos que se indican a continuación:

REGIÓN ANTOFAGASTA	12 - 13 MARZO	13 - 14 MARZO
Precordillera	0.5 – 3.0 mm	-
Cordillera	2.0 – 6.0 mm	2.0 – 6.0 mm

En consideración a estos antecedentes que suponen un aumento del riesgo asociado a esta variable meteorológica, la Dirección Regional de ONEMI Antofagasta, **ACTUALIZA ALERTA TEMPRANA PREVENTIVA** por evento **METEOROLÓGICO**, para la Provincia de El Loa y Comuna de Antofagasta, que se encuentra vigente desde el 04 de Marzo de 2021 y mantendrá hasta que las condiciones meteorológicas así lo ameriten.

La declaración de dicha alerta, se constituye como un estado de reforzamiento de la vigilancia, mediante el monitoreo preciso y riguroso de las condiciones de riesgo y las respectivas vulnerabilidades asociadas a la amenaza, coordinando y activando al Sistema de Protección Civil con el fin de actuar oportunamente frente a eventuales situaciones de emergencia.

2. CURSOS DE ACCIÓN

- Difusión de la presente Alerta Temprana a integrantes de los respectivos Comités de Protección Civil Provinciales y Comunales y asegurar que la información relativa a esta Alerta sea comunicada a sus correspondientes servicios.
- Alerta preventiva de los Comités de Operaciones de Emergencia.
- Asegurar la información pública oportuna a la comunidad de la respectiva Alerta para la aplicación de medidas preventivas.
- Puesta a punto de enlaces de Coordinación y planificaciones de operaciones de emergencia.
- Monitoreo permanente de puntos críticos en el territorio y de conectividad vial.
- Detección de zonas de riesgo y vulnerabilidades asociadas.
- Catastro de recursos actualizados.
- Realizar mantenciones urbanas preventivas a fin de disminuir vulnerabilidades asociadas.
- Previsión de eventual necesidad de albergues.
- Verificación de enlaces de comunicación.

3. AMPLITUD DE LA ALERTA

- Dirección Provincial de Protección Civil y Emergencia de Antofagasta.
- Dirección Provincial de Protección Civil y Emergencia de El Loa.
- Dirección Comunal de Protección Civil y Emergencia de Antofagasta.
- Dirección Comunal de Protección Civil y Emergencia de Calama.
- Dirección Comunal de Protección Civil y Emergencia de San Pedro de Atacama.
- Dirección Comunal de Protección Civil y Emergencia de Ollagüe.

4.- ORIENTACIONES A LA ALERTA

En atención al pronóstico de **Tormentas Eléctricas**, el Sistema Regional de Protección Civil recomienda a la población suspender juegos u otras actividades al aire libre, como faenas o trabajos con maquinarias, evitar refugiarse bajo árboles, postes o antenas, evitar nadar o ingresar a lagos o ríos, no acercarse a máquinas, cercas, tubos, rejas o mástiles. En cuanto a recomendaciones en el hogar, determinar un lugar seguro para resguardarse, desenchufar y desconectar todos los aparatos eléctricos, evitar cualquier contacto con agua, cerrar cortinas y persianas para evitar daños si hubiese quebradura de vidrios.

En atención a la condición de **Precipitaciones** pronosticadas y considerando la probable acumulación de material que pudiere existir de acuerdo a la vulnerabilidad local, se deberá mantener el monitoreo, principalmente a cursos de agua y quebradas, poniendo atención a los aumentos súbitos de escorrentía y caudales, ya que son indicadores de posibles fenómenos de remoción en masa.

Los municipios e integrantes del Sistema de Protección Civil, deberán evaluar y monitorear permanentemente las condiciones de vulnerabilidad, adoptando todas las medidas pertinentes para evitar el impacto sobre la población mediante la sensibilización y orientación en actividades de operaciones turísticas, rutas y conectividad, servicios básicos, sitios de interés, poblados remotos y/o zonas distantes, activar los respectivos Comités de Operaciones de Emergencia y establecer todas las coordinaciones previstas en la planificación específica para estos casos.

Las personas que realicen excursiones y montañismo, tanto en interior como en cordillera, deberán contar con la implementación necesaria, como asimismo la notificación correspondiente en Carabineros y, en el caso de extranjeros, contar con la debida autorización de DIFROL.

Además, aquellas personas que ingresen a áreas del Sistema Nacional de Áreas Silvestres Protegidas del Estado (SNASPE), se deberán registrar en la correspondiente administración de CONAF.


La Dirección Regional de ONEMI de Antofagasta continuará evaluando la condición meteorológica de acuerdo a los reportes entregados por la Dirección Meteorológica de Chile, manteniendo oportunamente informado al Sistema de Protección Civil.

Fuentes:

Antecedentes Meteorológicos: Dirección Meteorológica de Chile/ Actualización de Aviso Meteorológico CNA A42-10/2021, Pronóstico Público CMR NORTE e Informe de Riesgo Meteorológico correspondiente al 11-03-2021.

Orientaciones y Análisis de Riesgo: Centro Alerta Temprana Regional.


Anexo N°4: Informe Patrullaje de Línea

	INSPECCION VISUAL PEDESTRE CON APOYO DE DRONE.	2021
Sección Líneas	Nº INFORME 1	Página 1 de 4

Patrullaje realizado en LT Oeste - Minsal.

Marzo 2021

Estado	Elaborador	Revisor	Aprobado
Elaboración	JORGE MÉNDEZ	WILLY SEPÚLVEDA	

	INSPECCION VISUAL PEDESTRE CON APOYO DE DRONE.	2021
Sección Líneas	Nº INFORME 1	Página 2 de 4

Patrullaje LT Oeste – Minsal, 17 de marzo 2021.

LT OESTE – MINSAL.

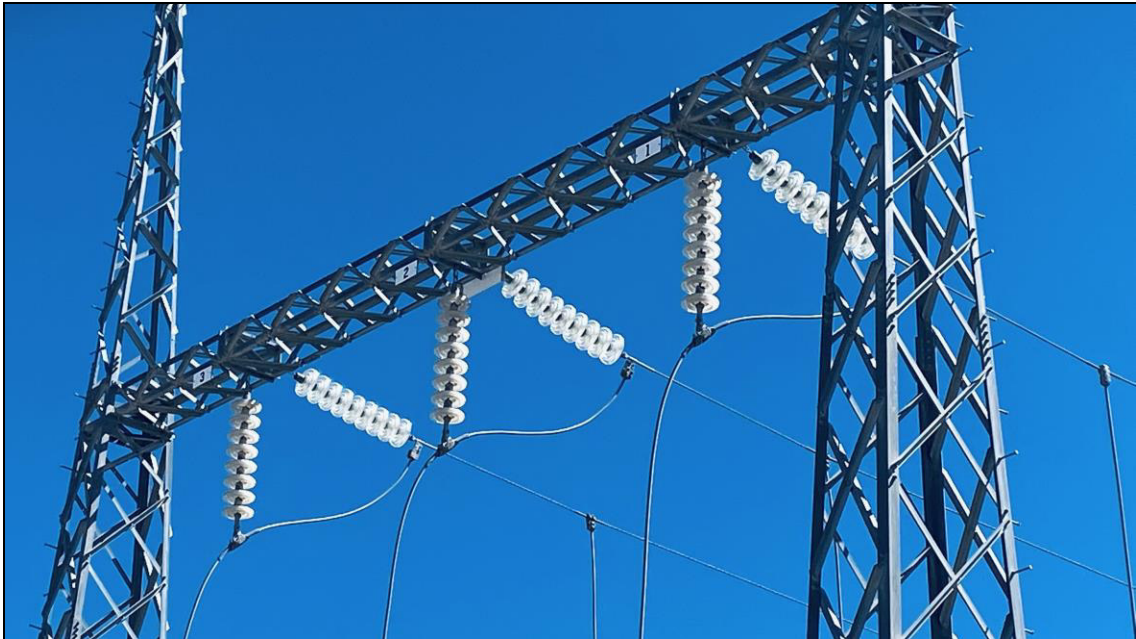
Se realiza patrullaje desde SE Oeste hasta Poste Nro 95, en este poste se encuentra el límite con SQM y no nos permite ingresar por caminos establecidos.

Dentro de este patrullaje realizado con binocular y apoyo de Drone, en caso de encontrar algún detalle de observaciones se saca fotografía en aquel punto, por lo consiguiente durante el patrullaje no se encontró ningún detalle que reportar. La línea se encuentra operativa y sin anomalías que se puedan observar.


Se adjuntan fotos de patrullaje.



Estado	Elaborador	Revisor	Aprobado
Elaboración	JORGE MÉNDEZ	WILLY SEPÚLVEDA	



Estado	Elaborador	Revisor	Aprobado
Elaboración	JORGE MÉNDEZ	WILLY SEPÚLVEDA	

	<p align="center">INSPECCION VISUAL PEDESTRE CON APOYO DE DRONE.</p>	<p align="center">2021</p>
<p>Sección Líneas</p>	<p align="center">Nº INFORME 1</p>	<p align="right">Página 4 de 4</p>



Estado	Elaborador	Revisor	Aprobado
Elaboración	JORGE MÉNDEZ	WILLY SEPÚLVEDA	