

Estudio para análisis de falla EAF 273/2021

“Desconexión forzada de la línea 66 kV Loncoche – Pullinque N°1”

Fecha de Emisión: 04-10-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	11/09/2021
Hora	21:04
Consumos desconectados (MW)	28.65
Demanda previa del sistema (MW)	10056.1
Porcentaje de desconexión	0.285 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Pullinque – Loncoche N°1 / LT098CI1TR06T005ST01T005
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 66 kV Pullinque – Loncoche N°1 / LT098CI1TR06T005ST01T005
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Pullinque, correspondiente a la línea 66 kV Pullinque – Loncoche N°1, por medio de la operación de sus protecciones.

La empresa CGE S.A. señala que desconoce la causa de la falla, pero se presume que podría atribuirse al acortamiento de distancia eléctrica a raíz de mal tiempo en la zona.

d.2 Fenómeno Físico:

OTR2: Origen no determinado.

La empresa CGE S.A. no entrega antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado, ya que no aplica en este caso.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA_ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 426_2019	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente: Se reestablece el cargador de baterías, se verifica su normal funcionamiento y se supervisa la carga completa del banco de baterías. Se revisa el sistema de control sin encontrarse anomalías que expliquen la causa de la apertura del interruptor 52H1 de S/E Mariscal.	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente: Se proyecta ampliar la capacidad del banco de baterías de la subestación, para que tenga una mayor autonomía, reemplazando el actual banco de 100 Ah a uno de 300 Ah. Se reemplazará el actual cargador de baterías de 20 A por uno de mayor capacidad. Según ofertas recibidas por proveedores, estos equipamientos tienen un plazo de adquisición y entrega de entre 16 y 20 semanas, por lo cual se tiene previsto tener el reemplazo realizado en junio de 2020.
EAF 430_2019	No se indican.	No se indican.
EAF 431_2019	No se indican.	No se indican.
EAF 032_2020	La empresa CGE S.A. señala como acciones correctivas de corto plazo la inhabilitación del relé GE F60 asociado al paño H4 de S/E Tierra Amarilla, mediante curso forzoso 2020008248 y la realización de pruebas al relé.	La empresa CGE S.A. señala que indicará las acciones correctivas de largo plazo en función de los resultados de las pruebas del relé GE F60.
EAF 035_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 039_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 047_2020	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: - Mediante SD 2020014525 se realizará el cambio en el modo de sincronización horaria de esquema EDACxCE del paño H2 de S/E Quelentaro. - Mediante SD 2020014526 se realizará el cambio en el modo de sincronización horaria de esquema EDACxCE del paño B3 de S/E Las Arañas. - Revisar en conjunto con el representante de SEL en Chile la configuración del registro de eventos y oscilográfico de las protecciones de frecuencia.	No se indican.
EAF 099_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 105_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 106_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 139_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 153_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 154_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 161_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 191_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 192_2020	CGE S.A. indica a través de la SD N° 2020044046 que se revisará la conexión de la protección al reloj	No se indican acciones correctivas a largo plazo.

	satelital, ya que hay un desfase de minutos entre la protección y el Scada.	
EAF 201_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 213_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 218_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 249_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 266_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 306_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 348_2020	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 358_2020	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 371_2020	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 376_2020	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 381_2020	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo: Se realizará una revisión de la activación de las variables de los relés paños B3 y B9 de S/E Curanilahue Norte por sobre escritura, e incluirá otras variables.	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas a largo plazo: Se realizará un análisis de los detectores de falla asociados a los paños 52B3 y 52B9 de S/E Curanilahue norte que operan en zona 1, ante la pérdida de tensión. Fecha implementación 31 marzo 2021.
EAF 015_2021	No se indican.	No se indican.
EAF 017_2021	La empresa CGE S.A. indica que, dadas las características transitorias del evento, solicitó la desconexión del transformador N°1 de S/E Los Ángeles el domingo 24 de enero de 2021 con la finalidad de revisar los circuitos de control, posiblemente involucrados en la desconexión del día 20 de enero de 2021, mediante la SD 2021005399.	La empresa CGE S.A. indica: Nos encontramos evaluando la creación de un proyecto para actualizar el alambrado del relé maestro y protección, en caso de que se requiera. Una vez concluida la evaluación, se informará debidamente al Coordinador Eléctrico.
EAF 042_2021	No se indican.	No se indican.
EAF 057_2021	La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo.
EAF 102_2021	CGE S.A. indica que realizó el reemplazo de la grampa de unión del conductor.	No se indican.
EAF 146_2021	CGE S.A. indica que, una vez determinada la causa origen, se procede inmediatamente a realizar el secado del relé 67N del paño BT3 de S/E Coronel que presentaba humedad en su interior. Además, se están evaluando acciones que permitan evitar condensación en dicho gabinete en forma efectiva, las cuales serán comunicadas al Coordinador mediante los canales habituales de comunicación.	CGE S.A. indica que a la fecha no se encuentran definidas acciones de largo plazo, pero que se están estudiando y serán comunicadas al Coordinador Eléctrico Nacional una vez identificadas.
EAF 170_2021	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 194_2021	No se indican.	No se indican.
EAF 234_2021	La empresa CGE S.A. señala que se realizan recorridos pedestres del tramo de la línea 110 kV Estructura 58 - Portezuelo, de propiedad de CGE S.A., confirmando la correcta integridad de esta. Considerando lo anterior, también se realiza revisión al tramo 110 kV La Estrella - Estructura_58 (propiedad de Eólica La Estrella), observándose descargas en los conductores en las fases B y C. CGE S.A. remite carta GE0290-2021 al representante titular de Eólica La Estrella SpA, solicitando la corrección de dicho problema observado.	La empresa CGE S.A. señala que no hay.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Sí se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 370_2019).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se originó la desconexión corresponde al circuito N°1 de la línea 66 kV Pullingue - Loncoche, la cual tiene 43.66 km de largo aproximadamente, con un conductor por fase del tipo Cu 2/0 AWG, con una capacidad nominal de 41 [MVA] (permanente a 25°C con sol y a tensión nominal) y cuya fecha de puesta en servicio fue en el año 1960, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

Al respecto, la empresa CGE S.A. no envía información de los mantenimientos realizados al circuito N°1 de la línea 66 kV Pullingue - Loncoche durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbano y rural

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna

h. Comuna donde se presenta la falla

9109: Loncoche

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (13-09-2021)	Informe de 5 días (20-09-2021)
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	13-09-2021	28-09-2021
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA)	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.
Loncoche - Pullinque 66 kV	ST Zonal	Loncoche - Pullinque 66 kV C1	21:04	21:11

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H.Dispon.	H. Norm.
Loncoche	Lanco / C4	No informado	2.50	0.025	5734	21:04	21:11	21:11
Loncoche	Huascapi / E3	Loncoche	0.56	0.006	1842	21:04	21:11	21:11
Villarrica	Volcán / E1	Villarrica y Pucón	3.42	0.034	6428	21:04	21:13	21:13
Villarrica	Correntoso / E2	Villarrica	0.96	0.010	2299	21:04	21:13	21:13
Villarrica	Colo Colo / E3	Villarrica	4.51	0.045	6850	21:04	21:13	21:13
Villarrica	Ñancul / E4	Villarrica	2.77	0.028	3519	21:04	21:13	21:13
Villarrica	Candelaria / E5	Villarrica	1.36	0.014	1848	21:04	21:13	21:13
Pucón	Antumalal / E3	Pucón	0.03	0.000	1266	21:04	21:14	21:14
Pucón	Costanera / E4	Villarrica y Pucón	4.76	0.047	6278	21:04	21:14	21:14
Pucón	Curarrehue / E5	Pucón y Curarrehue	7.78	0.077	14574	21:04	21:14	21:14

Total: 28.65 MW 0.285% 50638

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Loncoche	Lanco / C4	Saesa	Regulado	2.50	0.12	0.12	0.29
Loncoche	Huascapi / E3	CGE	Regulado	0.56	0.12	0.12	0.07
Villarrica	Volcán / E1	CGE	Regulado	3.42	0.15	0.15	0.51
Villarrica	Correntoso / E2	CGE	Regulado	0.96	0.15	0.15	0.14
Villarrica	Colo Colo / E3	CGE	Regulado	4.51	0.15	0.15	0.68
Villarrica	Ñancul / E4	CGE	Regulado	2.77	0.15	0.15	0.42
Villarrica	Candelaria / E5	CGE	Regulado	1.36	0.15	0.15	0.20
Pucón	Antumalal / E3	CGE	Regulado	0.03	0.17	0.17	0.01
Pucón	Costanera / E4	CGE	Regulado	4.76	0.17	0.17	0.79
Pucón	Curarrehue / E5	CGE	Regulado	7.78	0.17	0.17	1.30

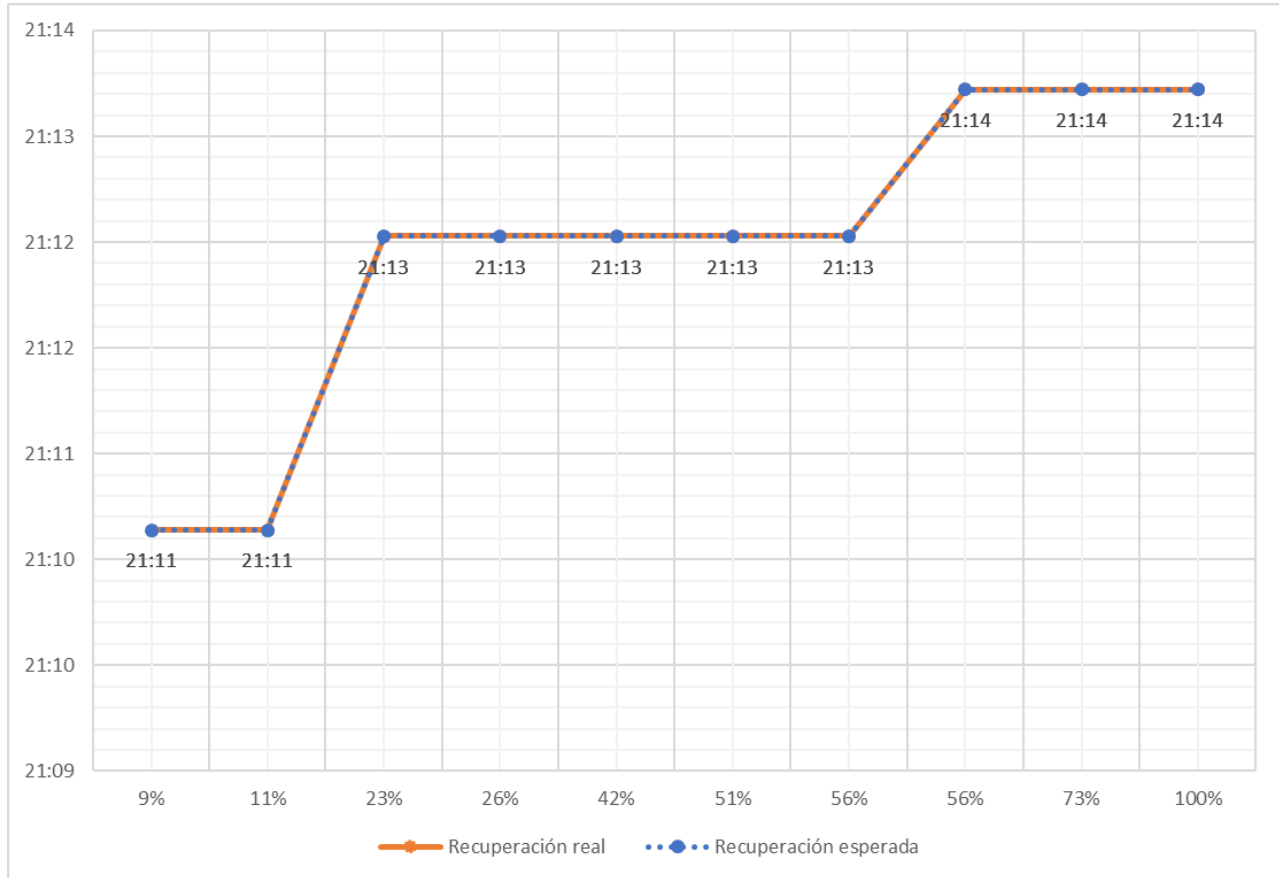
Clientes Regulados : 4.40 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 4.40 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de la barra primaria respectiva para recuperar consumos.

- o Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	22.92	0.17	137.52
Último 20 %	5.73	0.17	34.38
100 % Total	28.65	0.17	171.90

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10056.1 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angamos (ANG1), Angamos (ANG2), Candelaria (U1), Candelaria (U2), Cochrane (CCH1), Cochrane (CCH2), Hornitos (CTH), Kelar (TG2), Mejillones (CTM1), Mejillones (CTM3), Norgener (NTO1), Norgener (NTO2), Tocopilla (U14) y Tocopilla (U15).

Operación Programada

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

Operación Real

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

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 11 de septiembre de 2021.

Mantenimientos

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

Estado y configuración previo a la falla

En los momentos previos a la desconexión forzada se tenía lo siguiente:

- Ambos circuitos de la línea 2x66 kV Temuco – Loncoche se encontraban fuera de servicio por fallas previas (ver EAF 271 y EAF 272).
- El circuito N°1 de la línea 2x66 kV Loncoche – Villarrica y el circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche - Pullinque se encontraban fuera de servicio por fallas previas (sin pérdida de consumo y/o pérdida de consumo inferior a 3 minutos).
- Los consumos de S/E Pucón se encontraban alimentados desde el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Loncoche – Villarrica, a través del interruptor 52BS de S/E Villarrica.
- Lo anterior, implica que los consumos de las SS/EE Pucón, Villarrica y Loncoche se encontraban alimentados radialmente desde S/E Pullinque, únicamente por el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Loncoche - Pullinque.
- Instantes previos a la falla se realizó el cierre del interruptor 52B3 de S/E Loncoche, asociado al circuito N°2 de la línea 2x66 kV Temuco – Loncoche.

Otros antecedentes relevantes

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

“El día 11/09/2021 a las 21:04 hrs se registró la apertura por protecciones de interruptor 52B2 de S/E Pullinque, asociado a línea 66 kV Pullinque-Loncoche 1. Lo anterior ocurrió tras salida forzada de línea 66 kV Temuco-Loncoche 2, quedando momentáneamente (y por la topología del sistema en ese instante) todos los consumos de subsistema 66 kV Temuco-Loncoche-Pullinque conectados desde

línea 66 kV Pullinque-Loncoche 1. Ante el escenario anteriormente descrito, opera el 52B2 de S/E Pullinque.

Verificadas protecciones operadas, el Despacho COT de CGE procedió con la recuperación de manera controlada de consumos afectados.

El evento descrito en este informe está relacionado con informe de falla IF 2021002562 asociado a línea 66 kV Temuco-Loncoche 2, informe donde se complementan datos asociados a consumos afectados conectados a esta última instalación.”

Acciones preventivas y/o correctivas

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

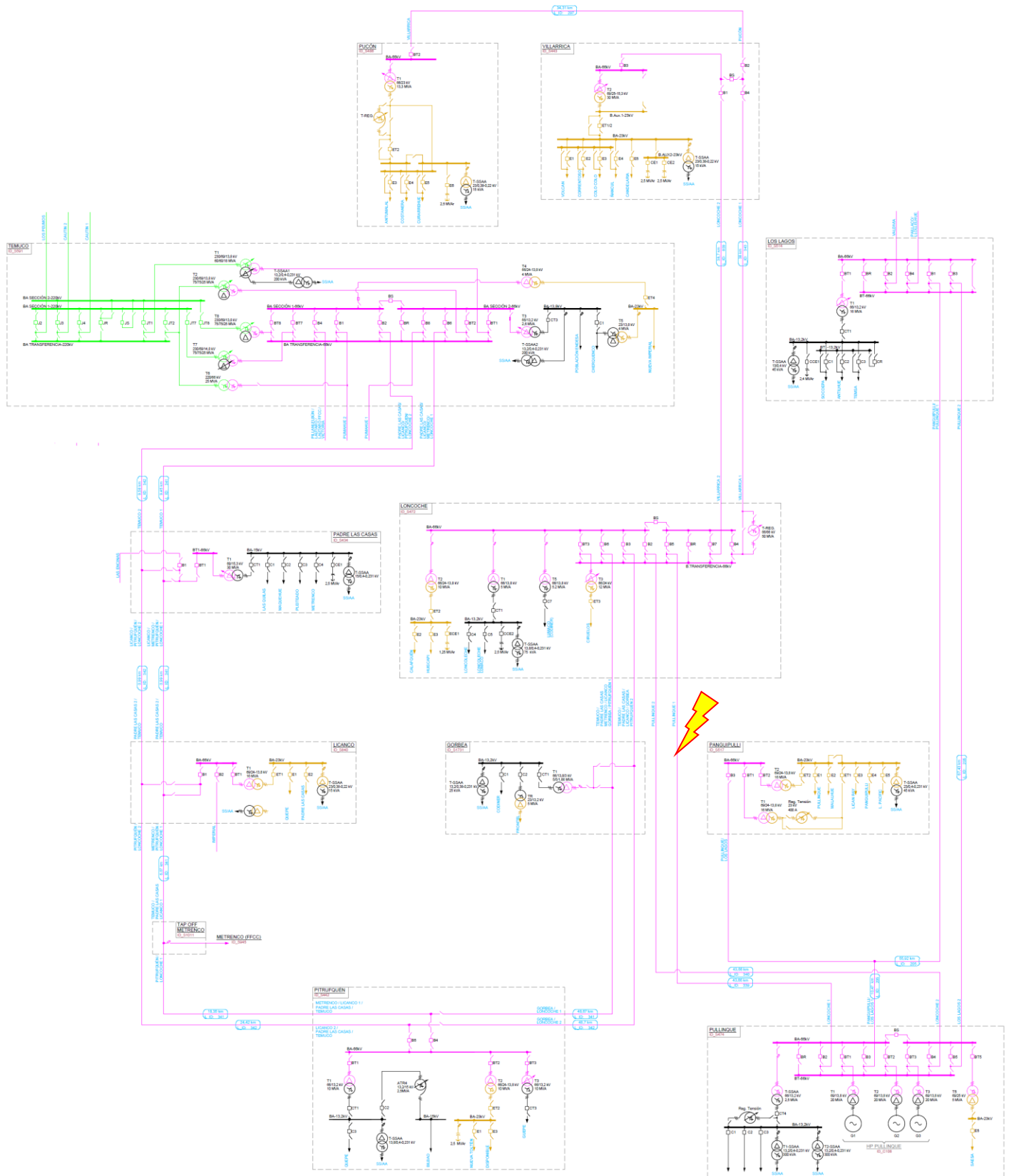
b) Acciones correctivas a corto plazo:

- La empresa CGE S.A. indica que “no aplican” acciones correctivas de corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- La empresa CGE S.A. indica que “no aplican” acciones correctivas de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
21:04	CGE	Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Pullinque, correspondiente al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Loncoche – Pullinque, por medio de la operación de su protección de distancia de fase.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
11-09-2021	CGE	21:09	Apertura manual de interruptor 52B3 de S/E Loncoche, asociado al circuito N°2 de la línea 2x66 kV Temuco – Loncoche, por maniobras de recuperación de consumos.
11-09-2021	CGE	21:10	Apertura manual de interruptor 52B7 de S/E Loncoche, asociado al circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche - Villarrica, por maniobras de recuperación de consumos.
11-09-2021	CGE	21:11	Cierre manual de interruptor 52B2 de S/E Pullinque, normalizando el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Pullinque – Loncoche y recuperando los consumos de S/E Loncoche
11-09-2021	CGE	21:12	Apertura manual de interruptor 52B2 de S/E Villarrica, asociado a la línea 66 kV Villarrica - Pucón, por maniobras de recuperación de consumos.
11-09-2021	CGE	21:13	Cierre manual de interruptor 52B7 de S/E Loncoche, asociado al circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche - Villarrica, recuperando los consumos de S/E Villarrica.
11-09-2021	CGE	21:14	Cierre manual de interruptor 52B2 de S/E Villarrica, asociado a la línea 66 kV Villarrica - Pucón, recuperando los consumos de S/E Pucón.
12-09-2021	CGE	04:09	Cierre manual de interruptor 52B3 de S/E Loncoche, asociado al circuito N°2 de la línea 2x66 kV Temuco – Loncoche, normalizando topología existente previo a la falla.

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

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

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Pullinque, correspondiente a la línea 66 kV Pullinque – Loncoche N°1, por medio de la operación de sus protecciones.

La empresa CGE S.A. señala que desconoce la causa de la falla, pero se presume que podría atribuirse al acortamiento de distancia eléctrica a raíz de mal tiempo en la zona.

Debido a lo anterior, se produjo la pérdida de 28,65 MW de consumos asociados a las SS/EE Loncoche, Villarrica y Pucón.

Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Pullinque

Reporte y registro de eventos

PROT 21/21N/67N Date: 09/27/2021 Time: 03:55:23.639

LINEA PULL-LONC1 (52B2)

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	09/12/21	01:08:32.975	BC	83.26	498	50.04	1	0	
2	09/12/21	01:03:18.982	CA	63.55	423	50.07	1	0	
3	09/12/21	00:59:29.114	BC	93.70	401	50.02	1	0	

4	09/12/21 00:35:26.495	CA	78.42	417	50.09	1	0
5	09/12/21 00:35:17.220	AB	95.66	407	50.01	1	0
6	09/12/21 00:14:10.899	CA	43.75	422	50.06	1	0
7	09/12/21 00:14:02.761	CA	42.73	422	50.08	1	0
8	09/12/21 00:12:18.743	ABC	125.79	396	50.06	1	0
9	09/12/21 00:03:58.759	ABC T	54.35	518	50.02	1	0

PROT 21/21N/67N Date: 09/27/2021 Time: 04:00:35.909

LINEA PULL-LONC1 (52B2)

FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918 CID=9C9A

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
110	09/11/2021	23:58:18.661	50P2	Deasserted
109	09/11/2021	23:58:18.676	50P2	Asserted
108	09/12/2021	00:03:56.961	M3P	Asserted
107	09/12/2021	00:03:58.760	TRIP	Asserted
106	09/12/2021	00:03:58.760	Z3T	Asserted
105	09/12/2021	00:03:58.760	M3PT	Asserted
104	09/12/2021	00:03:58.760	OUT101	Asserted
103	09/12/2021	00:03:58.765	SV4	Asserted
102	09/12/2021	00:03:58.810	IN101	Deasserted
101	09/12/2021	00:03:58.815	Z3T	Deasserted
100	09/12/2021	00:03:58.815	M3PT	Deasserted
99	09/12/2021	00:03:58.815	M3P	Deasserted
98	09/12/2021	00:03:58.820	52A	Deasserted

Del reporte de eventos se puede observar que el tipo de evento que genera el trip es trifásico (evento N°9) y que la corriente alcanzada fue de 518 [A]. Además, se puede apreciar que en los minutos sucesivos se produjeron 8 eventos más de tipo bifásicos, pero sin generar orden de trip. Considerando las distancias detectadas por el relé como el punto de "falla" (superior a la distancia de la línea), se presume que corresponde a un acortamiento de las distancias eléctricas entre los conductores debido al frente de mal tiempo en la zona, lo que explicaría que el relé registre estos eventos de "alta impedancia".

Por otra parte, del registro de eventos se observa la activación del elemento de distancia de fase en su tercera zona (registro N°108), generando orden de trip en un tiempo de 1.8 segundos (registro N°106), en concordancia con sus ajustes. Finalmente, la apertura del interruptor se produce en un tiempo de 60 [ms] (diferencia de tiempo entre registros N°106 y N°98).

Cabe destacar que, en función de los niveles de corriente (518 A) y tensión (64,5 kV), este último obtenido desde el sistema SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional, se puede mencionar que es correcto que el relé haya detectado el evento en tercera zona de la protección de distancia de fase.

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

- Detalle de la generación programada para el día 11 de septiembre de 2021 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 11 de septiembre de 2021 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 11 de septiembre de 2021 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 de septiembre de 2021 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa CGE S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa CGE S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE S.A.

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

SAESA

- Envío de los informes de falla de 48 horas y 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se presume correcta operación del sistema de protección asociado al paño B2 de S/E Pullinque.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Pullinque.

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) Se produjo la apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Pullinque, correspondiente a la línea 66 kV Pullinque – Loncoche N°1, por medio de la operación de sus protecciones. La empresa CGE S.A. señala que desconoce la causa de la falla, pero que podría atribuirse al acortamiento de distancia eléctrica a raíz de mal tiempo en la zona.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se presume un desempeño correcto del esquema de protecciones eléctricas de la línea 66 kV Pullinque – Loncoche N°1, operando de forma coordinada y selectiva ante una falla en la propia línea.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.

- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 11 de septiembre de 2021.

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

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

No hay.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

CGE S.A.:

- o Registros oscilográficos en formato COMTRADE de la protección asociada al paño B2 de S/E Pullinque, para este evento.

SAESA:

- o Informes de falla de 48 horas y del 5to día, cada uno con el respectivo nivel de detalle.

ANEXO N°1

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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 11 de septiembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	470	451	445	447	432	431	411	402	343	283	250	235	232	225	220	217	220	245	319	399	418	418	436	415	8.361
Costos Encendido/Detención	18	0	0	2	0	0	2	0	20	15	2	2	0	2	0	0	1	2	0	0	2	0	2	0	67
Costos Totales [kUSD]	487	451	445	448	432	431	412	402	363	299	251	236	232	226	220	217	220	246	321	399	420	418	437	415	8.428
Costo Marginal Quillota 220 kv	55,5	55,0	54,7	54,7	54,4	54,7	55,1	54,2	50,3	43,2	33,7	33,4	41,5	33,6	34,0	14,2	0,0	42,2	8,6	59,1	63,4	61,7	59,9	59,9	44,87
Pérdidas [MWh]	193	177	219	432	162	171	167	170	186	253	380	625	698	670	642	578	597	274	237	226	244	319	215	228	8.062
Consumos Propios [MWh]	471	471	472	471	471	471	464	464	467	454	453	452	452	440	440	440	440	442	443	444	443	442	442	442	10.890
Demanda Total [MWh]	8541	8095	7735	7570	7506	7487	7566	7701	7995	8527	8797	8975	9011	9008	8954	8852	8763	8701	8603	9012	9521	9437	9105	8737	204.201
Generación Total [MWh]	9206	8743	8425	8473	8139	8129	8197	8335	8648	9233	9630	10052	10161	10118	10037	9870	9801	9417	9283	9681	10208	10198	9762	9408	223.153

PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	1	22	54	66	65	65	65	65	66	58	28	3	0	0	0	0	622	
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	5	5	7	9	10	10	5	0	0	0	0	62	
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	6	25	45	48	48	48	48	45	39	33	25	13	2	0	0	0	424	
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	10	11	11	11	11	10	8	3	0	0	0	0	0	100	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	3	20	44	53	55	55	55	55	57	57	46	21	3	0	0	0	522	
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	7	36	72	85	86	85	85	85	84	79	57	20	2	0	0	0	782	
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	43	48	49	48	47	47	47	45	43	23	1	0	0	0	454	
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	62	176	187	187	187	187	186	187	186	181	99	4	0	0	0	1827	
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	5	23	44	51	52	51	51	51	51	50	40	18	3	0	0	0	488	
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	7	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	68	
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	10	21	27	29	29	29	29	29	27	19	7	1	0	0	0	260	
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	5	23	43	51	52	53	52	52	51	49	39	20	4	0	0	0	493	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	18	21	23	23	23	21	17	10	4	1	0	0	0	178	
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CAMPOSELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	13	17	20	21	21	18	15	10	4	0	0	0	0	150	
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	6	27	55	70	74	75	74	74	73	69	54	27	6	0	0	0	683	
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	15	63	106	116	118	117	116	117	118	114	90	38	2	0	0	0	1129	
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	9	38	68	75	75	75	74	74	72	57	26	2	0	0	0	0	720	
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	12	24	32	33	33	33	34	35	33	25	9	1	0	0	0	307	
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	19	84	105	107	103	107	102	101	101	85	11	2	0	0	0	926	
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	74	
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	1	
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	8	8	7	3	0	0	0	0	68	
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19	
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21	
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20	
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	13	18	21	22	23	22	21	17	12	5	1	0	0	0	184	
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	1	
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	7	8	8	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	70	
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	82	
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	66	
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	83	
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13	
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	11	47	99	147	175	185	185	180	161	121	72	26	1	0	0	0	1410	
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	6	29	61	74	76	77	78	81	82	78	58	21	3	0	0	0	723	
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	1	16	44	61	65	66	67	66	66	65	55	29	5	0	0	0	604	
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17	
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10	
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10	
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10	
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7	
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	13	
PFV-SDGX01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13	
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	0	7	3	0	0	0	0	61	
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19	
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11	
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 11 de septiembre de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	470	451	445	447	432	431	411	402	343	283	250	235	232	225	220	217	220	245	319	399	418	418	436	415	8.361
Costos Encendido/Detención	18	0	0	2	0	0	2	0	20	15	2	2	0	2	0	0	0	1	2	0	2	0	2	0	67
Costos Totales [kUSD]	487	451	445	448	432	431	412	402	363	299	251	236	232	226	220	217	220	246	321	399	420	418	437	415	8.428
Costo Marginal Quillota 220 kv	55,5	55,0	54,7	54,7	54,4	54,7	55,1	54,2	50,3	43,2	33,7	33,4	41,5	33,6	34,0	14,2	0,0	42,2	8,6	59,1	63,4	61,7	59,9	59,9	44,87
Pérdidas [MWh]	193	177	219	432	162	171	167	170	186	253	380	625	698	670	642	578	597	274	237	226	244	319	215	228	8.062
Consumos Propios [MWh]	471	471	472	471	471	471	464	464	467	454	453	452	452	440	440	440	440	442	443	444	443	442	442	442	10.890
Demanda Total [MWh]	8541	8095	7735	7570	7506	7487	7566	7701	7995	8527	8797	8975	9011	9008	8954	8852	8763	8701	8603	9012	9521	9437	9105	8737	204.201
Generación Total [MWh]	9206	8743	8425	8473	8139	8129	8197	8335	8648	9233	9630	10052	10161	10118	10037	9870	9801	9417	9283	9681	10208	10198	9762	9408	223.153

PFV-PRETTYFIELD	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-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	0	0	0	8	4	0	0	0	0	0	16
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-BELLAVIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CANESA1	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-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	62
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	44
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0	63
PFV-SANTAINES	0	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-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-KAUFMAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	7	5	5	7	7	6	3	0	0	0	0	0	48
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0	60
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8

Table with columns: COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL, Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional (days 1-24), and summary rows for Saturday, September 11, 2021. Rows include: Costos Operación, Costos Encendido/Detención, Costos Totales [kUSD], Costo Marginal Quillota 220 kv, Pérdidas [MWh], Consumos Propios [MWh], Demanda Total [MWh], and Generación Total [MWh].

Table with columns: Station Name (e.g., PFV-OVEJERIA) and days 1-24. Rows list 50 different stations, showing their daily generation values in MWh. Summary values are provided for each station at the end of the row.

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 11 de septiembre de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	470	451	445	447	432	431	411	402	343	283	250	235	232	225	220	217	220	245	319	399	418	418	436	415	8.361
Costos Encendido/Detención	18	0	0	2	0	0	2	0	20	15	2	2	0	2	0	0	0	1	2	0	2	0	2	0	67
Costos Totales [kUSD]	487	451	445	448	432	431	412	402	363	299	251	236	232	226	220	217	220	246	321	399	420	418	437	415	8.428
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,5	55,0	54,7	54,7	54,4	54,7	55,1	54,2	50,3	43,2	33,7	33,4	41,5	33,6	34,0	14,2	0,0	42,2	8,6	59,1	63,4	61,7	59,9	59,9	44,87
Pérdidas [MWh]	193	177	219	432	162	171	167	170	186	253	380	625	698	670	642	578	597	274	237	226	244	319	215	228	8.062
Consumos Propios [MWh]	471	471	472	471	471	471	464	464	467	454	453	452	452	440	440	440	440	442	443	444	443	442	442	442	10.890
Demanda Total [MWh]	8541	8095	7735	7570	7506	7487	7566	7701	7995	8527	8797	8975	9011	9008	8954	8852	8763	8701	8603	9012	9521	9437	9105	8737	204.201
Generación Total [MWh]	9206	8743	8425	8473	8139	8129	8197	8335	8648	9233	9630	10052	10161	10118	10037	9870	9801	9417	9283	9681	10208	10198	9762	9408	223.153

PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	71
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAACACIA	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-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	37
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	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	57
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	6	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	62
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10	26	40	46	47	47	45	39	29	16	5	0	0	0	0	350
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	4
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	78
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	66
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	72
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	7	7	7	7	8	7	4	1	0	0	0	0	0	66
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	0	3	1	0	0	0	0	0	24
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	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	52
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	7	7	7	7	8	6	2	0	0	0	0	0	67
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAADRIANA	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-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	3	4	3	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	57
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 11 de septiembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	470	451	445	447	432	431	411	402	343	283	250	235	232	225	220	217	220	245	319	399	418	418	436	415	8.361
Costos Encendido/Detención	18	0	0	2	0	0	2	0	20	15	2	2	0	2	0	0	1	2	0	2	0	2	0	0	67
Costos Totales [kUSD]	487	451	445	448	432	431	412	402	363	299	251	236	232	226	220	217	220	246	321	399	420	418	437	415	8.428
Costo Marginal Quillota 220 kv	55,5	55,0	54,7	54,7	54,4	54,7	55,1	54,2	50,3	43,2	33,7	33,4	41,5	33,6	34,0	14,2	0,0	42,2	8,6	59,1	63,4	61,7	59,9	59,9	44,87
Pérdidas [MWh]	193	177	219	432	162	171	167	170	186	253	380	625	698	670	642	578	597	274	237	226	244	319	215	228	8.062
Consumos Propios [MWh]	471	471	472	471	471	471	464	464	467	454	453	452	452	440	440	440	440	442	443	444	443	442	442	442	10.890
Demanda Total [MWh]	8541	8095	7735	7570	7506	7487	7566	7701	7995	8527	8797	8975	9011	9008	8954	8852	8763	8701	8603	9012	9521	9437	9105	8737	204.201
Generación Total [MWh]	9206	8743	8425	8473	8139	8129	8197	8335	8648	9233	9630	10052	10161	10118	10037	9870	9801	9417	9283	9681	10208	10198	9762	9408	223.153

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	0
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_GEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	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	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	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	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	292	292	292	292	292	292	292	292	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGAMOS-ANG1_CAR	267	255	254	259	254	254	259	259	249	110	92	113	113	113	96	94	110	110	259	259	259	259	259	259	259	4810
ANGAMOS-ANG2_CAR	263	263	263	263	263	263	263	263	250	110	87	115	115	115	100	99	110	110	263	263	263	263	263	263	263	4889
COCHRANE-CCH1_CAR	244	240	240	244	240	240	240	240	240	120	131	179	179	179	163	155	179	171	243	244	240	240	242	244	244	5073
COCHRANE-CCH2_CAR	244	241	241	244	241	241	239	244	239	108	157	111	111	111	157	157	157	121	244	244	239	239	244	244	244	4818
MEJILLONES-CTM1_CAR	76	76	76	76	76	76	76	76	76	70	60	60	60	60	60	60	60	60	76	102	124	124	124	124	124	1909
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_GEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_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	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0																									

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 11 de septiembre de 2021

11-09-2021

11-09-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	120.0	5.0	5.0	
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.6	0.5	0.4	
ELTORONZ	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.6	1.0	1.0	
CAVANCHA	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.5	0.1	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	40.0	1.9	1.7	
ALTOHOSPIICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.2	0.9	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.4	0.5	0.5	
RIHUASCO	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.9	0.9	0.8	1.0	0.9	0.9	15.5	1.0	0.6	
PUCJARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSMOLLES	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	1.0	3.0	3.0	6.0	8.0	8.0	8.0	40.0	8.0	1.7	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CH-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	8.3	8.0	8.1	7.9	7.8	7.9	7.6	7.9	7.5	7.8	7.4	8.0	7.5	7.8	7.7	8.3	8.1	8.2	8.1	158.9	9.0	6.6	
JUNGCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
JUNGCAL	7.4	8.2	8.2	8.3	8.2	8.1	8.0	8.0	8.0	7.9	7.9	7.8	7.8	7.7	7.7	7.4	7.3	7.2	6.7	6.1	5.3	5.2	5.3	5.3	175.0	8.3	7.3	
BLANCO	8.9	8.5	8.4	8.2	8.1	7.9	7.8	7.8	7.5	7.2	7.2	7.0	7.0	6.9	6.9	6.8	6.6	6.4	6.3	6.3	6.3	6.3	6.2	6.2	6.2	172.5	8.9	7.2
LOSQUILOS	16.1	16.3	16.5	16.5	16.5	16.4	16.3	15.8	14.7	15.6	15.1	15.2	15.1	15.2	14.6	14.7	14.7	14.0	14.0	13.6	13.4	12.7	12.1	12.0	357.1	16.5	14.9	
CHACABUQUITO	9.1	9.1	9.7	9.6	9.8	9.8	9.8	9.8	9.6	9.4	8.9	9.3	8.9	8.9	9.1	8.9	8.8	8.7	8.6	8.3	8.2	8.0	7.7	7.5	215.5	9.8	9.0	
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.2	0.5	0.3	
CARENA	4.8	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	2.8	2.4	2.3	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	75.2	4.9	3.1	
MINI_ARRAYAN	1.0	0.9	0.9	0.8	0.8	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	16.8	1.0	0.7	
ALFALFAL	41.0	41.0	39.4	38.9	37.9	37.4	37.4	36.4	35.3	35.8	34.3	35.8	36.4	35.8	33.8	34.8	35.8	35.8	33.8	34.3	33.8	34.3	33.8	34.3	867.3	41.0	36.1	
MAITENES	7.1	7.7	7.2	6.8	6.8	6.8	6.5	6.6	6.2	6.4	6.3	5.3	5.3	5.9	6.6	6.4	5.4	5.7	6.1	5.4	5.3	5.9	6.2	6.3	150.2	7.7	6.3	
LABIFURCADA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.5	0.1	0.1	
CALIBORO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	24.7	1.1	1.0	
MALLARAUCO	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.0	2.7	2.6	2.2	2.3	2.5	2.8	3.0	3.0	2.9	2.9	3.0	3.1	69.8	3.3	2.9	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	28.4	28.7	29.0	28.5	29.0	28.9	28.2	25.4	23.7	21.8	22.3	22.6	21.7	23.2	24.3	23.3	24.7	20.7	24.0	25.0	23.9	23.6	24.7	24.4	600.0	29.0	25.0	
SAUZAL	26.3	27.9	31.0	30.8	31.4	31.0	30.7	31.3	29.1	30.3	36.2	30.5	29.5	30.9	28.2	25.4	25.7	25.1	25.2	25.7	22.4	22.8	24.0	24.0	675.2	36.2	28.1	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	5.2	5.4	5.9	5.7	5.6	5.6	5.5	5.6	5.7	5.7	5.5	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.2	4.4	4.4	4.5	4.9	127.2	5.9	5.3		
LA-COMPAÑIA-II	1.1	1.1	1.1	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.0	1.1	1.0	1.1	1.2	1.3	1.2	28.2	1.4	1.2	
LAHIGUERA	81.9	80.1	36.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.7	85.1	84.0	83.6	84.8	83.5	685.8	85.1	28.6	
LACONFLUENCIA	73.7	15.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.7	77.4	78.7	78.8	79.0	470.1	79.0	19.6	
ELPASA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	7.3	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	5.2	5.4	5.4	12.6	15.6	7.6	0.0	0.0	83.2	15.6	3.5	
SANANDRES	7.2	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	7.4	7.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	7.6	7.6	7.2	2.6	7.1	7.9	7.6	3.0	
CONVENTOVIEJO	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	200.6	8.4	8.4	
LAMONTANA-1	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	39.8	1.7	1.7	
LAMONTANA-2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	20.0	0.9	0.8	
CUMPEO	3.1	3.2	3.2	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.1	3.2	3.3	1.8	3.2	3.1	3.2	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	75.9	3.3	3.2	
CORRALES	2.8	1.8	0.6	0.6	0.7	0.7	2.5	2.8	2.8	2.8	0.8	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	2.0	2.8	2.8	2.8	1.1	35.6	2.8	1.5	
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LIRCAJ	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.9	8.9	8.9	8.8	8.6	8.1	8.1	8.1	8.1	7.8	6.9	6.9	7.4	7.8	197.3	8.9	8.2	
MARIPOSAS	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	49.3	2.1	2.1	
PROVIDENCIA	6.6	6.7	6.7	6.6	6.7	6.7	6.7	6.7	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	161.4	6.8	6.7	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.5	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.0	1.3	0.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	1.3	0.8	
RIOCOLORADO	6.4	4.1	4.2	5.7	5.7	5.7	5.6	5.5	5.6	5.5	5.6	5.6	5.4	5.5	5.4	5.4	5.4	5.5	4.8	5.9	6.1	6.9	6.9	7.0	135.4	7.0	5.6	
ITATA	12.4	11.9	11.9	11.9	12.0	12.1	12.1	12.2	12.5	12.5	12.1	13.1	12.5	12.7	12.7	12.5	12.5	12.5	12.6	13.0	12.7	12.6	12.8	13.9	299.7	13.9	12.5	
ELDIUTO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	2.7	3.0	2.9	2.8	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	61.9	3.2	2.6	
BUREO	1.8	1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.2	2.0	1.9	1.8	1.8	1.7	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	43.4	2.0	1.8	
MUNILQUE-1	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0																						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-09-2021

11-09-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
NALCAS	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	72.5	3.1	3.0
CALLAO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.9	0.6	0.6
HIDROBONITO-MC1	4.1	4.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	4.2	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	96.6	4.2	4.0
HIDROBONITO-MC2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.8	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	62.9	2.8	2.6
RUCATAYO	36.3	35.9	33.7	31.9	31.9	31.9	31.8	31.9	33.5	33.0	30.4	29.8	29.5	30.4	30.9	29.7	27.6	33.3	36.0	39.2	39.8	39.8	39.9	39.9	807.9	39.9	33.7
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCOLORADO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	1.0	1.5	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	24.5	2.1	1.0
DONGO	4.6	4.6	4.6	4.7	4.6	4.7	4.7	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	3.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	110.3	4.7	4.6
COLLIL	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.6	6.6	6.6	6.6	6.5	6.5	6.5	6.6	6.6	6.6	6.7	6.7	6.7	6.4	6.5	6.6	6.6	6.6	6.7	158.5	6.7	6.6
QUELTUEHUS	28.0	28.1	28.1	28.5	29.7	29.3	28.7	25.5	26.3	28.4	26.8	26.2	26.7	26.3	24.2	24.3	25.1	23.9	24.3	24.5	24.2	25.5	24.5	23.9	631.0	29.7	26.3
VOLCAN	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	7.2	7.1	7.1	7.2	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	6.9	6.7	7.3	7.3	6.9	7.0	7.0	178.8	8.5	7.5
GUAYACAN	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.5	6.5	6.5	6.4	6.4	6.0	5.9	6.0	6.1	6.3	152.8	6.5	6.4
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	5.9	7.4	8.2	8.8	9.3	9.5	9.4	9.2	8.6	8.4	8.6	8.9	9.1	9.7	9.6	7.7	6.6	7.2	7.7	8.2	8.0	7.9	6.8	5.2	195.9	9.7	8.2
FLORIDA-3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	48.0	2.0	2.0
PUNTILLA	7.3	7.5	7.5	6.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.5	6.0	6.0	6.0	6.0	4.7	2.7	5.1	6.0	6.0	2.0	1.7	3.1	3.3	1.8	131.1	7.5	5.5
EYZAGUIRRE	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.8	0.2	0.2
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLANO	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.8	0.3	0.2
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	0.5	0.4	0.5	0.6	0.2	0.5	0.6	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	0.6	0.2
LOSBAJOS	1.5	2.0	1.8	1.7	1.8	1.7	1.7	1.8	1.7	1.8	1.6	1.4	1.6	1.5	0.9	0.6	1.6	1.4	1.3	1.6	1.7	1.5	1.5	1.4	37.0	2.0	1.5
AUXDELMAIPO	1.5	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.9	1.8	1.7	1.5	1.4	1.6	1.3	0.8	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	38.2	1.9	1.6
PULLINQUE	20.4	20.5	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.2	20.2	20.2	19.3	20.7	20.7	21.8	21.6	20.1	20.6	21.1	29.4	30.0	32.9	33.8	26.8	25.9	548.2	33.8	22.8
RECA	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	30.0	1.3	1.2
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.0	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.5	0.0
MUCHI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.3	0.2	0.2	0.2	4.2	0.3	0.2
LASFLORES	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	44.8	1.9	1.9
PEHUI	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.5	0.6	0.5
MOCHO	7.6	7.7	7.8	7.8	7.9	8.0	8.1	8.3	8.5	8.1	9.3	10.0	11.3	12.9	14.8	15.0	15.0	15.0	15.0	1.5	15.0	15.0	15.0	15.0	259.5	15.0	10.8
LICAN	5.9	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	6.2	5.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	16.2	17.3	17.3	17.3	17.2	17.3	17.0	172.2	17.3	7.2
CUMBRES	7.1	7.1	7.1	7.2	7.1	7.2	7.3	7.2	7.4	6.7	7.6	8.1	8.7	9.3	10.0	12.0	12.5	12.5	13.9	13.8	17.8	17.8	17.8	17.8	251.2	17.8	10.5
SANTAISABEL	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.4	0.4	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.0	0.7	0.7
LOSCORRALES-1	0.6	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	1.0	0.2
LOSCORRALES-2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.2	0.8	0.8
MSA-1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	1.4	0.9
PICHILONCO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.6	0.7	0.6
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.3	3.2	3.3	3.2	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	55.0	3.3	2.3
DIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MELO	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	51.7	2.2	2.2
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	10.6	10.7	9.3	10.8	10.8	7.4	9.0	11.3	10.7	10.6	10.1	11.0	10.7	10.6	10.8	10.6	10.3	10.5	11.0	9.8	10.8	11.0	10.0	11.0	249.3	11.3	10.4
LAVINA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.2	0.3	0.3
SANTAELENA	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.2	1.0	1.0
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	1.4	1.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	2.4	0.3
ANTICO	127.8	127.8	127.8	127.8	127.8	127.8	127.7	127.8	127.7	127.5	126.6	128.6	128.6	128.6	128.6	128.6	128.6	128.6	134.6	138.3	138.2	138.3	138.4	138.4	3130.4	138.4	130.4
ABANICO	28.8	28.6	28.8	28.5																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-09-2021

11-09-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h			
PE-TALINAYPONIENTE	3.3	6.0	4.4	5.3	5.2	9.6	12.8	18.3	28.0	38.9	48.8	52.1	57.2	57.5	54.8	56.0	52.7	56.2	57.3	39.7	44.1	36.5	49.5	33.8	828.7	57.5	34.5			
PE-PUNTASIERRA	10.7	17.3	26.7	36.3	30.9	36.1	37.9	48.4	51.8	71.5	75.8	79.9	80.8	80.8	80.2	79.4	80.8	81.4	78.5	71.6	74.3	77.9	77.0	74.3	77.0	54.9	1440.4	81.4	60.0	
PE-MONTEREDONDO	3.4	6.6	13.1	11.9	11.2	12.4	14.7	19.6	28.5	37.6	42.3	41.7	42.6	41.2	37.6	39.0	41.8	40.0	39.8	36.6	40.0	40.0	37.6	32.3	71.2	42.6	29.7			
PE-CANELA	0.6	1.1	2.7	5.3	4.5	6.4	6.5	9.0	8.7	12.8	13.7	14.9	14.1	13.0	12.8	12.6	14.4	14.9	14.0	13.9	12.1	11.7	10.6	9.3	239.4	14.9	10.0			
PE-CANELA-2	3.5	6.2	12.3	24.1	21.8	30.4	35.9	45.6	42.4	57.9	56.8	56.4	59.9	59.6	59.3	59.6	58.2	59.0	55.7	53.0	41.7	39.8	37.7	37.4	1013.2	59.6	42.2			
PE-TOTORAL	1.3	2.2	7.8	14.6	13.8	15.3	16.1	23.6	19.8	36.1	39.4	41.6	40.7	38.0	40.1	36.1	38.2	40.2	36.8	40.3	34.8	34.8	31.2	27.4	670.2	41.6	27.9			
PE-PUNTA Palmeras	2.5	4.6	8.6	18.2	15.2	26.0	23.3	26.9	24.6	30.4	38.0	41.3	41.6	36.9	35.0	41.7	44.3	43.9	41.4	43.9	43.9	44.0	40.4	33.4	749.7	44.3	31.2			
PE-UQUQUER	1.0	2.0	3.2	3.6	5.3	4.7	4.1	6.3	5.7	5.5	5.8	5.9	4.5	3.7	5.5	4.3	7.2	0.8	0.5	1.6	2.7	1.2	1.3	0.8	87.3	7.2	3.6			
PE-UQUQUER-2	1.3	1.0	1.7	2.4	2.5	4.5	3.4	3.4	5.4	5.6	6.0	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.2	6.2	6.2	6.3	6.3	6.2	6.3	6.3	123.4	6.3	5.1		
PE-LA-ESTRELLA	5.4	8.4	14.2	13.5	21.8	27.8	22.8	32.5	29.9	32.5	47.4	49.0	48.5	48.7	44.4	44.5	44.4	44.9	45.0	45.0	40.6	40.5	39.0	40.0	830.7	49.0	34.6			
PE-ELMAITEN	1.6	1.0	1.7	1.1	1.3	0.8	0.3	2.2	4.1	4.6	5.7	8.5	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	7.2	8.8	8.8	6.0	6.9	4.9	128.3	8.8	5.3			
PE-LASPENAS	1.9	0.7	0.7	1.9	2.2	5.1	7.0	7.4	7.9	8.2	8.3	8.3	8.4	8.4	8.1	6.5	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.4	103.0	8.4	4.3			
PE-ALENA	9.3	16.1	15.0	24.3	23.3	14.6	12.7	15.5	15.2	28.4	33.5	55.9	63.3	65.8	69.1	64.9	58.5	48.5	58.7	66.3	55.6	47.3	54.5	33.5	949.6	69.1	39.6			
PE-CUEL	4.2	5.2	5.4	5.8	6.1	3.7	3.1	3.4	6.2	7.2	14.7	25.5	32.6	32.2	32.7	33.0	33.0	33.1	32.0	33.0	27.8	25.5	21.0	11.2	437.6	33.1	18.2			
PE-LOS-OLMOS	0.3	0.9	1.1	2.0	3.0	2.4	2.1	2.6	2.4	2.8	2.4	1.6	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	23.6	3.0	1.0		
PE-LAESPERANZA	0.4	0.7	0.8	1.7	2.5	1.8	1.0	1.3	1.6	3.2	4.2	6.9	7.2	7.2	7.2	8.5	8.9	8.9	8.9	8.9	8.2	6.6	5.2	2.9	114.6	8.9	4.8			
PE-NEGRETE	3.2	3.7	3.9	7.3	10.7	6.5	4.7	6.3	6.5	14.0	16.3	29.2	34.9	35.1	35.1	35.3	34.1	34.8	31.5	31.7	28.6	23.7	19.4	11.6	468.0	35.3	19.5			
PE-LOSBUENOSAIRES	6.1	7.7	6.9	7.4	6.4	5.1	3.3	4.2	4.9	7.7	11.4	19.0	23.3	22.6	23.1	22.9	21.9	21.5	20.8	22.3	20.6	18.9	19.9	11.4	339.2	23.3	14.1			
PE-MESAMAVIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-EL-ARRBOL	0.0	0.1	0.1	0.1	0.6	0.6	0.5	1.4	4.2	5.2	4.9	5.9	6.4	4.9	4.1	3.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	44.2	6.4	1.8	
PE-RAKI	0.1	0.3	0.9	1.8	3.1	6.0	7.5	8.2	8.2	7.7	8.2	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	96.9	9.0	4.0	
PE-HUAIJACHE	0.0	0.1	0.7	1.1	2.0	4.2	5.1	5.6	5.5	5.6	5.6	5.7	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	70.7	6.0	2.9			
PE-LA-FLOR	1.1	2.7	3.0	3.1	4.4	10.1	9.5	7.9	8.3	13.2	14.5	16.4	23.7	24.5	24.6	26.7	24.6	23.9	24.6	22.9	17.8	20.5	19.9	14.1	361.7	26.7	15.1			
PE-ELNOGAL	0.9	2.2	2.0	2.7	3.0	1.5	1.0	1.0	1.7	2.5	6.3	7.8	7.3	7.7	7.8	8.4	8.6	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.8	1.3	75.4	8.6	3.1			
PE-TOLPAN-SUR	2.3	6.9	9.4	9.4	12.5	27.2	30.0	29.9	29.2	44.2	50.8	60.6	72.0	66.3	65.2	59.0	43.2	54.3	50.7	67.4	54.5	62.5	54.6	44.1	1006.1	72.0	41.9			
PE-MALLECO-NORTE	2.8	6.4	4.3	3.4	6.3	5.9	6.6	5.9	8.0	15.4	16.7	17.0	17.1	17.3	17.3	17.3	17.1	12.1	10.4	10.4	7.6	6.7	11.9	12.5	256.3	17.3	10.7			
PE-MALLECO-SUR	19.0	39.2	29.0	26.9	38.6	43.2	55.0	48.7	60.0	107.6	122.8	124.5	127.5	125.4	128.6	128.8	128.8	109.8	85.3	83.6	77.4	72.7	85.0	99.4	1964.8	128.8	81.9			
PE-SANGABRIEL	5.3	12.1	15.7	21.5	35.4	45.1	36.5	40.0	43.3	80.1	92.6	125.5	136.1	132.4	129.8	121.7	109.9	93.2	86.0	134.5	121.8	106.6	95.8	94.9	1913.5	136.1	79.7			
PE-RENAICO	0.5	2.0	4.3	6.9	9.5	22.7	21.9	22.1	28.4	48.0	56.8	75.2	83.5	83.7	83.2	83.2	83.2	83.7	81.7	58.2	64.1	53.9	34.9	32.8	1124.1	83.7	46.8			
PE-AURORA	0.0	0.0	4.2	13.8	31.3	54.6	58.7	49.2	52.6	58.4	61.6	63.7	97.9	112.4	121.2	124.8	124.1	123.1	122.4	119.9	116.2	114.0	97.4	82.8	1804.3	124.8	75.2			
PE-SANPEDRO	23.2	23.4	23.8	22.3	19.7	23.6	24.1	26.5	28.2	27.3	28.5	26.9	28.7	29.3	24.2	13.3	4.1	1.8	2.7	18.4	18.1	17.6	19.4	20.5	495.5	29.3	20.6			
PE-SANPEDRO-2	35.9	36.5	35.6	32.6	25.8	35.8	37.0	39.7	50.3	53.5	50.6	45.9	50.1	50.4	49.5	46.7	34.8	33.0	31.7	38.7	32.5	32.6	39.1	36.4	954.6	53.5	39.8			
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	1.8	1.9	2.0	2.0	1.8	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.0	0.6		
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.9	5.5	5.8	5.9	5.8	5.8	5.8	5.9	5.6	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	5.9	2.4		
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	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	5.7	5.5	5.8	6.0	6.0	5.9	6.1	6.1	5.5	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.9	6.1	2.5		
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.2	12.5	12.2	12.9	13.3	13.4	13.2	13.5	13.5	12.2	8.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	133.4	13.5	5.6		
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.0	0.8		
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	1.2	1.3	1.2	1.1	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.3	0.3		
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	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	9.5	15.2	20.8	22.9	23.0	22.3	20.7	17.7	11.0	5.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	172.7	23.0	7.2		
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.1	8.7	8.7	8.4	8.3	8.7	8.7	8.2	8.5	8.4	5.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.9	8.7	3.6		
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	34.1	81.1	89.9	93.6	93.7	63.3	24.7	15.3	15.1	27.8	24.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	565.3	93.7	23.6		
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.7	8.6	9.1	8.7	8.8	9.0	8.9	8.5	9.0	8.4	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.9	9.1	3.6		
PFV-USUYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	8.8	24.4	39.2	48.0	52.1	52.4	51.0	45.6	40.0	18.6	10.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	391.8	52.4	16.3			
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	16.6	27.1	26.9	27.2	27.0	18.8	8.3	5.9	5.9	8.7	9.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-09-2021

11-09-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PERDIDAS APROX. SING	85	77	86	82	80	82	81	57	71	76	69	70	70	71	69	72	72	70	78	86	88	99	100	95	1.888		
DEMANDA APROX.	5981	5602	5284	5176	5093	5084	5135	5373	5578	5961	6378	6600	6692	6765	6681	6588	6472	6577	6398	6568	6810	6699	6494	6136	146.126		
DEMANDA APROX. SING	2376	2330	2384	2356	2345	2360	2351	2196	2288	2321	2276	2283	2282	2287	2276	2294	2296	2286	2336	2384	2395	2460	2464	2436	56.062		
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 :	7063,0	7063

ANEXO N°3

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

11-09-2021	Última Actualización:	09-11-2021	23:09	CMG-Online:	58,6	Quilota 220 kv:	RALCO_A1 nr							SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT
0:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Activo	-
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Apotamiento	-	-	-	COLBUN	-	-
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Apotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	Cambio en La Política de Precios.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	Cambio en La Política de Precios.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	250	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	2021001531	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_GEST	MT	N	LC	MT	-	OT	No sube por control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	MT
00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_GEST	MT	N	LC	MT	-	OT	No sube por control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	MT
00:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021002011	ENGIE GENERACION	-	-
00:16	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	2021001531	ENEL GENERACION	-	PC
00:16	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
00:16	-	RAPEL-2	RAPEL	DN	LC	PP	-	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:16	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	DN	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
00:18	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:18	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:19	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
00:20	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:20	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	Por faenas programadas SD 78414-78420.	Ctx Lt 220 kv Cautín - Río Toltén	N	-	COLBUN	-	-
00:20	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	Por faenas programadas SD 78414-78420.	Ctx Lt 220 kv Cautín - Río Toltén	N	-	COLBUN	-	-
00:21	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
00:22	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
00:24	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Por faenas programadas SD 78414-78420.	Ctx Lt 220 kv Cautín - Río Toltén	N	-	COLBUN	-	PC
00:27	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
00:33	-	PEHUENCHE-3	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:34	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
00:38	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:02	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:09	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	DN	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
01:09	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:19	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_GEST	MT	PO	LC	PS	-	EP	Cancelada faenas programadas SD 2021077113.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:25	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	2021001531	ENEL GENERACION	-	-
01:32	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	Por faenas programadas SD 78414-78420.	Ctx Lt 220 kv Cautín - Río Toltén	N	-	COLBUN	-	-
01:37	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_GEST	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:52	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	Por faenas programadas SD 78414-78420.	Ctx Lt 220 kv Cautín - Río Toltén	N	-	COLBUN	-	-
02:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	2021001531	ENEL GENERACION	-	-
02:04	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Por faenas programadas SD 78414-78420.	Ctx Lt 220 kv Cautín - Río Toltén	N	-	COLBUN	-	MT
02:37	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	Por faenas programadas SD 78414-78420.	Ctx Lt 220 kv Cautín - Río Toltén	N	-	COLBUN	-	-
02:49	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
02:51	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	Por faenas programadas SD 78414-78420.	Ctx Lt 220 kv Cautín - Río Toltén	N	-	COLBUN	-	-
03:10	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	Finalizan faenas programadas SD 78414-78420.	-	N	-	COLBUN	-	-
03:10	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Finalizan faenas programadas SD 78414-78420. No se retira por control tensión zona Puerto Montt	-	N	-	COLBUN	-	MT
03:32	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
03:53	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	180	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:53	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	-	LP	-	PC	PCP	OM	LP 220 MW	-	-	2021078073 - 2021001155	ENGIE GENERACION	-	-
04:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	0	DF	-	FS	-	SDCF	Problema en circuito de control, según SDCF 2021079225.	-	-	2021079225	ESCUADRON	-	-
04:04	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	Cancela SI 2021075208	-	-	2021001247	AES ANDES	-	-
04:04	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	Cancela SI 2021075208	-	-	2021001973	AES ANDES	-	-
04:18	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SI 2021078105	-	-	2021078105	ENEL GENERACION	-	-
04:38	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	120	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:25	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_GEST	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
05:25	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_GEST	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
05:34	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_GEST	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	2021076961	ENEL GENERACION	-	MT
05:34	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_GEST	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	2021078021	ENEL GENERACION	-	-
05:34	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
05:34	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021002011	ENGIE GENERACION	-	-
05:40	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	180	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:47	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	2021002079	AES ANDES	-	MT
05:47	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021000072	AES ANDES	-	-
05:47	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021002058	ENGIE GENERACION	-	-
05:47	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021001939	ENGIE	-	-
05:52	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_GEST	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-
05:58	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_GEST	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
05:58	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_GEST	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-
06:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_GEST	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
06:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_GEST	-	RO	LC	CI	MTP	OM	-	-	-	2021001511 - 2021001815	ENGIE GENERACION	-	-
06:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_GEST	PC	N	-	PC	-	OT	Disponibilidad de combustible.	-	-	-	COLBUN	-	PC
06:04	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_GEST	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
06:07	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	SDCF 2021079051 - 2021002046	AES ANDES	-	-
06:17	-	LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
06:17	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	2021002094	SANTA FE	-	PC
06:17	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
06:17	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
06:17	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_GEST	-	RO	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	2021001511 - 2021001815	ENGIE GENERACION	-	-
06:17	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
06:17	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	-	LP	-	MT	PCP	OM	LP 220 MW	-	-	2021078073 - 2021001155	ENGIE GENERACION	-	-
06:17	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
06:17	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
06:27	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	2021001568	COLBUN	-	PC
06:40	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_GEST	MT	N	-	MT	-	OM	Finalizan faenas programadas SD 78021.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:45	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:45	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:49	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT

11-09-2021	Última Actualización:	09-11-2021	23:09	CMG-Online:	58,6	Quilota_220 kv:	RALCO_A1 nr												SS.CC.
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT			
17:00		PFV-JAMA I	PFV-JAMA I	10	N	-	CI	-	OM		Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
17:00		PFV-JAMA II	PFV-JAMA II	5	N	-	CI	-	OM		Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
17:02	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_GEST		RO	LC	PMT	MTP	OM	E/S la componente U16 -TG	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENGE GENERACION	-	-			
17:21	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	IL 2021002079	AES ANDES	-	PC			
17:21	-	LAJAEVE-1	COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	IL 2021002094	AES ANDES	-	PC			
17:21	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	IL 2021002094	SANTA FE	-	PC			
17:21	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	IL 2021002094	SANTA FE	-	PC			
17:21	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	IL 2021002094	AES ANDES	-	-			
17:21	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	IL 2021002094	AES ANDES	-	-			
17:21	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	PC	LP	-	PC	PCP	OM	LP 220 MW	-	-	SI 2021078073 - IL 2021001155	ENGE GENERACION	-	-			
17:28	-	CDC		-	-	-	-	-	-	Finaliza prorratea control L 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-			
17:30	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_GEST	-	DN	DLC	PP	-	OT	Por SSCC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
17:32	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_GEST		RO	LC	PMT	MTP	OM		-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENGE GENERACION	-	-			
17:37	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	-	PC	PCP	SDCF	Falla de pulverizador 2E	-	-	SDCF 2021079233	AES ANDES	-	-			
17:47	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada IF 2021002546	-	-	IL 2021002070	STS	-	PC			
18:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_GEST	-	N	LC	PMT	-	OT	Sincronizada y con SSCC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:00	-	TOTAL ERNC		-166	-	-	-	-	OM	Redistribución prorratea Control tx Lt 220 kv Salar - Calama - 228 MVA	-	-	-	CDC	-	-			
18:00	-	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	30	N	-	CI	-	OM		Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
18:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	118	N	-	CI	-	OM		Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENGE GENERACION	-	-			
18:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	21	N	-	CI	-	OM		Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ACIONA	-	-			
18:00	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	30	N	-	CI	-	OM		Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
18:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	4	N	-	CI	-	OM		Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
18:00	-	PFV-FUERTO SECO	PFV-FUERTO SECO	6	N	-	CI	-	OM		Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
18:00	-	PFV-JAMA I	PFV-JAMA I	12	N	-	CI	-	OM		Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
18:00	-	PFV-JAMA II	PFV-JAMA II	8	N	-	CI	-	OM		Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
18:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES ANDES	-	-			
18:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES ANDES	-	-			
18:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	IL 2021000072	AES ANDES	-	-			
18:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	IL 2021002058	ENGE GENERACION	-	-			
18:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	IL 2021001939	ENGE	-	-			
18:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_GEST	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENGE GENERACION	-	-			
18:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_GEST	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	E/S la componente U16 -TV	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-			
18:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	IL 2021001815	AES ANDES	-	-			
18:01	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	A	ENEL GENERACION	-	-			
18:03	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_GEST	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	MT, estable	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENGE GENERACION	-	-			
18:05	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_GEST	MT	N	LC	MT	-	OT	Llega a MT e inicia SSCC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
18:12	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	200	N	-	CI	-	OM		-	-	A	ENEL GENERACION	-	-			
18:15	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	A	ENEL GENERACION	-	-			
18:20	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	-	PO	-	EP	-	SDCF	Sincronizada en pruebas.	-	-	SDCF 2021079225	ESCUADRON	-	-			
18:25	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	A	ENEL GENERACION	-	MT			
18:30	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OT	Por SSCC.	-	-	IL 2021002010	STS	-	-			
18:31	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	A	ENEL GENERACION	-	PC			
18:31	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	200	N	-	CI	-	OM		-	-	A	ENEL GENERACION	-	-			
18:40	-	CDC		-	-	-	-	-	OM	Finaliza prorratea Control tx Lt 220 kv Salar - Calama - 228 MVA	-	-	-	CDC	-	-			
18:40	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	PS	-	SDCF	Tubo roto de caldera.	-	-	SDCF 2021079239	COLBUN	-	-			
18:46	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	N	ENEL GENERACION	-	-			
18:46	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LP	-	PC	-	OM	Mediciones isocinéticas a plena carga	-	-	IL 2021075214 - IL 2021001619	AES ANDES	-	-			
18:46	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	LP	-	-	MT	PCP	OM	Mediciones isocinéticas a plena carga	-	-	IL 2021075214 - IL 2021001619	AES ANDES	-	-			
18:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	A	ENEL GENERACION	-	PC			
18:52	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	N	ENEL GENERACION	-	MT			
18:59	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	0	DF	-	FS	-	SDCF		-	-	SDCF 2021079239	COLBUN	-	-			
19:04	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	0	DF	-	FS	CF	SDCF	Falla de control en el sistema de alimentación. IF 20210079238	-	-	IL 2019000838 - SDCF 20210079238	ENERGIA PACIFICO	-	-			
19:10	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
19:13	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	0	FE	-	FS	-	OT	Asociado a falla LT 110 kv Las Vegas - Cerro Navia. IF Pendiente	-	-	-	ENEL GENERACION KDM	-	-			
19:17	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM		-	-	N	ENEL GENERACION	-	-			
19:24	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM		-	-	N	ENEL GENERACION	-	PC			
19:28	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE		-	-	-	COLBUN	-	-			
19:40	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	A	COLBUN	-	-			
19:42	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	RE		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:43	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES ANDES	-	-			
19:43	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE		-	-	IL 2021001568	COLBUN	-	PC			
19:43	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE		-	-	IL 2021001568	COLBUN	-	PC			
19:43	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	IL 2021002011	ENGE GENERACION	-	-			
19:50	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	A	COLBUN	-	MT			
19:56	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE		-	-	-	COLBUN	-	MT			
20:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Disponible. Canceledo SDCF 2021079225.	-	-	-	ESCUADRON	-	PC			
20:42	-	COMBARBALA	COMBARBALA_DIESEL	-	P	-	EP	-	EP		-	-	IL 2021077704	TERMOPACIFICO	-	-			
20:50	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE		-	-	IL 2021077704	ENEL GENERACION	-	PC			
21:23	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE		-	-	IL 2021001568	COLBUN	-	MT			
21:37	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	140	N	-	CI	-	OM		-	-	A	ENEL GENERACION	-	-			
21:41	-	COMBARBALA	COMBARBALA_DIESEL	-	DN	-	FS	-	EP		-	-	IL 2021077704	TERMOPACIFICO	-	-			
21:48	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	-	DN	-	PP	-	OM		Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	COLBUN	-	-			
21:54	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	-	DN	-	MT	-	OM	Cambio de Combustible	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	COLBUN	-	MT			

11-09-2021	Ultima Actualización:	09-11-2021	23:09	CMG-Online:	58,6	Quillota_220 kv:	RALCO_1#											SS.CC.	
Hora Movl.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT			
0:00															Activo				
21:55	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_GEST	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
21:55	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT			
21:55	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR		LF	-	MT	PCP	OM	-	-	2021002011	IL	ENGIE GENERACION	-	-			
21:59	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_GEST	MT	N	LC	MT	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
22:07	-	COMBARBALA	COMBARBALA_DIESEL	-	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI	TERMOPACIFICO	-	-			
22:08	-	COMBARBALA	COMBARBALA_DIESEL	-	DN	-	FS	-	EP	-	-	-	2021077704	TERMOPACIFICO	-	-			
22:09	-	RALCO-1	RALCO_sinv	220	RD	-	CI	-	OM	-	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	-			
22:52	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	MT	-	OM	Control Tensión zona Puerto Montt.	-	-	2021001531	ENEL GENERACION	-	-			
23:22	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	COLBUN	-	-			
23:30	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_A		DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:43	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR		DF	-	FS	PCP	SIF	Salida intempestiva por Falla. IF Pendiente	-	-	2021078073 - IL	ENGIE GENERACION	-	-			
23:44	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	2021001155	ENEL GENERACION	-	PC			
23:44	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	PC			
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-			

INFORME DIARIO

Sábado 11 de Septiembre del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	40.7	-	PMG, P	Masisa	163.2	146.7	-10.10 %	LF
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P	Maule	0.0	0.0	-	-
Abanico	676.9	687.5	+1.56 %	RO	Mejillones IEM	5335.8	5193.2	-2.67 %	LF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	-	Mejillones-CTM1	1909.0	2055.6	+7.68 %	LF
Alena	1085.1	949.6	-12.49 %	P	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	-
Alfalfal	826.3	867.3	+4.96 %	-	Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF, DF
Alhué	0.0	0.0	-	-	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	-
Alto Renaico	25.9	15.8	-39.07 %	PMG	Mejillones-CTM3 GNL	3788.6	3694.3	-2.49 %	-
Ancoa	26.4	249.3	+844.39 %	-	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	-
Andes Diésel	0.0	0.0	-	-	Mejillones-PAM	528.0	502.2	-4.88 %	-
Andes FO6	0.0	0.0	-	-	Mercurio Sur	17.5	3.1	-82.28 %	P
Andina-CTA	2892.3	2703.6	-6.53 %	LF	Mocho	201.4	259.5	+28.80 %	-
Angamos-ANG1	4809.4	4676.5	-2.76 %	-	NEGRETE	486.1	468.0	-3.73 %	P
Angamos-ANG2	4889.7	4898.3	+0.18 %	-	Nalcas	77.4	72.5	-6.34 %	PMG
Angostura	2845.3	2811.0	-1.21 %	RO	Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	-
Antihue	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 1 GNL	2945.1	2607.0	-11.48 %	RO
Antuco	3025.4	3130.4	+3.47 %	RO	Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Arauco	0.0	5.1	GNP	LF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	-
Arica-GMAR	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 2 GNL	8429.2	7442.0	-11.71 %	-
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM	Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Arica-M2AR	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	-
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	-
Atacama-1 GNL	109.0	0.0	-100.00 %	RO	Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	-	Newen Diésel	0.0	0.0	-	-
Atacama-2 GNL	654.0	0.0	-100.00 %	RO	Newen Gas	0.0	0.0	-	-
Bess Andes	-	10.4	GNP	-	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Bess Angamos	-	9.9	GNP	-	Newen Propano	0.0	-	-	-
Bess Cochrane	-	0.5	GNP	-	Norgener-NT01	2246.1	2411.9	+7.38 %	LF
Blanco	136.0	172.5	+26.84 %	-	Norgener-NT02	2451.0	2545.0	+3.83 %	-
Bocamina 2	7238.6	7125.0	-1.57 %	-	Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	-
CALAMA	1531.9	1219.1	-20.42 %	P	Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
CAMPOS DEL SOL	150.2	156.8	+4.35 %	P	Nueva Aldea 2	0.0	0.8	GNP	DF
CERRO DOMINADOR CSP	1850.8	22.6	(*) -98.78 %	P	Nueva Aldea 3	888.0	915.4	+3.09 %	-
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	RO	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	-
CMPC Laja	476.2	526.1	+10.47 %	-	Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	MM
CMPC Pacífico	0.0	6.3	GNP	MM	Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	-
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Ventanas	3768.6	3897.0	+3.41 %	LF
CMPC Tissue	-	31.7	-	PMG	Ojos de Agua	93.2	94.3	+1.17 %	PMG
COMBARBALA	-	44.5	GNP	P	Olivos	0.0	0.0	-	-
Callao	18.8	13.9	-26.37 %	PMG	PFV AZABACHE	35.3	20.4	-42.27 %	P
Calle Calle	0.0	0.0	-	DRO	PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
Campiche	3049.2	3797.0	+24.52 %	-	PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	1880.8	1155.0	-38.59 %	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	2548.3	1825.0	-28.38 %	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	20.1	3.0	-85.14 %	
Canutillar	174.1	717.0	+311.73 %	
Capullo	184.0	185.1	+0.60 %	
Cardones	0.0	0.0	-	DRO
Carena	6.0	75.2	+1153.33 %	PMG, MM
Carilafquén	120.0	107.6	-10.35 %	FE
Celco	0.0	14.9	GNP	LF
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	-	4.9	GNP	P
Chacabuquito	164.0	215.5	+31.40 %	
Chacayes	866.7	600.0	-30.77 %	
Chagual	0.0	0.0	-	
Chapiquiña	102.4	120.0	+17.14 %	
Chiburgo	24.0	24.0	-	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	176.3	93.5	-47.00 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	2.5	4.6	+85.20 %	
Cipreses	0.0	9.8	GNP	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	5073.4	4987.1	-1.70 %	
Cochrane-CCH2	4818.3	4523.6	-6.12 %	
Cogen. Aconcagua	631.0	532.1	-15.67 %	RO
Cogen. Biobío	492.0	1228.0	+149.59 %	
Colbún	593.4	1434.0	+141.64 %	RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF, LF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF, RO
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	LF
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	199.2	200.6	+0.72 %	DF
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	180.0	251.2	+39.53 %	
Curillinque	674.4	592.6	-12.13 %	RO
Dadinco	12.1	2.1	-82.68 %	
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV EL SALITRAL	28.0	11.7	-58.17 %	P
PFV Las Majadas	15.9	15.7	-1.03 %	P
PFV PLAYERITO	19.8	1.8	-90.73 %	P
PFV PLAYERO	19.9	1.9	-90.61 %	P
PFV PMGD Esfena	-	0.0	-	
PFV RÍO ESCONDIDO	925.5	1311.8	+41.74 %	P
PFV SANTA ISABEL	1339.5	1388.0	+3.62 %	
PFV Sol DE LILA	62.2	83.0	+33.48 %	P
PFV Sol de los Andes	-	0.0	-	P
PFV Sol del Desierto	161.0	0.0	-100.00 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	35.6	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	0.0	1.0	-	PMG
Palmucho	558.7	622.7	+11.44 %	
Pangue	1920.0	3582.3	(*) +86.58 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	4452.0	2873.7	(*) -35.45 %	
Peuchén	613.5	598.0	-2.53 %	
Pilmaiquén	804.0	751.4	-6.54 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	0.0	335.7	GNP	LF
Pretty Field	21.9	3.4	-84.30 %	P
Providencia	168.0	161.4	-3.93 %	
Puente Solar	20.1	3.7	-81.68 %	P
Pulelfu	130.0	130.4	+0.31 %	PMG
Pullinque	565.9	548.2	-3.14 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	109.5	131.1	+19.73 %	
Queltehues	571.0	631.0	+10.51 %	DF
Quilleco	770.8	764.0	-0.88 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	472.4	548.0	+15.99 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	
Ralco	402.8	4226.6	(*) +949.25 %	RO
Rapel	0.0	76.7	GNP	
Rauquén	56.4	8.3	-85.35 %	
Renaico	102.0	74.5	-26.98 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	66.2	7.7	-88.38 %	
Rucatayo	886.0	807.9	-8.81 %	
Rucúe	1793.8	1854.0	+3.36 %	
Río Colorado	105.3	135.4	+28.58 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Digua	0.0	0.0	-		Río Huasco	19.7	15.5	-21.12 %	
Domeyko	27.5	26.8	-2.33 %	P	Río Picoquén	370.0	350.5	-5.28 %	
Don Jorge	23.7	2.2	-90.85 %		SF Energía	1143.4	430.9	-62.31 %	
Dos Valles	8.2	0.0	-100.00 %	PMG	San Andrés	115.8	71.9	-37.92 %	
El Paso	78.0	83.2	+6.67 %		San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
El Peñón	5.2	0.0	-100.00 %		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
El Pinar	-	0.0	-		San Ignacio	144.7	158.0	+9.19 %	
El Rincón	6.0	6.0	+0.67 %	PMG	San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 GNL	5260.7	5527.0	+5.06 %	
El Toro	0.0	7.8	GNP	RO	San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 GNL	5287.6	6203.0	+17.31 %	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Javier	33.3	4.2	-87.38 %	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	283.3	-26.22 %	RO, DF	San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Escuadrón	145.2	9.9	-93.18 %		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		San Ramiro	66.7	7.2	-89.19 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa Fe	62.3	6.0	-90.46 %	LF
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	LF	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Espinosa	0.0	0.0	-		Santa Marta	238.8	115.5	-51.63 %	
Eólica Aurora	2089.1	1804.3	-13.63 %		Santa María	8359.9	5703.0	(*) -31.78 %	RO, DF
Eólica Cabo Leones 1	1110.4	1523.4	+37.20 %		Santa Rita	22.0	1.8	-91.69 %	
Eólica Cabo Leones 2	1527.0	2122.7	+39.02 %		Sauzal	552.0	675.2	+22.31 %	MM, RO
Eólica Cabo Leones 3	1191.2	1382.3	+16.04 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Canela	269.2	239.4	-11.09 %		Sauzalito	86.0	127.2	+47.93 %	
Eólica Canela 2	193.9	1013.2	+422.55 %		Solar Aguila 1	15.0	15.5	+3.33 %	
Eólica Cuel	453.9	437.6	-3.59 %		Solar Almeyda	453.5	463.1	+2.11 %	
Eólica El Arrayán	1039.5	1223.1	+17.66 %		Solar Andes	174.5	168.1	-3.67 %	LF
Eólica El Maitén	140.1	128.3	-8.46 %		Solar Andes 2A	621.5	511.4	-17.71 %	LF
Eólica La Esperanza	118.4	114.6	-3.23 %	PMG	Solar Antay	74.4	30.8	-58.64 %	PMG
Eólica La Estrella	749.0	830.7	+10.91 %		Solar Atacama 2	991.4	1320.7	+33.22 %	
Eólica La Flor	399.4	361.7	-9.46 %		Solar Carrera Pinto	683.6	645.5	-5.57 %	
Eólica Lebu	98.1	0.0	-100.00 %	PMG	Solar Cerro Dominador	888.0	902.6	+1.65 %	
Eólica Los Buenos Aires	351.0	339.3	-3.35 %		Solar Chañares	259.4	265.1	+2.19 %	
Eólica Los Cururos	1532.4	1728.1	+12.77 %		Solar Diego de Almagro	177.4	199.6	+12.51 %	
Eólica Monte Redondo	620.1	712.1	+14.83 %		Solar Doña Carmen	62.2	35.5	-42.94 %	
Eólica Punta Colorada	44.7	8.2	-81.66 %	DF	Solar El Pelicano	722.8	809.2	+11.96 %	
Eólica Punta Palmeras	630.9	749.7	+18.83 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Punta Sierra	1133.7	1440.4	+27.06 %	RO	Solar El Romero	1409.8	1429.0	+1.36 %	
Eólica Renaico	1160.9	1124.1	-3.17 %		Solar FV Bolero	964.4	987.9	+2.43 %	
Eólica San Gabriel	1550.1	1913.5	+23.45 %		Solar Finis Terrae	891.1	961.4	+7.89 %	LF
Eólica San Juan	819.8	2116.7	(*) +158.21 %		Solar GPG San Pedro	787.4	565.3	-28.20 %	
Eólica San Pedro	503.7	495.5	-1.62 %		Solar Huatacondo	714.5	677.3	-5.22 %	
Eólica San Pedro 2	935.6	954.6	+2.02 %	LF	Solar Jama	391.3	304.8	-22.11 %	
Eólica Sarco	1595.6	1769.5	+10.90 %		Solar Javiera	488.2	494.1	+1.20 %	
Eólica Sierra Gorda	1207.8	1134.8	-6.04 %		Solar La Huayca 2	155.4	172.7	+11.11 %	
Eólica Talinay Oriente	1100.4	1292.3	+17.44 %		Solar La Silla	7.2	12.0	+67.08 %	
Eólica Talinay Poniente	789.2	828.7	+5.01 %		Solar Lalackama	423.6	405.9	-4.18 %	
Eólica Taltal	1873.8	1901.4	+1.47 %	LF	Solar Lalackama 2	100.5	125.0	+24.43 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Tolpán Sur	935.1	1006.1	+7.59 %		Solar Llano de Llampos	720.5	727.2	+0.94 %	
Eólica Totoral	574.4	670.2	+16.68 %		Solar Loma Los Colorados	2.4	1.8	-25.00 %	PMG
Eólica Ucuquer 2	168.4	123.4	-26.72 %		Solar Los Loros	183.6	248.5	+35.36 %	LF
Eólica Valle de los Vientos	588.3	412.9	-29.81 %		Solar Los Tilos	29.5	4.1	-86.16 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar Luz del Norte	1129.0	624.7	-44.67 %	RO
Geo. Cerro Pabellón	921.4	957.9	+3.96 %		Solar María Elena	497.2	484.8	-2.50 %	
Guacolda 1	1308.0	855.0	-34.63 %	LF	Solar Nuevo Quillagua	870.7	850.3	-2.34 %	
Guacolda 2	1840.0	1642.0	-10.76 %	LF	Solar PFV Granja Solar	1012.8	992.8	-1.98 %	
Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM	Solar PV Conejo	782.1	729.4	-6.73 %	LF
Guacolda 4	2758.2	2250.0	-18.42 %		Solar PV Salvador	493.0	486.3	-1.36 %	
Guacolda 5	0.0	696.0	GNP	LF	Solar Pampa Camarones	54.6	57.2	+4.73 %	
Guayacán	143.4	152.8	+6.52 %		Solar Pampa Solar Norte	521.6	429.0	-17.75 %	
HP EL ATAJO	7.6	7.5	-1.37 %		Solar Piloto Cardones	1.3	1.0	-22.56 %	PMG
HP FLORIDA II	147.0	195.9	+33.27 %		Solar Pozo Almonte 2	67.8	59.9	-11.69 %	
HP FLORIDA III	48.0	48.0	-		Solar Pozo Almonte 3	120.3	133.4	+10.86 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Puerto Seco	76.5	62.1	-18.83 %	PMG
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Quilapilún	350.1	228.9	-34.60 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar SDGx01	2.9	0.7	-77.59 %	PMG
Hornitos	149.0	158.9	+6.64 %		Solar San Andrés	306.9	298.6	-2.71 %	
Hornitos-CTH	2868.7	2758.5	-3.84 %	LF	Solar Santiago	258.4	216.1	-16.39 %	
Huasco	0.0	0.0	-		Solar Uribe	378.6	378.1	-0.13 %	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Solar Usya	403.4	391.8	-2.87 %	LF
Inacal	0.0	0.0	-		TAMAYA SOLAR	-	0.0	-	P
Isla	599.2	607.9	+1.45 %		TER SAN JAVIER 1	-	0.0	-	
Itata	288.0	299.7	+4.06 %		TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	
Juncal	132.0	175.0	+32.58 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Taltal 1 GNL	235.0	468.0	+99.15 %	RO
Kelar GNL	4489.6	4375.5	-2.54 %		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
LA CRUZ SOLAR	-	0.0	-	P	Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	604.3	461.6	-23.61 %		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
LOS OLMOS	113.8	23.6	-79.26 %	P	Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
La Confluencia	931.0	470.1	-49.51 %		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
La Higuera	847.5	685.8	-19.08 %		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
La Mina	0.0	0.0	-	MM	Tchamma	0.0	3.0	GNP	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Teno	0.0	0.0	-	LF
Laja 1	323.8	353.8	+9.28 %		Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	189.9	80.0	-57.86 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG1	10.0	0.0	-100.00 %	
Lautaro 1	577.0	520.1	-9.86 %		Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM	Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
Licantén	130.9	51.6	-60.62 %		Tocopilla-U14	1200.0	1328.9	+10.74 %	LF
Licán	193.0	172.2	-10.78 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15	1239.7	1379.7	+11.29 %	LF
Lircay	192.0	197.3	+2.76 %		Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Llauquereo	42.1	43.0	+1.99 %	PMG	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Loma Alta	262.7	226.5	-13.76 %		Tocopilla-U16 GNL	6135.5	4493.6	(*) -26.76 %	RO
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	181.8	-45.89 %	DF	Trapén	7.8	0.0	-100.00 %	LF
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Trincao	8.7	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	504.0	523.2	+3.81 %	MM
Los Hierros 2	96.0	97.2	+1.21 %	
Los Lagos Solar	0.0	0.0	-	P
Los Molles	41.9	40.0	-4.57 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	291.0	357.1	+22.71 %	MM
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALGARIDA	1827.2	1793.0	-1.87 %	P
MALGARIDA 1	0.0	-	-	
MALGARIDA 2	0.0	-	-	
MALLECO NORTE	239.4	256.3	+7.02 %	P
MALLECO SUR	2345.8	1964.8	-16.25 %	P
MECO CHILLAN	34.2	3.9	-88.65 %	P
Machicura	312.0	336.0	+7.69 %	LF
Maitenes	145.0	150.2	+3.59 %	
Malalcahuello	120.0	105.7	-11.93 %	FE
Mampil	469.1	450.7	-3.92 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	48.0	49.3	+2.71 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujina-1	0.0	0.0	-	
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	3814.4	3669.0	-3.81 %	LF
Villa Alegre	64.9	4.6	-92.97 %	
Villa Solar	15.9	0.0	-100.00 %	
Viñales	516.1	478.4	-7.30 %	
Volcán	166.0	178.8	+7.71 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	215773.9	214539.9	-0.57 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	19.5	5.1	-73.65 %
Allipén	58.2	41.0	-29.50 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	36.6	7.3	-79.96 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	30.0	38.2	+27.25 %
Aviles	0.0	0.0	-
BERRUECO	28.1	7.1	-74.77 %
Bellavista 1	83.9	86.7	+3.31 %
Biocruz	-	5.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	43.2	43.4	+0.41 %
CASABERMEJA	6.0	5.5	-7.91 %
Caimi	0.0	0.0	-
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	23.5	24.7	+4.89 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavanca	40.6	40.0	-1.50 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	78.0	32.3	-58.57 %
Chanleufu	0.4	0.0	-100.00 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	15.5	2.2	-86.06 %
Collil	63.4	158.5	+149.96 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	18.3	-
Correntoso	106.4	78.7	-26.10 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	8.7	9.6	+10.97 %
Curacautín	-	2.6	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	19.7	3.7	-81.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	34.6	30.0	-13.29 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	0.2	0.0	-100.00 %
Roblería	1.7	0.0	-100.00 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	29.6	20.0	-32.37 %
SANTA CAROLINA	21.4	5.1	-76.38 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	24.2	-
Santa Ester	7.8	1.9	-76.22 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	14.5	16.0	+9.84 %
Santa Luisa	-	2.4	-
Saturno Norte	23.4	5.8	-75.35 %
Sauce Andes	7.5	7.2	-3.43 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	8.6	0.0	-100.00 %
Solar Alto	0.0	0.0	-
Solar Altos de Til Til	14.2	3.2	-77.78 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	13.2	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	13.4	12.0	-10.75 %
Solar Antonia	20.9	4.0	-80.81 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	8.6	7.5	-12.66 %
Solar Cabilsol	4.8	4.7	-3.12 %
Solar Cachiyuyo 2	83.0	13.8	-83.40 %
Solar Calama 1	83.9	86.9	+3.53 %
Solar Calle Larga	25.1	8.5	-66.20 %
Solar Canesa 1	24.2	22.9	-5.50 %
Solar Casuto	19.2	6.7	-64.91 %
Solar Catemu	15.4	5.8	-62.23 %
Solar Catán	4.4	7.3	+64.77 %
Solar Cernicalo 1	2.0	1.2	-42.22 %
Solar Cernicalo 2	2.0	1.1	-46.17 %
Solar Chalinga	21.1	14.0	-33.51 %
Solar Chancon	3.2	4.4	+37.50 %
Solar Chimbarongo	3.2	2.8	-13.13 %
Solar Chuchiñi	6.4	7.2	+13.93 %
Solar Citrino	19.7	4.8	-75.61 %
Solar Cordillerilla	3.7	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	67.8	68.3	+0.75 %
Solar Crucero	16.7	2.2	-87.10 %
Solar Cruz	25.2	9.0	-64.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	66.2	15.3	-76.86 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	70.8	55.0	-22.33 %
Dongo	55.9	110.3	+97.13 %
Donguil	0.3	0.0	-100.00 %
Doña Hilda	0.7	0.9	+37.38 %
Doña Javiera	-	2.6	-
Doñihue	60.7	12.5	-79.47 %
EL ROMERAL	48.3	12.7	-73.62 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	35.9	34.5	-4.14 %
El Arrayán	-	16.8	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	67.3	65.4	-2.73 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	17.6	24.5	+39.38 %
El Condor	7.6	1.4	-81.08 %
El Diuto	72.5	61.9	-14.55 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	71.3	25.5	-64.19 %
El Llano	0.9	5.8	+513.49 %
El Manzano	62.3	72.9	+16.90 %
El Mirador	4.2	16.8	+299.59 %
El Molle	-	41.8	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	0.0	0.0	-
El Queltehue	-	6.7	-
El Resplandor	16.0	1.9	-88.11 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	0.0	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	5.5	5.8	+5.01 %
Eólica El Arrebol	157.9	44.2	-72.00 %
Eólica Huajache	63.0	70.7	+12.21 %
Eólica Las Peñas	84.0	103.0	+22.62 %
Eólica Lebu 3	55.1	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	94.5	96.9	+2.47 %
Eólica Ucuquer	115.1	87.3	-24.15 %
Eólico El Nogal	191.5	75.4	-60.65 %
GR Pitao	0.0	0.0	-
Galpón	30.1	20.1	-33.26 %
Gami	-	0.0	-
Granada	47.9	15.5	-67.63 %
Guanaco Solar	22.2	6.1	-72.49 %
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Cuz Cuz	6.6	6.7	+1.52 %
Solar Don Eugenio	4.1	3.4	-17.76 %
Solar Don Mariano	20.1	3.1	-84.50 %
Solar Eclipse	57.3	7.4	-87.02 %
Solar El Boco	3.7	11.0	+196.22 %
Solar El Chincol	19.0	2.4	-87.20 %
Solar El Chucao	17.0	1.9	-88.71 %
Solar El Divisadero	8.6	10.4	+20.76 %
Solar El Estero	14.0	2.1	-84.80 %
Solar El Laurel	52.3	15.0	-71.31 %
Solar El Picurio	3.7	4.7	+26.22 %
Solar El Pilpen	4.1	6.6	+60.73 %
Solar El Pitio	3.7	2.9	-22.70 %
Solar El Queltehue	4.7	-	-
Solar El Quemado	24.9	23.2	-6.77 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	15.3	0.0	-100.00 %
Solar El Sauce	15.3	4.0	-73.79 %
Solar Encon	63.6	23.7	-62.68 %
Solar Esperanza	2.9	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	19.2	6.8	-64.37 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	40.0	2.9	-92.69 %
Solar GR Pepa	68.1	16.4	-75.91 %
Solar GR Santa Rosa	20.3	0.0	-100.00 %
Solar Girasoles	18.9	7.7	-59.17 %
Solar Guadalao	19.4	3.6	-81.50 %
Solar Homero	4.3	-	-
Solar Hormiga	4.5	6.0	+33.68 %
Solar Hornitos	0.6	1.1	+73.37 %
Solar Illapel 5X	23.2	15.8	-31.70 %
Solar Jahuel	44.3	16.0	-63.76 %
Solar Jaururo	20.1	4.9	-75.62 %
Solar José Soler Mallafré	9.3	1.6	-82.30 %
Solar Konda	20.1	7.5	-62.81 %
Solar La Acacia	11.8	10.9	-7.61 %
Solar La Blanquina	65.9	13.9	-78.85 %
Solar La Chapeana	6.2	9.1	+46.74 %
Solar La Chimba Bis	18.4	6.0	-67.40 %
Solar La Esperanza 2	23.1	9.8	-57.44 %
Solar La Estancia	21.1	5.9	-72.05 %
Solar La Frontera	12.3	4.1	-67.02 %
Solar La Lajuela	62.4	10.2	-83.70 %
Solar La Manga	9.0	2.1	-76.75 %
Solar La Quinta	4.1	8.7	+109.97 %
Solar Lagunilla	6.5	9.7	+48.00 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	20.0	2.3	-88.56 %
Solar Las Mercedes 1	20.0	3.8	-80.92 %
Solar Las Mollacas	6.2	4.7	-24.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Hidrobonito MC1	115.1	96.6	-16.10 %
Hidrobonito MC2	70.1	62.9	-10.26 %
Hidroeléctrica Cumpeo	77.3	75.9	-1.72 %
Homero	-	4.6	-
Huape	15.8	2.2	-85.89 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
LAS TORTOLAS	0.0	0.0	-
LLAY LLAY	73.0	25.8	-64.69 %
LUMBREERAS	23.7	7.2	-69.49 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	0.9	1.5	+70.33 %
La Compañía 2	17.9	28.2	+57.70 %
La Ligua	21.5	4.0	-81.49 %
La Montaña 1	46.4	39.8	-14.37 %
La Montaña 2	23.0	20.0	-13.15 %
La Paloma	3.5	0.0	-100.00 %
La Viña - Alto la Viña	5.0	6.2	+25.34 %
Las Cabras	13.6	0.1	-99.43 %
Las Chacras	20.1	5.8	-71.16 %
Las Flores	38.4	44.8	+16.88 %
Las Lechuzas	18.3	2.1	-88.41 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.7	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	56.3	8.1	-85.54 %
Lingue Solar	9.2	3.1	-66.11 %
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	20.4	4.3	-78.86 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	27.5	37.0	+34.42 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	6.0	4.6	-23.12 %
Los Corrales 2	18.4	19.2	+4.09 %
Los Molinos	73.9	21.9	-70.29 %
Los Morros	7.4	4.9	-33.72 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	34.7	32.5	-6.42 %
Los Perales	8.1	3.7	-53.97 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	3.8	22.0	+477.79 %
Maisan	5.2	4.8	-8.28 %
Malinke	19.9	5.4	-73.06 %
Mallarauco	70.9	69.8	-1.59 %
María Elena	2.3	2.2	-4.27 %
María Pinto	19.8	5.3	-73.24 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Las Palomas	4.2	2.9	-30.80 %
Solar Las Perdices	18.8	3.1	-83.79 %
Solar Las Rojas	16.2	2.8	-82.61 %
Solar Las Terrazas	2.9	13.9	+380.11 %
Solar Las Torcasas	-	3.5	-
Solar Las Turcas	4.3	5.8	+34.40 %
Solar Lipangue	19.4	5.2	-73.18 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	52.8	-
Solar Lo Miranda	45.9	9.6	-79.18 %
Solar Lo Sierra	18.7	3.4	-81.66 %
Solar Loreto	18.6	4.5	-76.02 %
Solar Los Gorriones	4.1	2.6	-37.03 %
Solar Los Libertadores	7.8	4.3	-45.01 %
Solar Los Paltos	19.6	4.1	-78.95 %
Solar Los Patos	3.9	4.4	+12.07 %
Solar Los Puquios	20.6	7.7	-62.63 %
Solar Luce	17.7	2.6	-85.06 %
Solar Luders	3.9	5.3	+35.64 %
Solar Luna	16.8	2.7	-83.85 %
Solar Luna del Norte	10.2	16.9	+66.44 %
Solar Malaquita 2	66.1	85.0	+28.46 %
Solar Marchigue 2	23.1	10.6	-53.87 %
Solar Marchigue 7	20.7	3.0	-85.44 %
Solar Marin	24.2	8.1	-66.77 %
Solar Montt	23.1	7.6	-67.00 %
Solar Norte Chico 1	12.5	0.0	-100.00 %
Solar Ocoa	4.8	5.5	+14.91 %
Solar Olivillo	60.3	17.9	-70.37 %
Solar Ovejería	12.7	8.8	-30.85 %
Solar PFV Mostazal	12.1	16.7	+38.16 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	5.7	12.7	+122.44 %
Solar Pama	14.4	8.5	-41.35 %
Solar Panquehue 2	7.9	13.1	+66.96 %
Solar Paraguay	59.4	13.1	-78.02 %
Solar Parque Bicentenario	17.5	8.9	-49.08 %
Solar Pedrerros	23.5	8.3	-64.80 %
Solar Peralillo	4.0	0.0	-100.00 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	21.4	5.9	-72.48 %
Solar Pirque	20.7	4.2	-79.65 %
Solar Placilla	0.0	0.0	-
Solar Población	10.5	2.6	-75.14 %
Solar Portezuelo	7.7	3.6	-52.84 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	19.0	3.0	-83.95 %
Solar Punta Baja	17.2	13.2	-23.24 %
Solar Queltehue	11.5	4.3	-62.27 %
Solar RLA	18.9	2.1	-88.65 %
Solar Ranguil	19.9	2.4	-87.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Melo	51.3	51.7	+0.77 %	Solar Rodeo	9.8	5.9	-39.92 %
Membrillo	17.6	3.4	-80.54 %	Solar Rovián	36.9	10.0	-72.96 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar San Francisco	9.0	10.2	+13.52 %
Minihidro Alto Hospicio	20.8	22.2	+7.06 %	Solar San Isidro	20.0	4.0	-80.24 %
Minihidro El Toro	21.0	23.6	+12.30 %	Solar San Pedro	3.3	2.1	-37.17 %
Minihidro Santa Rosa	9.1	11.4	+26.24 %	Solar Santa Adriana	18.8	4.9	-73.82 %
Molinera Villarrica	5.1	4.5	-12.38 %	Solar Santa Amelia	26.1	5.4	-79.36 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Cecilia	12.6	16.8	+33.40 %
Moya	39.9	9.0	-77.50 %	Solar Santa Clara	21.1	6.2	-70.71 %
Muchi	6.3	4.2	-33.99 %	Solar Santa Julia	4.8	6.8	+41.96 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Santa Laura	4.3	3.8	-10.85 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Santuario	4.6	13.4	+191.27 %
Munilque 1	1.3	1.9	+44.77 %	Solar Sol	10.2	17.0	+67.05 %
Munilque 2	11.5	11.5	+0.39 %	Solar Talca	57.2	9.4	-83.64 %
Mutupin	12.3	7.4	-39.90 %	Solar Talhuén	10.6	9.1	-13.80 %
Nahuen	73.8	18.2	-75.32 %	Solar Tambo Real	10.1	15.8	+56.81 %
OVALLE NORTE	61.3	25.0	-59.25 %	Solar Techos de Altamira	0.2	0.0	-100.00 %
Orafti	-	0.5	-	Solar Til Til	3.9	5.4	+37.16 %
Orion	17.5	2.3	-87.09 %	Solar Trebal	14.8	14.3	-3.26 %
PENCAHUE ESTE	9.3	3.0	-67.91 %	Solar Trica-Dos	12.8	1.8	-86.09 %
PFV Alcaldesa	0.0	0.0	-	Solar Tricahue 2	71.7	12.2	-82.98 %
PFV CANELILLO	21.3	7.1	-66.57 %	Solar Tucúquere	23.5	18.2	-22.36 %
PFV CIPRES	0.0	0.0	-	Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.1	0.0	-100.00 %
PFV COCINILLAS	22.1	8.7	-60.87 %	Solar UTFSM Viña del Mar	1.4	0.0	-99.89 %
PFV PITRA	21.6	2.6	-87.71 %	Solar Valle Este 2	70.1	59.2	-15.64 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	2.5	-	Solar Valle Oeste 2	81.5	60.5	-25.72 %
PFV PMGD El Flamenco	4.7	0.8	-83.51 %	Solar Valle de la Luna 2	3.9	5.0	+27.95 %
PFV PMGD Pegasus Solar	14.7	2.2	-85.31 %	Solar Victoria	81.6	86.9	+6.46 %
PFV PMGD San Camilo	15.1	4.6	-69.32 %	Solar Villa Cruz	4.2	2.1	-50.24 %
PFV SANTA INES	37.8	11.2	-70.36 %	Solar Villa Prat	0.0	0.0	-
PINARES	-	0.0	-	Solar Villa Seca	12.0	2.9	-75.60 %
PMGD Camping	-	0.0	-	Solar Vituco 2B	20.8	8.1	-61.22 %
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-	Solar Ñilhue	1.9	3.9	+103.84 %
PMGD PFV El Castaño	-	0.0	-	Solar Ñiquén	15.2	2.4	-83.99 %
PMGD PFV La Foresta	-	0.0	-	Southern	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	3.9	3.9	+0.54 %	Tamarugo	16.0	18.2	+14.06 %
PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-	Tambores	-	0.0	-
PRP Las Quemas	-	0.0	-	Tamm	-	0.0	-
Paine	82.8	87.4	+5.48 %	Tapihue	-	0.0	-
Palmar	70.8	66.2	-6.38 %	Tirúa	-	0.0	-
Panguipulli	-	0.0	-	Tomaval	-	17.1	-
Pehui	16.4	11.5	-29.57 %	Trailelfú	26.6	21.4	-19.70 %
Pichilonco	18.6	14.6	-21.42 %	Tranquil	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-	Trebal Mapocho	-	6.4	-
Pilpilen	21.6	2.8	-87.23 %	Trinidad Solar	21.6	3.3	-84.72 %
Pitotoy	17.4	4.3	-75.01 %	Trueno	128.6	75.0	-41.68 %
Puclaro	8.3	0.0	-100.00 %	Truful Truful	12.0	18.3	+52.11 %
Punitaqui	-	0.0	-	UTSFM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
Purísima	3.4	0.0	-100.00 %	Venturada	51.3	6.8	-86.66 %
QUINANTU	70.8	11.0	-84.38 %	Watts 1	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	4.1	12.5	+202.21 %
Quillay	19.8	5.1	-74.09 %
RAULI	58.8	14.7	-74.92 %
RINCONADA NORTE	3.7	6.0	+63.82 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	7368.0	4625.1	-37.23 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
DLC:Desconectada con Limitación de Combustible
DLF:Desconectada con Limitación Forzada
DLP:Desconectada con Limitación Programada
DRO:Desconectada con Restricción Operativa
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa
GNP:Generación no programada
LC:Limitación de Combustible

LF:Limitación Forzada
LP:Limitación programada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
PDO:Prueba DO
PMG:Pequeño Medio de Generación
PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida
PO:Prueba Operacional
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

CERRO DOMINADOR CSP	GNP por pruebas de puesta en servicio.
Eólica San Juan	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
Pangue	Mayor generación real por control cota.
Pehuenche	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
Santa María	Menor generación real por indisponibilidad.
Tocopilla-U16 GNL	Menor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Mejillones-CTM2	0.0	Unidad indisponible por reparación de tubo roto de caldera, según SDCF 2021077240.
Santa María	79.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2021079239.

3.2. Desconectada con Restricción Operativa

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

3.3. 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"

3.4. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	Limitada en 170 MW por control de emisiones NOx, según IL 2021001939.
Eólica Taltal	100.0	Parque eólico sin control de potencia reactiva, error de Scada, según IL 2021001225.
Guacolda 1	81.8	Limitada en 126 MW por máximo control de válvula de turbina, según IL 2021001247.
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Guacolda 5	92.0	Limitada en 140 MW por control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002046.
Hornitos-CTH	96.0	Limitada en 170 MW por control de emisiones NOx, según IL 2021002058.
Mejillones-CTM1	87.0	Limitada en 140 MW por temperatura en descarga agua de mar, según IL 202102011.
Mejillones-CTM2	0.0	Limitada en 60 MW por consumo excesivo de agua, según IL 2021002064.
Mejillones IEM	70.5	Limitada en 355 MW. Causa informada: Alta vibración en descanso N°1 TV, según IL 2021001155.
Norgener-NTO1	98.0	Límitada en 134 MW en revisión de la unidad se verifica que no está dando la Pmax declarada, según IL 2021000072.
Nueva Ventanas	98.0	Limitada en 250 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002079.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	97.0	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	68.1	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	93.0	Limitada a 165 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de equipo de molienda del pulverizador 2E por ruidos anormales, según SICF 2021079233.

3.5. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.6. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.7. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja,
Angostura	100.0	C. Angostura U1. Por condición de afluente, se requiere restringir la entrada en servicio de la UG1. La unidad está disponible, pero se debe restringir al máximo su operación, por eventuales fallas o demoras en la puesta en servicio, por lo mismo se requiere dar prioridad a la operación de la Unidad 2 y Unidad 3, solo utilizar la unidad en condición de emergencia por control Cota. No presta SSCC, según IL 2021001568.
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y 2 con informe de limitación. Causa informada: La tasa de toma de carga de la central se deberá limitar a 40 MW por cada hora, para no afectar con golpes de agua las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet y Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. La potencia mínima de operación de la Unidad N ° 2 es de 80 MW. Debido a la instalación de un sistema que permite inyectar aire en la zona del rodete, excepcionalmente, la unidad N ° 2 puede operar en forma extraordinaria y no permanente bajo el mínimo técnico con una carga de 60 MW (no se permite generar en zonas intermedias para evitar la alta vibración en turbina y corte de pernos en tubo intermedio). Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario ni secundario de frecuencia (AGC), según IL 2021001197 y 2021001198.
Atacama-1 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Atacama-2 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Colbún	100.0	Limitada para partida autónoma de forma automática. Causa informada: Falla de medida de potencial de barra N°1 SS/AA 13.8 KV, según IL 2021000818.
El Toro	100.0	C. El Toro limitado para realizar AGC, según IL2021001180.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco 1 GNL	59.0	Con limitación. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Nehuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo a: Cuatro (4) arranques fríos en el periodo de 12 meses, este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas; Un (1) arranque tibio/caliente por semana, este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN, según IL 2021002083.
Pangué	100.0	Limitada al aumento en tiempo de partida. Causa informada: Unidad que se encuentre detenida y disponible, aumentará tiempo de arranque en un total de 40 minutos desde la solicitud de partida hasta la sincronización por maniobra de compuerta, según IL 2021002095.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado. Se solicita: En caso de que programa de generación requiera una sola unidad en servicio permanente, priorizar despacho de U-1. En caso de que programa de generación requiera una sola unidad y no de forma permanente, priorizar despacho de U-2. En caso de que programa de generación requiera ambas Unidades en servicio y por condiciones de sistema se deba detener una de las unidades, priorizar detención de U-2, según IL 2021001531.
San Isidro 1 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas., según IL 2021000298.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
Santa María	100.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130. Control terciario de frecuencia CTF con limitación. Causa informada: No se puede aplicar CTF mientras este vigente la limitación 2020001130, según IL 2020001885.
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.
Taltal 1 Diésel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
Tocopilla-U16 GNL	100.0	Con restricción a participar en CPF, según IL 2021001815.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, CSP Cerro Dominador, PE Malleco Sur/Norte, Aillín, Combarbalá, PE Calama, PE Alena, PFV Sol del Desierto, PE Los Olmos, PE Cerro Tigre y PFV Sol del Norte, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Transmisión	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota 641.12 m.s.n.m. y un afluente de 180 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota 418.60 m.s.n.m. y un afluente de 284 MWh.
00:57	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta para regular tensión.
00:59	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
01:58	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
03:03	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
03:21	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta para regular tensión.
04:00	Escuadrón	C. Escuadrón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Problema en circuito de control, según SDCF 2021079225.
04:08	Colbún	C. Hornitos cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021079212.
06:07	AES Andes	C. Guacolda 5 sincronizada en pruebas.
06:58	AES Andes	C. Guacolda 5 disponible y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021079051.
09:35	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
09:38	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:52	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
09:54	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
10:00	Enap Refinería Aconcagua	C. Aconcagua limitada a 22 MW de inyección. Causa informada: Por estabilidad de los procesos de Refinería Aconcagua (ENAP), se limita a carga fija, según IL 2021002096.
10:29	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por Control de Transferencia línea de 220 kV Las Palmas - Los Vilos
11:11	Enor Chile	C. PE Cabo Leones II limitado a 189. Causa informada: Falla de alimentador 4, según IL 2021002097.
11:24	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
12:27	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos cancelada limitación a una partida diaria, según IL 2021002073.
12:41	Enor Chile	C. PE Cabo Leones II cancelada limitación, según IL 2021002097.
12:50	AES Andes	S/E La Cebada abierto interruptores J4, JS y J1 por control transferencia línea de 220 kV Las Palmas - Los Vilos.
12:51	Enor Chile	C. PE Cabo Leones II limitado a 189 MW. Causa informada: Falla de alimentador 4, según IL 2021002099.
13:35	Enor Chile	C. PE Cabo Leones II cancelada limitación, según IL 2021002101.
13:51	Enor Chile	C. PE Cabo Leones II cancelada limitación, según IL 2021002099.
14:08	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 5.26 MW, según IF 2021002546.
14:28	CGE	S/E Alonso de Ribera línea de 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante interrupción forzada por protecciones. 52 B2 se encontraba transferido. Se pierden 12 MW de consumos, según IF 2021002545.
14:37	STS	C. Masisa sincronizada en pruebas, según IF 2021002546.
14:53	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021002547.
15:04	Chilquinta	Línea de 44 kV Las Vegas - FFCC Andes 1 interrupción forzada por protecciones. Se pierden 9 MW de consumos de las SS/EE Catemu, Los Ángeles y Río Blanco, según IF 2021002563.
15:09	Chilquinta	SS/EE Catemu y Los Angeles normalizan sus consumos desde la línea de 44 kV Las Vegas - FFCC Andes 2.
15:11	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones. Se pierden 2.4 MW de consumos. Causa informada: Árbol sobre la línea.

Hora	Centro de Control	Observación
15:23	Chilquinta	S/E Rio Blanco normaliza sus consumos desde el TR-3 de S/E San Felipe.
15:24	CGE	S/E Chiguayante inicia la recuperación parcial de sus consumos por redes de MT.
15:36	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
15:42	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
15:45	Arauco	Línea de 66 kV Celco - Constitución interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Rama sobre conductores por mal tiempo en la zona, según IF 2021002548. C. Celco queda en servicio en isla.
16:01	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 4.7 y 1 MW respectivamente. Causa informada: Falla de línea de 23 kV Angol - Renaico, según IF 2021002553 - 2021002556.
16:11	CGE	Línea de 110 kV Vicuña - El Indio interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.1 MW de consumos de Cía. Minera El Indio, según IF 2021002551.
16:38	Arauco	Línea de 66 kV Celco - Constitución cerrada, según IF 2021002548. C. Celco sincronizada y continúa limitada a 0 MW de inyección, según IL 2021002088.
16:48	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén interrupción forzada por protecciones. Se pierden 4 MW de consumos, según IF 2021002552.
17:37	AES Andes	C. Ventanas 2 limitada a 165 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de equipo de molienda del pulverizador 2E por ruidos anormales, según SICF 2021079233.
17:40	CGE	S/E Alonso de Ribera línea de 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante reconexión manual sin éxito.
17:42	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 interrupción forzada por protecciones. Se pierden 14 MW de consumos correspondientes a S/E Pucón, según IF 2021002589.
17:43	CGE	S/E Pucón normalizados sus consumos desde línea Temuco - Villarrica 2.
17:46	CGE	Línea de 110 kV Vicuña - El Indio cerrada, según IF 2021002551.
17:47	STS	C. Masisa disponible y en servicio, según IF 2021002546.
18:06	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cerrada, según IF 2021002549.
18:16	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002555.
18:19	Transelec	S/E Don Héctor cerrado interruptores J1, J4, J9 y J11.
18:20	Escuadrón	C. Escuadrón sincronizada en pruebas, según SDCF 2021079225.
18:35	CGE	Línea de 66 kV Cocharcas - Hualte interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021002573.
18:38	AES Andes	S/E La Cebada cerrado interruptores J4, JS y J1.
18:40	Colbún	C. Santa María con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2021079239.
18:40	Enor Chile	S/E Don Goyo cerrado interruptor JS.
18:41	CGE	Línea de 66 kV Cocharcas - Hualte interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021002574.
18:46	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 2 interrupción forzada por protecciones. Se pierden 17.3 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Pitrufuquén, Gorbea, según IF 2021002562.
18:46	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021002564.
18:50	Celeoredes	Línea de 500 kV Charrúa - Ancoa 3 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002568.
18:50	Besalco	S/E Digua 52JT1 interrupción forzada por protecciones.
18:50	CGE	S/E Pitrufuquén normaliza sus consumos por la línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1.
18:57	Puntilla	C. Puntilla U-3 sale de servicio en forma intempestiva con 6 MW, según IF 2021002557.
19:04	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla de control en el sistema de alimentación, según SDCF 20210079238.
19:04	Besalco	S/E Digua 52JT1 cerrado.
19:11	CGE	S/E Loncoche línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 interrupción forzada por protecciones, con reconexión automática con éxito sólo en el extremo de S/E Pullinque, según IF 2021002567.
19:13	Chilquinta	Línea 110 kV Las Vegas - Cerro Navia 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002588.
19:13	CGE	S/E Pullinque línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021002579.
19:13	KDM	C. Loma Los Colorados 2 sale del servicio en forma intempestiva con 12.7 MW. Causa informada: Falla en la línea 110 kV Las Vegas - Cerro Navia 2.
19:15	CGE	S/E Pullinque línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002580.
19:19	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002570.
19:19	STS	S/E Cunco desconexión forzada por protecciones se pierden 4,5 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 202102571.
19:19	CGE	S/E Gorbea normaliza sus consumos por la línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1.
19:19	LAP	C. Malalcahuello U-1 y 2 y C. Carilafquen U-1 salen de servicio en forma intempestiva con 5 y 5,5 MW respectivamente. Causa informada: Falla Línea de 110 kV Río Tolten - Cunco, según IF 2021002560 y 2021002061.
19:30	Puntilla	C. Puntilla U-3 disponible y cancelado IF 2021002557.
19:41	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021002565.

Hora	Centro de Control	Observación
19:43	CGE	S/E Pelequén 52CT general de media tensión interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002569.
19:49	KDM	C. Loma Los Colorados 2 disponible y en servicio.
20:00	Escuadrón	C. Escuadrón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021079225.
20:22	Orazul Energy	C. Mampil con solicitud de desconexión de cursos forzoso. Causa informada: Rechazo de carga con ambas unidades debido a obstrucción en aducción de tubería forzada, según SDCF 2021079237.
20:27	AES Andes	S/E La Cebada abiertos interruptores J4, J1 y JS por control de transferencia de los TTCC de S/E Don Goyo.
20:29	Enor Chile	S/E Don Goyo abierto interruptor JS por control transferencia de los TTCC de S/E Don Goyo.
20:30	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1 interrupción forzada por protecciones. Se pierden 30.2 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Licanco, Nueva Imperial, Pitrufrquén y Gorbea, según IF 2021002583.
20:38	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
21:02	Orazul Energy	C. Mampil cancelada solicitud de desconexión de cursos forzoso.
21:05	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 interrupción forzada por protecciones se pierden 39 MW de consumos de SS/EE Villarrica, Pucón y Loncoche.
21:12	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 cerrada, se recuperan consumos de SS/EE Loncoche.
21:12	CGE	S/E Pelequén 52CT general de media tensión cerrado, según IF 2021002569.
21:13	CGE	S/E Villarrica recuperados los consumos.
21:14	CGE	S/E Pucón recuperados los consumos.
22:45	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1 cierre manual sin éxito, según IF 2021002583.
22:45	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 2 tramo de línea Temuco - Pitrufrquén cerrado, queda indisponible tramo de línea Pitrufrquén - Loncoche, según IF 2021002562.
22:45	CGE	S/E Chiguayante pierde sus consumos de aproximadamente 13 MW, estaba parcialmente recuperada por red de media tensión.
22:54	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1 tramo de línea Temuco - Pitrufrquén cerrado, se recuperan los consumos de S/E Pitrufrquén. Queda indisponible tramo de línea Pitrufrquén - Loncoche, según IF 2021002583.
22:55	Celeoredes	Línea de 500 kV Charrúa - Ancoa 3 cerrada y cancelado IF 2021002568.
22:58	STS	SS/EE Licanco y Nueva Imperial recuperan sus consumos y cancelado IF 2021002578.
22:59	Chilquinta	Línea 110 kV Las Vegas - Cerro Navía 2 cerrada y cancelado IF 2021002588.
23:07	Colbún	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2 abierta para regular tensión.
23:10	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Pelequén interrupción forzada por protecciones, sin pérdida de consumos, según IF 2021002586.
23:26	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
23:28	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco cerrada y cancelado IF 2021002570.
23:29	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Interconexión 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Frente de mal tiempo, para evitar daño mayor y daños de infraestructuras, según SDCF 2021079115 - 2021079240.
23:29	STS	Se recupera el 100 % de los consumos de S/E Cunco. Cancelado IF 2021002571.
23:34	CGE	S/E Bollenar 52CT1 general de media tensión interrupción forzada por protecciones con 5.3 MW interrumpidos, según IF 2021002584.
23:36	CGE	S/E Bollenar 52CT1 general de media tensión cerrado y normalizados los consumos.
23:43	Engie Generación	C. Mejillones IEM sale de servicio en forma intempestiva con 195 MW, frecuencia baja a 49,91 Hz. Causa informada: Falla bomba agua alimentación, según IF 2021002572.
23:58	LAP	Línea de 110 kV Cunco - Melipeuco cerrada.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -463.3 [MW]
01:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -15.6 [MW/m]
10:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 29.1 [MW/m]
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 502.2 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enor Chile	C. Ujina sin datos Scada	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en Scada.	05/08/2021	07:30		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Cardones	C. Colmito sin datos SCADA.	02/09/2021	20:26		
Enel Green Power	C. PE Valle de los Vientos data SCADA congelada.	08/09/2021	00:00		
AES Andes	C. Guacolda sin datos SCADA.	08/09/2021	08:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BioBio	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Celeoredes	Hot line.	11/09/2021	09:48		

ANEXO N°4

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

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 04-10-2021 14:23:14
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros Generador: 47
 Total registros Central Generadora: 12

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202107923	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER VENTANAS II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	165	Unidad limitada a 165 MW para realizar revisión de equipo de molineta de subestación #6 por ruidos anormales en el equipo.	Riesgo bajo, intervención rutinaria, con supervisión presente y monitoreo.		No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación forzada)		11-09-21 17:37	11-09-21 23:59	11-09-21 17:37	11-09-21 07:58
202107929	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER SANTA MARIA	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de Unidad por rotura de tubo en caldera	Bajo nivel de riesgo ya que se retira forzado	Retiro de Unidad por rotura de tubo en caldera	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		11-09-21 18:59	11-09-21 22:59	11-09-21 18:50	11-09-21 17:51
202107937	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUICO SPA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HP MAMPIL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará rechazo de carga con ambas unidades debido a obstrucción en aducción de tubería forzada.	Se realizará rechazo de carga con ambas unidades debido a obstrucción de rija aducción tubería forzada de la Central lo que ocasiona baja de presión y riesgo en la integridad de las instalaciones.		No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		11-09-21 20:30	11-09-21 21:30	11-09-21 20:32	11-09-21 21:02
202107925	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA NUEVA ENERGÍA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ESCLADRON	TER ESCLADRON U2	Alambrado de control		Inspección de alambrados de sensores de temperatura y controladores	Revisión de sistemas de sensores y control de temperatura de unidad de generación	Operación anormal de sensores de temperatura indican señales erróneas de la unidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		11-09-21 04:00	11-09-21 17:30	11-09-21 04:00	11-09-21 20:00
202107805	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER COCHRANE	TER COCHRANE U2	Otro Tipo de Trabajo	133	Inspección y reparación de vigas de cooling tower	trabajo rutinario con riesgo controlado	Regulación primaria, secundaria y AGC disponible de ser requerido.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		11-09-21 11:00	11-09-21 14:00	11-09-21 11:05	11-09-21 14:29
202107928	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA PACÍFICO S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ENERGIA PACIFICO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Se entrega a mantenimiento para evaluación y revisión del equipo con problemas de comunicación	Se dejó fuera de servicio el turbogenerador por falla de comunicación y control en bomba de alimentación de agua a sin comentarios		No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		11-09-21 19:04	11-09-21 22:00	11-09-21 19:04	11-09-21 21:46
202107873	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	220	Se realizará cambio de filtros mangas en sistema de abatimiento de cenizas en salida de gases caldera.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán por personal capacitado y con unidad limitada en 220MW.	Unidad puede regular carga entre mínimo 160MW y 220MW como máximo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	LP (Unidad con limitación de programación)	11-09-21 04:00	11-09-21 20:00	11-09-21 03:53	11-09-21 11:47
202107637	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PE CALAMA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	110	Inyección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los WTs, de acuerdo con el perfil de carga del prediccio enviada con anterioridad al CEN.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por lo operativo y a cargo del trabajo.	Energizado caldas de los serogeneradores.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		11-09-21 00:00	11-09-21 23:59	11-09-21 00:00	11-09-21 00:00
202107789	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ÉOLICA MONTE REDONDO SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PE MONTE REDONDO	CENTRAL COMPLETA	Servicios Auxiliares	48	Pruebas de Enlace BDF.	Riesgo Bajo, Se tomarán todas las medidas de seguridad antes de realizar de Enlace Energía Chile.	Trabajos Posiblemente afectará servicios de Internet, pero se respalda por medio de conexión WAN.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		11-09-21 08:00	11-09-21 16:00	11-09-21 09:58	11-09-21 17:37
202107780	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ÉOLICA MONTE REDONDO SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PE MONTE REDONDO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos Programados Prueba DRP 2021, servidores virtuales Santiago, Prueba Recuperación ante desastre VMware Scentario.	Riesgo bajo, trabajos analizados en la matriz de riesgos de la compañía.	Trabajos en servidores podrán producir intermitencias de comunicaciones al CEN	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		11-09-21 16:00	11-09-21 22:00	10-09-21 21:52	11-09-21 02:03
202107524	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	152	Mediciones isocinéticas a plena carga	trabajo rutinario, con riesgo controlado		No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		11-09-21 18:00	11-09-21 08:00	11-09-21 18:46	11-09-21 06:15
202107704	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART Spa	Intervención	Origen Interno	Programada	TER COMBARBALA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Pruebas de inyección de potencia variable hasta plena carga.	Los riesgos son bajos y se encuentran controlados, de acuerdo al procedimiento interno para el desarrollo de las pruebas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		11-09-21 18:00	11-09-21 21:00	11-09-21 19:25	11-09-21 23:03

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-10-2021 14:23:14

Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa

Total registros General: 47

Total registros Línea: 11

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tensión	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021079115	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE DIVISION EL TENIENTE	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	MINERO - INTERCOMEXION MANTENES 110KV	MINERO - INTERCOMEXION MANTENES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión por frente de mal tiempo entre los días 11 y 14 de Septiembre	Desconexión por frente de mal tiempo el día 11 hasta el Martes 14 de Septiembre	Desconexión por frente de mal tiempo, para estar distribuido mayor y daños de infraestructuras en el sistema eléctrico de división el Teniente	No tiene consumo afectado		ninguno			11-09-21 08:00	14-09-21 15:00	11-09-21 23:29	14-09-21 14:00
2021073368	Línea	Ejecución Exitosa	COBOLUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ESPERANZA - FUNCION CHAGRES 110KV	ESPERANZA - FUNCION CHAGRES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Restricción a la restricción L 110 KV Esperanza-Chagres CFE, por trabajos en circuito adyacente (L 110 KV Esperanza- Nueva Panquehue C1)	Bajo	Restricción a la reconexión L 110 KV Esperanza-Chagres CFE, por trabajos en circuito adyacente (L 110 KV Esperanza- Nueva Panquehue C1) en caso de falla NO reconectar, coordinar con el jefe de faena la normalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-09-21 07:00	11-09-21 19:30	11-09-21 07:18	11-09-21 18:55
2021073386	Línea	Ejecución Exitosa	COBOLUN TRANSMISION S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	FUNCION CHAGRES- EST 700 110KV C1	FUNCION CHAGRES- EST 700 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Restricción a la reconexión L 110 KV Chagres- Nueva Panquehue C2, por trabajos en circuito adyacente (L 110 KV Esperanza- Nueva Panquehue C1) en caso de falla NO reconectar, coordinar normalización con el jefe de faena.	Riesgo bajo, trabajo con todas las medidas de seguridad	Restricción a la reconexión L 110 KV Chagres- Nueva Panquehue C2, por trabajos en circuito adyacente (L 110 KV Esperanza- Nueva Panquehue C1) en caso de falla NO reconectar, coordinar normalización con el jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-09-21 07:00	11-09-21 19:30	11-09-21 07:18	11-09-21 18:55
2021073352	Línea	Ejecución Exitosa	COBOLUN TRANSMISION S.A	Desconexión	Origen Interno	Programada	ESPERANZA- NUEVA PANQUEHUE 110KV [EN_REVISION]	TAP CHAGRES- EST 200 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión Línea 110 KV Esperanza-Nueva Panquehue C1, por Mantenimiento preventivo básico [Limpieza manual de Aislación] LAT 110KV. Cto. 2, Mantenimiento Sistema de Control y protecciones, Mantenimiento preventivo y correctivo del BMS1, 2T y Verificación de estado y presión del SFE del paño H1 de subestación Esperanza.	Riesgo Bajo, se bloqueara la SOB del paño H1 de S/E Esperanza hacia la 87BBarra de 110KV) para evitar cualquier operación involuntaria sobre los equipos y paños que están en servicio.	Desconexión Línea 110 KV Esperanza-Nueva Panquehue C1, por Mantenimiento preventivo básico [Limpieza manual de Aislación] LAT 110KV. Cto. 2, Mantenimiento Sistema de Control y protecciones, Mantenimiento preventivo y correctivo del BMS1, 2T y Verificación de estado y presión del SFE del paño H1 de subestación Esperanza.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-09-21 07:00	11-09-21 19:30	11-09-21 07:18	11-09-21 18:55
2021075132	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - MUELLE 110KV	CHACAYA - MUELLE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a línea energizada, a partir de la estructura N° 55 (FRAMO 1)	Riesgo bajo, se lava a distancia	S/E Chacaya No reconectar S2H2 S/E Muelle, No reconectar S2H4	No tiene consumo afectado		ninguno			11-09-21 08:00	11-09-21 18:00	11-09-21 08:37	11-09-21 19:04
2021073070	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP LO BOZA - LO BOZA 110KV C2	TAP LO BOZA - TAP QUILICURA 110KV C2 TAP QUILICURA - QUILICURA 110KV C2 TAP QUILICURA - TAP CHACABUCO 110KV C2 TAP RECOLETA - RECOLETA 110KV C2 TAP RECOLETA - TORRE 17 110KV C2 EL SALTO - TORRE 14 110KV C2 TORRE 14 - TORRE 13 110KV C2 TORRE 13 - TORRE 12 110KV C2 TORRE 12 - TORRE 11 110KV C2 TORRE 11 - SAN CRISTOBAL 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP LO BOZA 110KV C2 TAP CHACABUCO - CHACABUCO 110KV C2 TAP CHACABUCO - TAP RECOLETA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Realiza retiro de cable de guardia y tendido de OPGW entre las Torres 55 y Torre 77 de la troncal, en cercanía al Circuito señalado	Trabajos en cercanía al circuito señalado	Frente a una operación automática del circuito señalado, Enel solo reconectará previa coordinación con el ENEL trabajos relacionados con SO 2021060352	No tiene consumo afectado		ninguno			11-09-21 06:00	11-09-21 19:00	11-09-21 08:47	11-09-21 14:58
2021075809	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C1 EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de línea de transmisión Lagunas - Ana Maria 2x220KV.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existe riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en subestación Lagunas: Bloqueo de reconexión en paños S2B y S2D9 Se requieren las siguientes condiciones en subestación Ana María: Bloqueo de reconexión en paños S2B1, S2C, S2B4 y S2C5. (condiciones solitadas vía SGO a ENEL)	No tiene consumo afectado		ninguno			11-09-21 08:00	11-09-21 18:00	11-09-21 12:08	11-09-21 14:13
2021077156	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ESTE 6 - HAMBURGO 69KV	ESTE 6 - HAMBURGO 69KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras.	Riesgo bajo, Trabajo programado y bajo procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones: SE Este 6: No reconectar S2B1 y S2B7. SE Hamburgos: No reconectar S2B7 y S2B7A.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-09-21 08:00	11-09-21 19:30	11-09-21 09:22	11-09-21 10:55
2021079215	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TAP OFF HAMBURGO - HAMBURGO 69KV C1	ESCONDIDA - 940 69KV ENCUENTRO - SGO 220KV	Lavado de Aislación	0	Se requiere realizar forma urgente lavado de aislación debido a la alta contaminación del lugar y al alto riesgo que provoca, para las instalaciones, el estado actual de seguridad.	Se requiere realizar lavado de aislación debido a la alta contaminación del lugar y al alto riesgo para las instalaciones.	Condiciones requeridas: SE Escondida: No reconectar S2B1. SE 940: No reconectar S2B2. SE SGO: No reconectar S2B4.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-09-21 09:30	11-09-21 11:00	11-09-21 09:29	11-09-21 10:55
2021079437	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - SGO 220KV	ENCUENTRO-SGO 220KV	Obras Civiles	0	Se realizó excavación bajo la línea de transmisión Encuentro - SGO excavación de alcantarilla	Bajo	Trabajo bajo la línea 220KV entre Encuentro y SGO. Dudas llamar a Christian diaz +56982383020 Se trabajará con equipos bulldozer, camion pluma y excavadoras. Los que se mantendrá a una distancia segura de la línea la cual fue medida con topografía. Se hará nueva revisión previo a los trabajos como parte de las revisiones antes de comenzar la faena. En SE Encuentro S2120 Señalar y no reconectar En SE SGO S215 Señalar y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			11-09-21 00:29	11-09-21 23:29	11-09-21 10:01	11-09-21 19:50
2021076889	Línea	Aprobado sin activación	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - CENTINELA 220KV	ENCUENTRO - CENTINELA 220KV C1	Inspección pedestre	0	INSPECCIÓN PEDESTRE EXHAUSTIVA LINEA 1X220 KV ENCUENTRO - CENTINELA C1 DE 220 KV	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	No hay comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			11-09-21 09:00	11-09-21 18:00		

ANEXO N°5

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

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 13-09-2021 05:39

Finalizado

Número:

2021002615

Solicitante:

Christian Allende Larenas

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1 C1

Nombre : LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1 C1

Fecha Perturbacion : 11-09-2021 21:04

Fecha Normaliza : 11-09-2021 21:11

Protección : .

Interruptor : 52B2 S/E Pullinque

Consumo : 33.4

Comentario : Desconexión Forzada por protecciones del interruptor 52B2 de S/E Pullinque, afectando los consumos de S/E Loncoche (CGE: 0.6 MW y Frontel: 6.8 MW), S/E Villarrica (13 MW) y S/E Pucón (13MW). En la zona había condición climática de viento y lluvia.

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Curarrehue

Loncoche

Pucón

Villarrica

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

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

-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: Desconexión Forzada por protecciones del interruptor 52B2 de S/E Pullinque, afectando los consumos de S/E Loncoche (CGE: 0.6 MW y Frontel: 6.8 MW), S/E Villarrica (13 MW) y S/E Pucón (13MW). En la zona había condición climática de viento y lluvia.

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión Forzada por protecciones del interruptor 52B2 de S/E Pullinque, afectando los consumos de S/E Loncoche, S/E Villarrica y S/E Pucón. En la zona había condición climática de viento y lluvia.

-Acciones Inmediatas: Interrogación de protecciones

-Hechos Sucuidos: 21:04 Desconexión forzada 52B2 S/E Pullinque 21:11 Cierre 52B2 S/E Pullinque, se recuperan Barra y consumos de S/E Loncoche. 21:13 Cierre 52B7 S/E Loncoche, se recuperan consumos de S/E Villarrica. 21:14 Cierre 52B2 S/E Villarrica, se recuperan consumos de S/E Pucón.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 26.6 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 44565
EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.8 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 18792

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

11-09-2021 21:04





Fecha / Hora Estimada Retorno:

11-09-2021 21:11

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

11-09-2021 21:11

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO I - PRINT OUT IF-2615.docx (/informe_fallas/download_file/613f0627ad651f069160f9a7/ANEXO I - PRINT OUT IF-2615.docx)	28/09/2021 13:36:17
 ANEXO II - Reg.SCADA IF- 2615.docx (/informe_fallas/download_file/613f0627ad651f069160f9a7/ANEXO II - Reg.SCADA IF- 2615.docx)	28/09/2021 13:36:17
 SER.txt (/informe_fallas/download_file/613f0627ad651f069160f9a7/SER.txt)	28/09/2021 13:36:22
 IF 2021002615 Pullinque 11.09.2021_Rev 1.pdf (/informe_fallas/download_file/613f0627ad651f069160f9a7/IF 2021002615 Pullinque 11.09.2021_Rev 1.pdf)	28/09/2021 16:12:43

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021002615	FECHA DE FALLA: 11 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT LONCOCHE – PULLINQUE N°1	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	11 de septiembre de 2021
Hora	21:04

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

534 – LT 66kV LONCOCHE - PULLINQUE C1

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

Tz- Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

No hay equipo fallado.

1.3. Causa origen de la falla:

Durante fuerte temporal de viento y lluvia en la zona, según alerta temprana decretada, ocurre la apertura del interruptor 52B2 de S/E Pullinque. No se determina una causa precisa. Sin embargo, se presume que, debido a la configuración del sistema en ese instante, por estar fuera las líneas Pullinque-Loncoche 2, Loncoche – Temuco 1 y un minuto antes se produce la desconexión del extremo Temuco asociada a la línea Loncoche – Temuco 1, la protección entra en zona de operación de zona 3 operando de acuerdo a sus ajustes.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III. Interna.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021002615	FECHA DE FALLA: 11 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT LONCOCHE – PULLINQUE N°1	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OTR2	Interrupción cuyo origen no se pudo determinar.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR6	Interruptores
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Loncoche_9109

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Loncoche_9109

Villarrica_9215

Pucón_9220

Curarrehue_9104

1.8. Reiteración.

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

No hay.

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

No hay.

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

No aplica.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021002615	FECHA DE FALLA: 11 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT LONCOCHE – PULLINQUE N°1	

1.9. Representante legal empresa propietaria

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

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Loncoche	Barra 66kV	21:04	21:11
Villarrica	Barra 66kV	21:04	21:13
Pucón	Barra 66kV	21:04	21:14

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

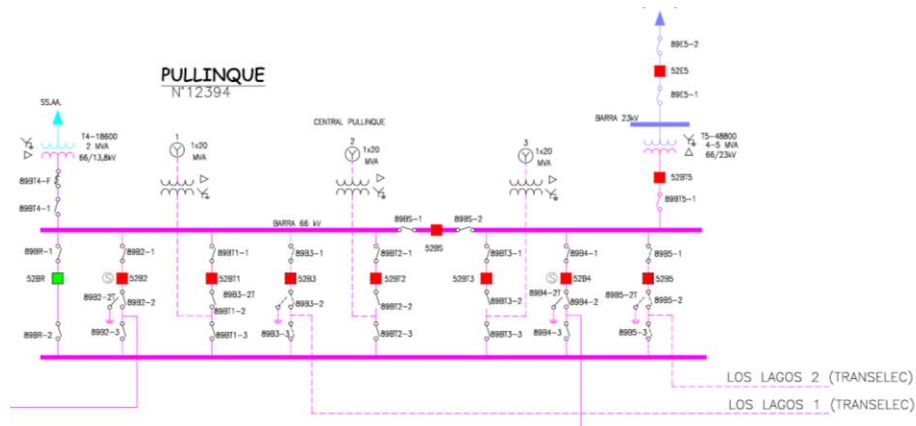


Figura 1. Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021002615	FECHA DE FALLA: 11 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT LONCOCHE – PULLINQUE N°1	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nem a		Desconexión	Normalización							
Loncoche	T-1	Lanco	C4	2,5	21:04	21:11		5734		Saesa	-	-	No hay.
	T-2	Huiscapi	E3	0,56	21:04	21:11		1842	6820,4	CGE	Loncoche	Rural	No hay.
Villarrica	T-2	Volcán	E1	3,42	21:04	21:13	1	6428	11596,7	CGE	Villarrica - Pucón	Rural	No hay.
		Correntoso	E2	0,96	21:04	21:13	1	2299	2172,5	CGE	Villarrica	Urbano / Rural	No hay.
		Colocolo	E3	4,51	21:04	21:13	1	6850	16539	CGE	Villarrica	Urbano / Rural	No hay.
		Ñancul	E4	2,77	21:04	21:13	1	3519	10560,7	CGE	Villarrica	Rural	No hay.
		Candelaria	E5	1,36	21:04	21:13	1	1848	6188,1	CGE	Villarrica	Rural	No hay.
Pucón	T-1	Antumalal	E3	0,03	21:04	21:14	1	1266	7093	CGE	Pucón	Rural	No hay.
	T-1	Costanera	E4	4,76	21:04	21:14	1	6278	26272,2	CGE	Villarrica - Pucón	Urbano / Rural	No hay.
	T-1	Curarrehue	E5	7,78	21:04	21:14	1	14574	36086,7	CGE	Pucón - Curarrehue	Urbano / Rural	No hay.
Total				28,65				50638					

ENS : 4,4 MWH.
N° de Clientes Afectados: 50638

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021002615	FECHA DE FALLA: 11 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT LONCOCHE – PULLINQUE N°1	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Pullinque	Apertura del interruptor 52B2 por protecciones.	21:04
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN		
Loncoche	Apertura manual interruptor 52B3.	21:09
Loncoche	Apertura manual interruptor 52B7.	21:10
Pullinque	Cierre manual interruptor 52B2, se energiza barra de 66 kV de S/E Loncoche.	21:11
Villarrica	Apertura manual interruptor 52B2.	21:12
Loncoche	Cierre manual interruptor 52B7, recuperados los consumos de S/E Villarrica.	21:13
Villarrica	Cierre manual interruptor 52B2, recuperados los consumos de S/E Pucón.	21:14
Loncoche	Cierre manual interruptor 52B3, maniobra inserta en la recuperación de falla asociada a IF 2 021002562	04:09

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021002615	FECHA DE FALLA: 11 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT LONCOCHE – PULLINQUE N°1	

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

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
00:03:58.759	Pullinque	Paño B2	SEL 311C – 21 zona 3	00:03:58.760	Fases ABC

**7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección.
Paños B2 de SE Pullinque**

Del análisis realizado se aprecia la correcta operación de la protección de distancia de la LT66kV Loncoche_Pullinque N°1, en S/E Pullinque.

Debido a la cantidad de arranques detectados por la protección, se pide la oscilografía no pudiéndose descargar. Para el análisis correspondiente del evento, se analiza el Registro Secuencial de eventos(SER).

Reporte de Evento N°1: 52B2 S/E Pullinque, apertura por protecciones.

PROT 21/21N/67N Date: 09/27/2021 Time: 03:55:23.639
LINEA PULL-LONC1 (52B2)

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	09/12/21	01:08:32.975	BC	83.26	498	50.04	1	0	
2	09/12/21	01:03:18.982	CA	63.55	423	50.07	1	0	
3	09/12/21	00:59:29.114	BC	93.70	401	50.02	1	0	
4	09/12/21	00:35:26.495	CA	78.42	417	50.09	1	0	
5	09/12/21	00:35:17.220	AB	95.66	407	50.01	1	0	
6	09/12/21	00:14:10.899	CA	43.75	422	50.06	1	0	
7	09/12/21	00:14:02.761	CA	42.73	422	50.08	1	0	
8	09/12/21	00:12:18.743	ABC	125.79	396	50.06	1	0	
9	09/12/21	00:03:58.759	ABC T	54.35	518	50.02	1	0	

Evento N.º 1.- Historial de eventos, protección SEL 311C, 52B2 S/E Pullinque.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021002615	FECHA DE FALLA: 11 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT LONCOCHE – PULLINQUE N°1	

REGISTRO SER.

PROT 21/21N/67N Date: 09/27/2021 Time: 04:00:35.909
LINEA PULL-LONC1 (52B2)

FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918 CID=9C9A

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
110	09/11/2021	23:58:18.661	50P2	Deasserted
109	09/11/2021	23:58:18.676	50P2	Asserted
108	09/12/2021	00:03:56.961	M3P	Asserted
107	09/12/2021	00:03:58.760	TRIP	Asserted
106	09/12/2021	00:03:58.760	Z3T	Asserted
105	09/12/2021	00:03:58.760	M3PT	Asserted
104	09/12/2021	00:03:58.760	OUT101	Asserted
103	09/12/2021	00:03:58.765	SV4	Asserted
102	09/12/2021	00:03:58.810	IN101	Deasserted
101	09/12/2021	00:03:58.815	Z3T	Deasserted
100	09/12/2021	00:03:58.815	M3PT	asserted
99	09/12/2021	00:03:58.815	M3P	Deasserted
98	09/12/2021	00:03:58.820	52A	asserted

Se observa en registro N°105 la activación de la función de distancia de fase en zona 3 (M3PT), la cual da orden de trip en el registro N°107, declarando la apertura del interruptor 52B2 de S/E Pullinque en el registro N°102. El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 50 ms (Registro N°107-N°102).

No se produce la reconexión automática dado que la función activada en el registro N°105 no forma parte la ecuación de reconexión.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021002615	FECHA DE FALLA: 11 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT LONCOCHE – PULLINQUE N°1	

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo a los registros secuenciales de eventos (SER) se puede observar que correctamente opera la protección de distancia en zona 3.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El día 11/09/2021 a las 21:04 hrs se registró la apertura por protecciones de interruptor 52B2 de S/E Pullinque, asociado a línea 66 kV Pullinque-Loncoche 1. Lo anterior ocurrió tras salida forzada de línea 66 kV Temuco-Loncoche 2, quedando momentáneamente (y por la topología del sistema en ese instante) todos los consumos de subsistema 66 kV Temuco-Loncoche-Pullinque conectados desde línea 66 kV Pullinque-Loncoche 1. Ante el escenario anteriormente descrito, opera el 52B2 de S/E Pullinque.

Verificadas protecciones operadas, el Despacho COT de CGE procedió con la recuperación de manera controlada de consumos afectados.

El evento descrito en este informe está relacionado con informe de falla IF 2021002562 asociado a línea 66 kV Temuco-Loncoche 2, informe donde se complementan datos asociados a consumos afectados conectados a esta última instalación.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021002615	FECHA DE FALLA: 11 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT LONCOCHE – PULLINQUE N°1	

ANEXOS

- I. ANEXOS I.**
ANEXO I - PRINT OUT IF-2615

- II. ANEXO II**
ANEXO II - Reg.SCADA IF- 2615

- III. ANEXO III.**
No Aplica

- IV. ANEXO IV.**
No Aplica

- V. ANEXO V.**
No Aplica

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021002615	FECHA DE FALLA: 11 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT LONCOCHE – PULLINQUE N°1	

I. ANEXOS I. PRINT OUT

SEL 311C Paño B2 SE Pullinque

Group 1

Group Settings:

RID =PROT 21/21N/67N TID =LINEA PULL-LONC1 (52B2)

CTR = 60

CTRP = 6000 PTR = 600.00 PTRS = 600.00

APP = 311C

Z1MAG = 2.21 Z1ANG = 53.81

Z0MAG = 6.92 Z0ANG = 73.64 LL = 43.66

E21P = 3 E21MG = 3 E21XG = 3

E50P = 2 E50G = 1 E50Q = N

E51P = N E51G = Y E51Q = N

E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = Y ESOTF = Y

EVOLT = Y E25 = Y E81 = N EFLOC = Y

ELOP = Y ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT = N

ECCVT = N ESV = 8 ELAT = 7 EDP = 15

EDEM = THM EADVS = N

Z1P = 1.77 Z2P = 4.21 Z3P = 9.54

50PP1 = 1.00

Z1MG = 1.77 Z2MG = 4.34 Z3MG = 10.10

XG1 = 1.77 XG2 = 4.34 XG3 = 10.10

RG1 = 1.77 RG2 = 4.34 RG3 = 22.00

50L1 = 0.50

50GZ1 = 0.50

k0M1 = 0.740 k0A1 = 28.61

Z1PD = 0.00 Z2PD = 40.00 Z3PD = 90.00

Z1GD = 0.00 Z2GD = 40.00 Z3GD = 90.00

Z1D = 0.00 Z2D = 40.00 Z3D = 90.00

50P1P = 5.00 50P2P = 5.83

67P1D = 0.00 67P2D = 1500.00

50G1P = 0.50

67G1D = 110.00

51GP = 0.70 51GC = U4 51GTD = 7.00 51GRS = N

ZLF = 9.56 ZLR = 9.56

PLAF = 25.84 NLAF = -25.84 PLAR = 154.16 NLAR = 205.84

DIR3 = F DIR4 = F

ORDER = QVI

27P = 12.70 59P = OFF 59N1P = OFF 59N2P = OFF

59QP = OFF 59V1P = OFF 27SP = 12.70

27PP = OFF 59PP = OFF

25VLO = 59.17 25VHI = 69.86 25SF25ANG1 = 10.00 25ANG2 = 10.00 SYNC

79OI1 = 500.00

79RSD = 1500.00 79RSLD = 3000.00 79CLSD = 0.00 CLOEND = OFF 52AEND = 2.00 SOTFD = 500.00

DMTC = 5 PDEMP = 0.50 GDEMP = 0.50 QDEMP = 0.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021002615	FECHA DE FALLA: 11 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT LONCOCHE – PULLINQUE N°1	

TDURD = 15.00 CFD = 50.00 OPO = 52 50LP = 0.25

SV1PU = 0.00 SV1DO = 0.00 SV2PU

SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00

SV5PU = 50.00 SV5DO = 0.00 SV7PU = 0.00 SV7DO = 25.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 25.00

SELogic Group 1

SELogic Control Equations:

TR = M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T + 51GT
+ 67G1T

TRSOTF = M2P + Z2G + Z2T

DTT = 0

ULTR = !(M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T + 51GT
+ 67G1T)

52A = (IN101 * SV1) + (IN102 * SV3) + (SV2 * IN101 * IN102)

CL = 0

ULCL = TRIP

79RI = M1P + M2PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51GT + 67G1T

79RIS = IN103 * !SV2 * !LT3

79DTL = OC + SOTFT

79DLS = 0

79SKP = 0

79STL = 0

79BRS = 0

79SEQ = 0

79CLS = 1

SET1 = 0

RST1 = 0

SET2 = M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T + 51GT
+ 67G1T

RST2 = TRGTR

SET3 = /RB4

RST3 = /RB3 + /IN103

SET4 = SV4T

RST4 = TRGTR

SET5 = SV5T

RST5 = TRGTR

SET6 = 67P2T

RST6 = TRGTR

SET7 = IN103 * !SV2 * !LT3

RST7 = !(IN103 * !SV2 * !LT3)

67P1TC = 1

67P2TC = 1

67G1TC = 32GF

51GTC = 32GF

SV1 = !IN104 * !IN105

SV2 = !IN104 * !IN105

SV3 = !IN104 * IN105

SV4 = (SV4 + /TRIP) * (50P1 + 50G1) * !3PO

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021002615	FECHA DE FALLA: 11 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT LONCOCHE – PULLINQUE N°1	

SV5 =LOP
 SV6 =25A1 + 3P27 + 27S
 SV7 =/OC
 SV8 =/CC
 OUT101=TRIP
 OUT102=0
 OUT103=CLOSE
 OUT104=SV4T
 OUT105=SV7T
 OUT106=SV8T
 OUT107=SV6
 OUT201=LT2
 OUT202=LT4
 OUT203=SV5T
 OUT204=67P2T
 OUT205=!LT7
 OUT206=0
 OUT207=0
 OUT208=0
 OUT209=0
 OUT210=0
 OUT211=0
 OUT212=0
 DP1 =1
 DP2 =1
 DP3 =IN101
 DP4 =IN102
 DP5 =SV1
 DP6 =SV2
 DP7 =SV3
 DP8 =LT2
 DP9 =0
 DP10 =LT4
 DP11 =LT5
 DP12 =0
 DP13 =LT6
 DP14 =IN103
 DP15 =LT3
 SS1 =1
 SS2 =0
 SS3 =0
 SS4 =0
 SS5 =0
 SS6 =0
 ER =/M2P + /M3P + /Z2G + /Z3G + /LOP * 52A + /CLOSE + /SV4T
 FAULT =TRIP
 BSYNCH=52A

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021002615	FECHA DE FALLA: 11 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT LONCOCHE – PULLINQUE N°1	

CLMON =0

E32IV =1

Global Settings:

TGR = 0.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC

DATE_F= MDY FP_TO = 15.00 SCROLD= 2

LER = 60 PRE = 5 DCLOP = OFF DCHIP = OFF

IN101D= 0.00 IN102D= 0.00 IN103D= 0.00 IN104D= 0.00

IN105D= 0.00 IN106D= 0.00

IN201D= 0.00 IN202D= 0.00 IN203D= 0.00 IN204D= 0.00

IN205D= 0.00 IN206D= 0.00 IN207D= 0.00 IN208D= 0.00

EBMON = N

EPMU = N

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002615	FECHA DE FALLA: 11 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) DF LT 66kV Loncoche – Temuco N°1	

I. ANEXO II REGISTRO SCADA

S/E PULLINQUE

Dia	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
12-09-2021	00:13:14.9440000	TEMUCO	Pullinque	B2	Pullinque_ALM_Aper_52B2_por_Protecciones	Normal
12-09-2021	00:10:15.1850000	TEMUCO	Pullinque	B2	Pullinque_Alm_Resorte_Deste_52B2	Normal
12-09-2021	00:10:12.8020000	TEMUCO	Pullinque	B2	Pullinque_66_ST_Cerrado_52B2	Cerrado
12-09-2021	00:10:12.8010000	TEMUCO	Pullinque	B2	Pullinque_Alm_Resorte_Deste_52B2	Activa
12-09-2021	00:10:12.7890000	TEMUCO	Pullinque	B2	Pullinque_ALM_Apertura_52B2	Normal
12-09-2021	00:10:12.7890000	TEMUCO	Pullinque	B2	Pullinque_66_ST_Abierto_52B2	0
12-09-2021	00:03:58.8100000	TEMUCO	Pullinque	B2	Pullinque_66_ST_Abierto_52B2	Abierto
12-09-2021	00:03:58.8100000	TEMUCO	Pullinque	B2	Pullinque_ALM_Apertura_52B2	Activa
12-09-2021	00:03:58.7980000	TEMUCO	Pullinque	B2	Pullinque_66_ST_Cerrado_52B2	0
12-09-2021	00:03:58.7700000	TEMUCO	Pullinque	B2	Pullinque_ALM_Aper_52B2_por_Protecciones	Activa

S/E LONCOCHE

Dia	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
12-09-2021	07:09:16.9310000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Cerrado_52B3	Cerrado
12-09-2021	07:09:16.9190000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Abierto_52B3	0
12-09-2021	07:09:16.9190000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_ALM_Apertura_52B3	Normal
12-09-2021	07:04:42.7030000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Abierto_52B3	Abierto
12-09-2021	07:04:42.7030000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_ALM_Apertura_52B3	Activa
12-09-2021	07:04:42.6940000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Cerrado_52B3	0
12-09-2021	06:50:49.2890000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Cerrado_52B3	Cerrado
12-09-2021	06:50:49.2770000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Abierto_52B3	0
12-09-2021	06:50:49.2780000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_ALM_Apertura_52B3	Normal
12-09-2021	06:49:48.8960000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Cerrado_89B3_2	Cerrado
12-09-2021	06:49:41.8870000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Abierto_89B3_2	0
12-09-2021	02:07:03.6610000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Abierto_89B3_2	Abierto
12-09-2021	02:06:56.5270000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Cerrado_89B3_2	0
12-09-2021	00:29:48.5280000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_ALM_Op_por_protec_SEL311C_52B3	Normal
12-09-2021	00:12:18.7150000	TEMUCO	Loncoche	B7	Loncoche_66_ST_Cerrado_52B7	Cerrado
12-09-2021	00:12:18.7020000	TEMUCO	Loncoche	B7	Loncoche_66_ST_Abierto_52B7	0
12-09-2021	00:12:18.7020000	TEMUCO	Loncoche	B7	Loncoche_Alm_Apert_Involuntaria_Int_52B7	Normal
12-09-2021	00:09:22.0360000	TEMUCO	Loncoche	B7	Loncoche_Alm_Apert_Involuntaria_Int_52B7	Activa
12-09-2021	00:09:22.0370000	TEMUCO	Loncoche	B7	Loncoche_66_ST_Abierto_52B7	Abierto
12-09-2021	00:09:22.0260000	TEMUCO	Loncoche	B7	Loncoche_66_ST_Cerrado_52B7	0
12-09-2021	00:08:26.8580000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Abierto_52B3	Abierto
12-09-2021	00:08:26.8580000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_ALM_Apertura_52B3	Activa
12-09-2021	00:08:26.8480000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Cerrado_52B3	0
12-09-2021	00:03:56.9430000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Cerrado_52B3	Cerrado
12-09-2021	00:03:56.9320000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_ALM_Apertura_52B3	Normal
12-09-2021	00:03:56.9310000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Abierto_52B3	0

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002615	FECHA DE FALLA: 11 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) DF LT 66kV Loncoche – Temuco N°1	

S/E VILLARRICA

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
12-09-2021	00:15:51.0060000	TEMUCO	Villarrica	E8	Villarri_23_ST_Abierto_52E8	0
12-09-2021	00:13:38.2830000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villarri_66_ST_Cerrado_52B2	Cerrado
12-09-2021	00:13:38.2700000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villarri_66_ST_Abierto_52B2	0
12-09-2021	00:11:57.5500000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villarri_66_ST_Abierto_52B2	Abierto
12-09-2021	00:11:57.5390000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villarri_66_ST_Cerrado_52B2	0