Estudio para análisis de falla EAF 371/2021

"Falla en la línea 3x66 kV San Francisco – Los Bronces"

Fecha de Emisión: 31-12-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	12/12/2021
Hora	14:54
Consumos desconectados (MW)	45.00
Demanda previa del sistema (MW)	8782.53
Porcentaje de desconexión	0.51%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV San Francisco – Los Bronces C1 y C3/ LT005CI1TR04----L022 y LT005CI3TR01----L022
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación fallada	Anglo American Sur S.A. (División Los Bronces)
RUT	77.762.940-9
Representante Legal	Rodrigo Subiabre Valdés (*)
Dirección	Isidora Goyenechea 2800, Torre Titanium, piso 47. Las Condes.

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

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 66 kV San Francisco – Los Bronces C1 y C3/ LT005CI1TR04----L022 y LT005CI3TR01----L022
Propietario elemento fallado	Anglo American Sur S.A. (División Los Bronces)
RUT	77.762.940-9
Representante Legal	Rodrigo Subiabre Valdés (*)
Dirección	Isidora Goyenechea 2800, Torre Titanium, piso 47. Las Condes.

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

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática de los interruptores 52B2-L2 y 52B6-L6 de S/E San Francisco, correspondientes a los circuitos N°1 y N°3 de la línea 3x66 kV San Francisco – Los Bronces, respectivamente, por medio de la operación de sus respectivas funciones temporizadas de sobrecorriente residual.

La empresa Anglo American Sur S.A. declara que la apertura de los interruptores antes indicados se debió a una falla monofásica registrada en ambos circuitos en forma simultánea, los cuales comparten torre, a causa del acercamiento de sus conductores debido a ráfagas de viento registradas en la zona cordillerana.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE18: Disminución de distancia eléctrica.

La empresa Anglo American Sur S.A. no entrega antecedentes para acreditar el fenómeno físico asociado al evento en cuestión, según Resolución Exenta SEC N°30989-2019.

d.3 Reiteración:

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

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

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 3x66 kV San Francisco – Los Bronces, que según lo informado por el propietario posee una longitud de 43 km, y en base al registro de la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee conductores del tipo PATRIDGE ACSR de 157 mm2 y Cu 3/0 AWG, cuya entrada en operación fue en el año 1993.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No aplica.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

No informado.

h. Comuna donde se presenta la falla

13115: Lo Barnechea.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (14-12-2021)	Informe de 5 días (17-12-2021)
Anglo American Sur S.A.	13-12-2021	17-12-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
San Francisco – Los Bronces 66 kV	ST Dedicado	San Francisco – Los Bronces 66 kV C1	14:54	07:06 (*)
San Francisco – Los Bronces 66 kV	ST Dedicado	San Francisco – Los Bronces 66 kV C3	14:54	19:09

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Anglo American Sur S.A.
- (*) Horario correspondiente al día 13-12-2021.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Los Bronces	-	Lo Barnechea	45.00	0.512	1	14:54	19:09	19:09

Total: 45.00 MW 0.512% 1

- El monto y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Anglo American Sur 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)
Los Bronces	-	Anglo American Sur	Libre	45.00	4.25	4.25	191.25

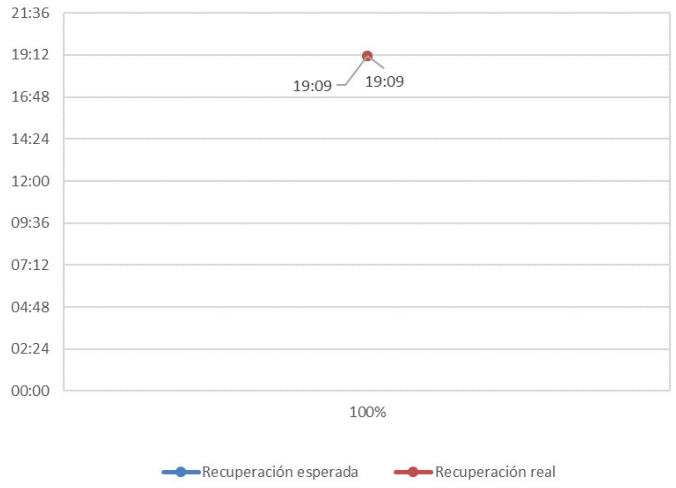
Clientes Regulados : 0.00 MWh

Clientes Libres : 191.25 MWh

Total : 191.25 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	36.00	4.25	8.47
Último 20 %	9.00	4.25	2.12
100 % Total	45.00	4.25	10.59

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8782.53 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angamos (ANG1 y ANG2), Candelaria (U2), Cochrane (CCH1 y CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Kelar (TG2), Mejillones (CTM3), Norgener (NTO1 y NTO2) y Quintero (U2).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 12 de diciembre de 2021.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 12 de diciembre de 2021.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 12 de diciembre de 2021.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de diciembre de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con las siguientes particularidades:

- La línea 66 kV San Francisco – Los Bronces C2 se encontraba fuera de servicio con ocasión de un proyecto en curso.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Anglo American Sur S.A.:

"A las 14:54 horas del día domingo 12 de diciembre, se produjo la apertura de los interruptores 52B2-L2 y 52B6-L6 correspondientes a los interruptores de los circuitos L2 y L6 en el extremo San Francisco de la línea 3x66 kV San Francisco-Los Bronces por acción de sus protecciones eléctricas. No se registró apertura de los interruptores 52B-21 y 52B-61 en el extremo Los Bronces.

La apertura de los interruptores se debió a una falla monofásica registrada en ambos circuitos en forma simultánea, producto de ráfagas de viento en la zona cordillerana de la operación minera de Los Bronces que provocaron el acercamiento de los circuitos que operan en una torre de doble circuito.

Se registró una pérdida total del suministro de la subestación Los Bronces afectando procesos mineros de extracción y molienda de mineral. Actualmente la Línea L3 se encuentra fuera de servicio en el marco de un proyecto en curso.

Durante la ejecución de las maniobras de reposición, se produjo daño en el mecanismo del interruptor 52B-21 en subestación SAG 1 lo que retrasó la puesta en servicio de la carga. A las 19:09 se realizó la puesta en servicio del circuito L6 y se comenzó con los preparativos de los trabajos de reparación del interruptor L2, el cual fue repuesto el día lunes 13 de diciembre a las 07:06."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

- La empresa Anglo American Sur S.A. indica en su Informe de 48 Horas lo siguiente:

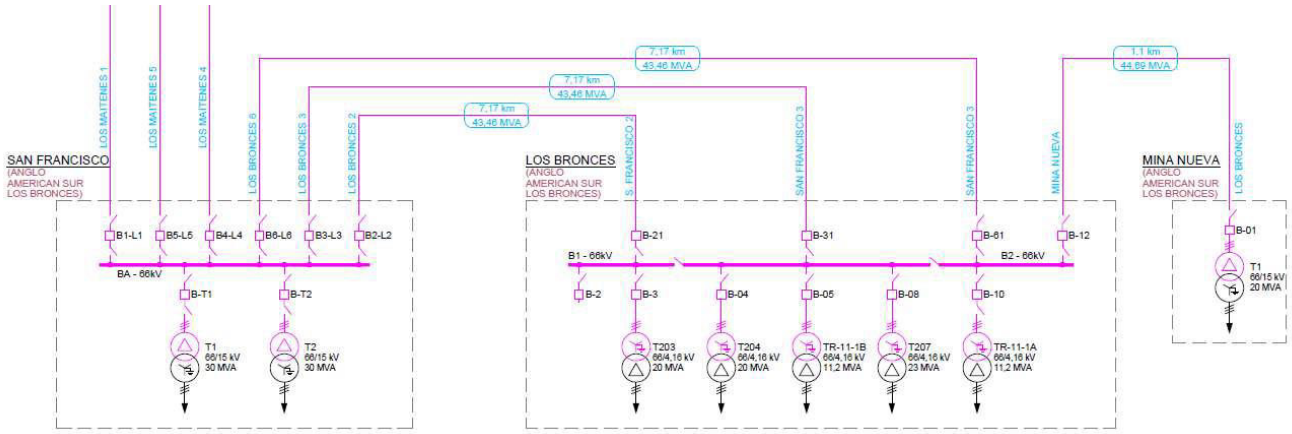
  "*Revisión de Relés, revisión de mecanismo de interruptor de poder e inspección pedestre de la línea*".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- La empresa Anglo American Sur S.A. indica en su Informe de 48 Horas lo siguiente:

  "*Evaluar reparación a interruptores de S/E SAG LB.*
  Revisión pedestre de la línea".

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
14:54	Anglo American Sur	Apertura automática del interruptor 52B2-L2 de S/E San Francisco, correspondiente a la línea 66 kV San Francisco – Los Bronces C1, por medio de la operación de su función de sobrecorriente residual.
14:54	Anglo American Sur	Apertura automática del interruptor 52B6-L6 de S/E San Francisco, correspondiente a la línea 66 kV San Francisco – Los Bronces C3, por medio de la operación de su función de sobrecorriente residual.

- Las horas señaladas corresponde a lo informado por la empresa Anglo American Sur S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
12-12-2021	Anglo American Sur	15:18	Cierre manual sin éxito del interruptor 52B6-L6 de S/E San Francisco, correspondiente a la línea 66 kV San Francisco – Los Bronces C3.
12-12-2021	Anglo American Sur	15:44	Cierre manual sin éxito del interruptor 52B2-L2 de S/E San Francisco, correspondiente a la línea 66 kV San Francisco – Los Bronces C1.
12-12-2021	Anglo American Sur	15:45	Se inicia patrullaje pedestre de ambos circuitos.
12-12-2021	Anglo American Sur	16:20	Apertura manual de los interruptores 52B-21 y 52B-61 de S/E Los Bronces, correspondientes a los circuitos N°1 y N°3 de la línea 66 kV San Francisco – Los Bronces, respectivamente.
12-12-2021	Anglo American Sur	16:31	Cierre manual del interruptor 52B6-L6 de S/E San Francisco. Se energiza en vacío la línea 66 kV San Francisco – Los Bronces C3.
12-12-2021	Anglo American Sur	16:35	Cierre manual del interruptor 52B2-L2 de S/E San Francisco. Se energiza en vacío la línea 66 kV San Francisco – Los Bronces C1.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
12-12-2021	Anglo American Sur	18:45	Se termina patrullaje pedestre sin fallas evidentes en ninguna línea.
12-12-2021	Anglo American Sur	19:05	Apertura manual del interruptor 52B-10 de S/E Los Bronces, correspondiente al transformador TR-11-1A.
12-12-2021	Anglo American Sur	19:07	Apertura manual del interruptor 52B-3 en S/E Los Bronces, correspondiente al transformador T203.
12-12-2021	Anglo American Sur	19:08	Apertura manual del interruptor 52B-04 en S/E Los Bronces, correspondiente al transformador T204.
12-12-2021	Anglo American Sur	19:09	Cierre manual del interruptor 52B-61 de S/E Los Bronces. Se normaliza la topología de la línea 66 kV San Francisco – Los Bronces C3. Se inicia la recuperación de los consumos afectados.
12-12-2021	Anglo American Sur	19:20	Cierre manual del interruptor 52B-10 en S/E Los Bronces, correspondiente al transformador TR-11-1A.
12-12-2021	Anglo American Sur	19:21	Cierre manual del interruptor 52B-3 en S/E Los Bronces, correspondiente al transformador T203.
12-12-2021	Anglo American Sur	19:22	Cierre manual del interruptor 52B-04 en S/E Los Bronces, correspondiente al transformador T204.
12-12-2021	Anglo American Sur	21:43	Se avisa al CDC que la línea 66 kV San Francisco – Los Bronces C3 se encuentra normalizada. Se comienza con la reparación del interruptor de línea 66 kV San Francisco – Los Bronces C1, en S/E Los Bronces.
13-12-2021	Anglo American Sur	06:15	Se procede con pruebas al interruptor de línea 66 kV San Francisco – Los Bronces C1, en S/E Los Bronces, las cuales resultan exitosas.
13-12-2021	Anglo American Sur	07:06	Cierre manual del interruptor 52B-21 de S/E Los Bronces. Se normaliza la topología de la línea 66 kV San Francisco – Los Bronces C1.

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

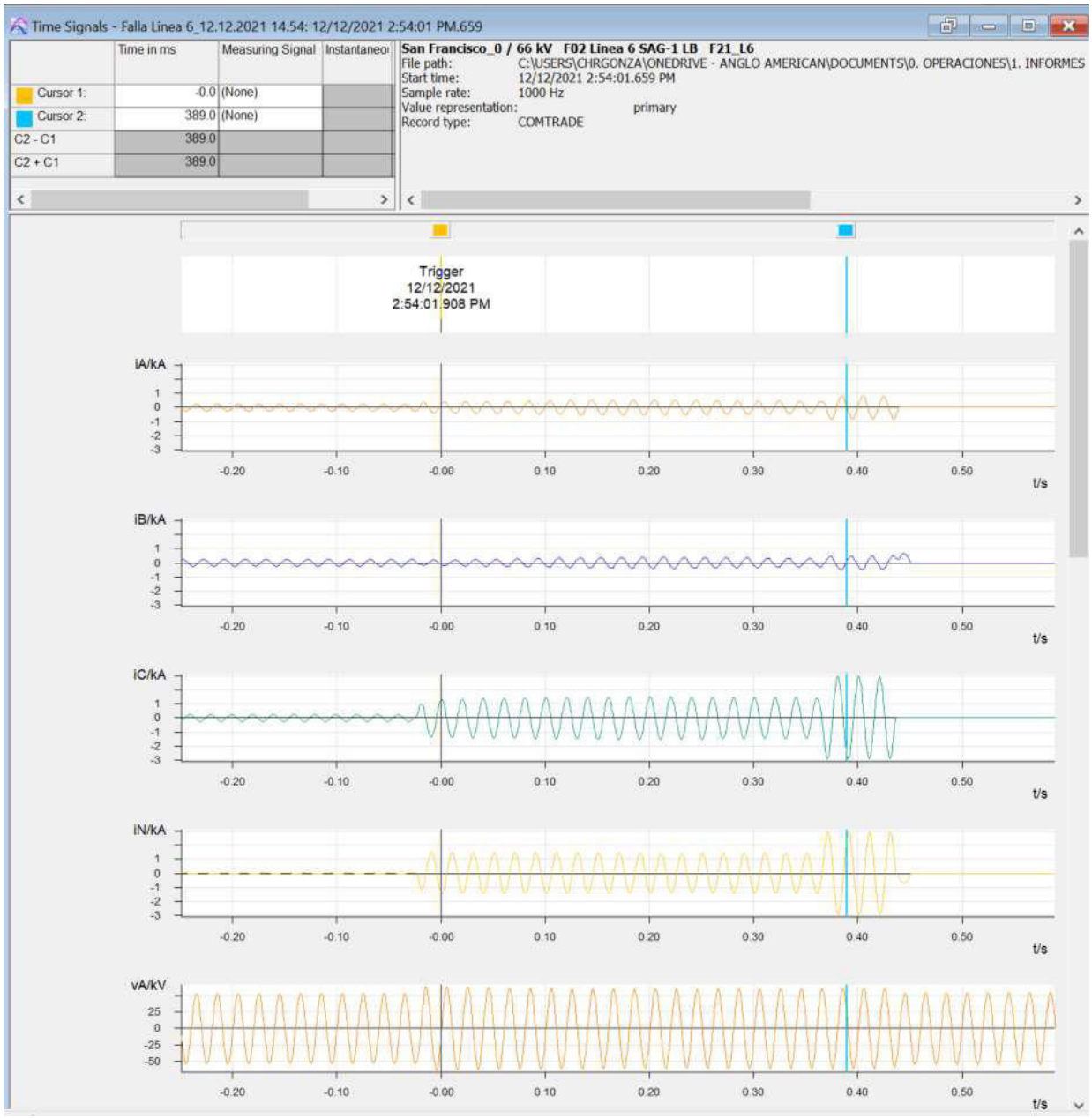
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la apertura automática de los interruptores 52B2-L2 y 52B6-L6 de S/E San Francisco, correspondientes a los circuitos N°1 y N°3 de la línea 3x66 kV San Francisco – Los Bronces, respectivamente, por medio de la operación de sus respectivas funciones temporizadas de sobrecorriente residual.

La empresa Anglo American Sur S.A. declara que la apertura de los interruptores antes indicados se debió a una falla monofásica registrada en ambos circuitos en forma simultánea, los cuales comparten torre, a causa del acercamiento de sus conductores debido a ráfagas de viento registradas en la zona cordillerana.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 45 MW de la empresa Anglo American Sur S.A. en la S/E Los Bronces.

Apertura automática del interruptor 52B2-L2 de S/E San Francisco, correspondiente a la línea 66 kV San Francisco – Los Bronces C1. Relé Siemens 7SA61.



En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente en la fase "C", con una componente residual de igual magnitud, lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica a tierra en la mencionada fase. No se dispone de señales digitales que permitan verificar la función de protección operada ni el cambio de estado del interruptor.

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

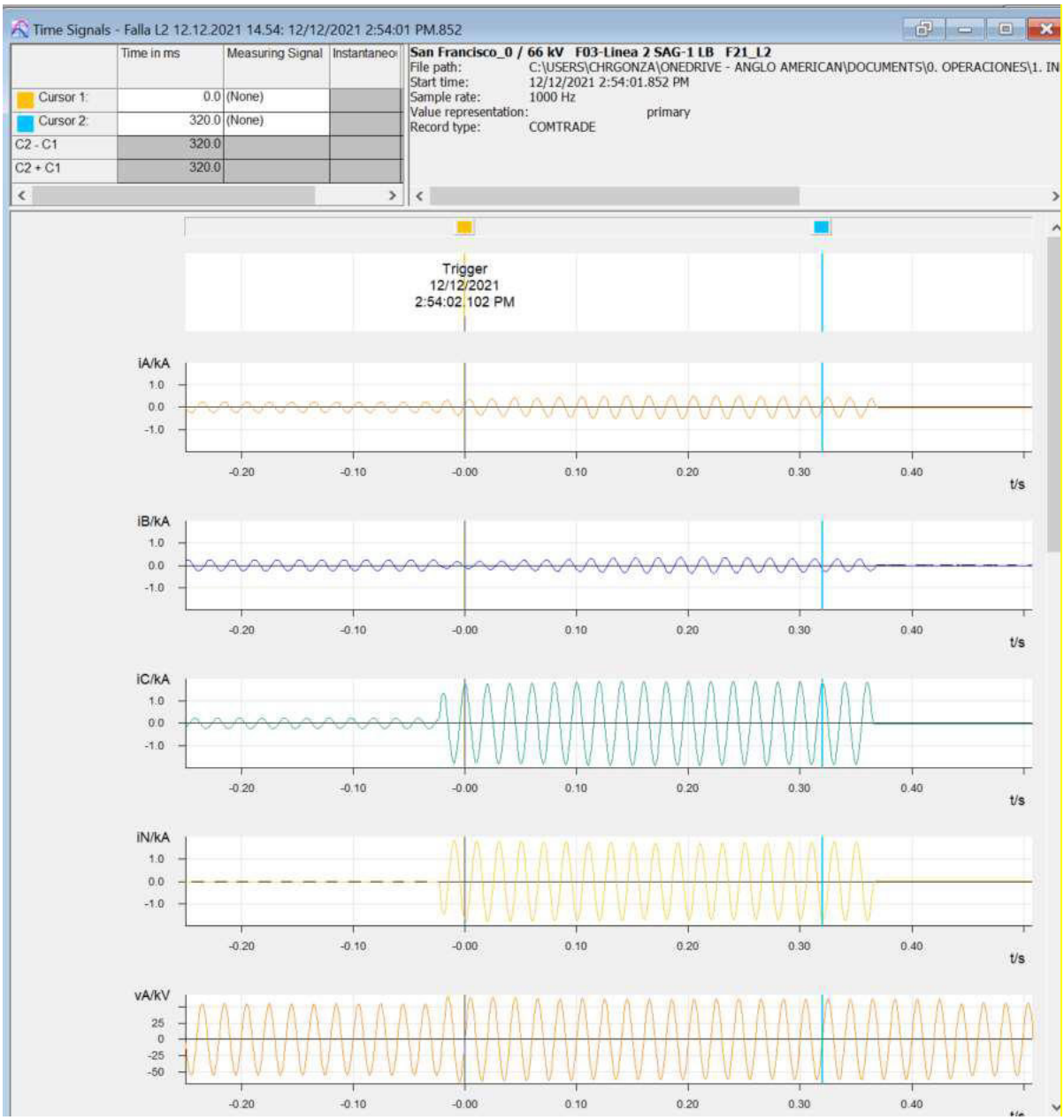
2nd	Nr.:257		12/12/2021 14:54:02.102		12/12/2021 14:51:47.102
1	0 ms		Falta en Red 257	ENTR	
2		00:00.0	Perturb. 257	ENTR	
3		00:00.0	Arranque Relü	ENTR	
4		00:00.0	ARR gen. L3	ENTR	
5		00:00.0	ARR gen. E	ENTR	
6		00:00.0	F/T arr.adelant	ENTR	
7		00:00.0	F/T arr. >	ENTR	
8		00:00.0	F/T arr. p	ENTR	
9		00:00.0	F/T Transmis.	ENTR	
10		00:00.0	DIST.ARR L3	ENTR	
11		00:00.0	DIST.ARR E	ENTR	
12		00:00.0	DIST.ARR L3E	ENTR	
13		00:00.0	LAZ.L3E adel.	ENTR	
14		00:00.1	51N-B PU	ENTR	
15		00:00.2	DIS transmis.	ENTR	
16		00:00.3	DISP gen. L1	ENTR	
17		00:00.3	DISP gen. L2	ENTR	
18		00:00.3	DISP gen. L3	ENTR	
19		00:00.3	F/T DISP L123	ENTR	
20		00:00.3	F/T DISP. p	ENTR	
21		00:00.3	TRIP G	ENTR	
22		00:00.3	IL1: 0.33 kA		
23		00:00.3	IL2: 0.21 kA		
24		00:00.3	IL3: 1.32 kA		
25		00:00.3	F. IP arranque	ENTR	
26		00:00.3	F. IP DISP.L123	ENTR	
27		00:00.4	F. IP arranque	SALE	
28		00:00.4	DIST.ARR L3	SALE	
29		00:00.4	DIST.ARR E	SALE	
30		00:00.4	DIST.ARR gen	SALE	
31		00:00.4	LAZ.L3E adel.	SALE	
32		00:00.4	F/T Arr general	SALE	
33		00:00.4	Arranque Relü	SALE	
34		00:00.4	ARR gen. L3	SALE	
35		00:00.4	ARR gen. E	SALE	
36		00:00.4	DISP.gen Relü	SALE	
37		00:00.4	DISP gen. L1	SALE	
38		00:00.4	DISP gen. L2	SALE	
39		00:00.4	DISP gen. L3	SALE	
40		00:00.4	DIS transmis.	SALE	
41		00:00.3	LOC. lazo L3E	ACTI	
42		00:00.3	Rsec= 2.44 O		
43		00:00.3	Xsec= 0.42 O		
44		00:00.3	Rpri= 11.65 O		
45		00:00.3	Xpri= 2.02 O		
46		00:00.3	d = 5.0 km		
47		00:00.3	d[%] = 77.6 %		
********** END **********					

En el registro N°14 se aprecia la activación de la función de sobrecorriente residual (*51N-B PU ENTR*) y la operación de la protección en forma instantánea (*TRIP G ENTR, registro N°21*), lo que no resulta consistente con la función temporizada de sobrecorriente residual declarada como operada.

No se dispone de la señal de estado del interruptor que permita determinar su tiempo de apertura.

Se aprecia que la estampa de tiempo de la protección no se encuentra ajustada con la Hora Oficial (UTC – 0) definida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

Apertura automática del interruptor 52B6-L6 de S/E San Francisco, correspondiente a la línea 66 kV San Francisco – Los Bronces C3. Relé Siemens 7SA61.



En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente en la fase "C", con una componente residual de igual magnitud, lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica a tierra en la mencionada fase. No se dispone de señales digitales que permitan verificar la función de protección operada ni el cambio de estado del interruptor.

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

Second	Nr.:275			12/12/2021 14:54:01.908
1	0 ms	Pow.Sys.Flt.	275	ON
2	00:00.0	Fault Event	275	ON
3	00:00.0	Relay PICKUP		ON
4	00:00.0	Relay PICKUP L3		ON
5	00:00.0	Relay PICKUP E		ON
6	00:00.0	EF forward		ON
7	00:00.0	EF 3I0> Pickup		ON
8	00:00.0	EF 3I0p Pickup		ON
9	00:00.0	EF Tele SEND		ON
10	00:00.0	Dis.Pickup L3		ON
11	00:00.0	Dis.Pickup E		ON
12	00:00.0	Dis.Pickup L3E		ON
13	00:00.0	Dis.Loop L3-E f		ON
14	00:00.4	Dis.Loop L3-E f		OFF
15	00:00.4	Relay TRIP L1		ON
16	00:00.4	Relay TRIP L2		ON
17	00:00.4	Relay TRIP L3		ON
18	00:00.4	E/F Trip 3p		ON
19	00:00.4	EF 3I0p TRIP		ON
20	00:00.4	Trip G		ON
21	00:00.4	IL1 =	0.59 kA	
22	00:00.4	IL2 =	0.34 kA	
23	00:00.4	IL3 =	2.08 kA	
24	00:00.4	BF Start		ON
25	00:00.4	BF T1-TRIP L123		ON
26	00:00.4	Dis.Loop L3-E f		ON
27	00:00.4	Dis.T.SEND		ON
28	00:00.4	BF Start		OFF
29	00:00.4	Dis.Trip 3p		ON
30	00:00.4	Dis.Gen. Trip		ON
31	00:00.4	Dis.TripZ2/3p		ON
32	00:00.5	Dis.Pickup L3		OFF
33	00:00.5	Dis.Pickup E		OFF
34	00:00.5	Dis. PICKUP		OFF
35	00:00.5	Dis.Loop L3-E f		OFF
36	00:00.5	51N-B PU		ON
37	00:00.5	EF Pickup		OFF
38	00:00.5	Relay PICKUP		OFF
39	00:00.5	Relay PICKUP L3		OFF
40	00:00.5	Relay PICKUP E		OFF
41	00:00.3	FL Loop L3E		ON
42	00:00.3	Rsec =	3.14 O	
43	00:00.3	Xsec =	0.39 O	
44	00:00.3	Rpri =	15.03 O	
45	00:00.3	Xpri =	1.86 O	
46	00:00.3	dist =	4.9 km	
47	00:00.3	d[%] =	71.6 %	
********** END **********				

En el registro N°7 se aprecia la activación de la función de sobrecorriente residual (*EF 3I0>Pickup ON*) y su operación en forma instantánea (*E/F Trip 3p, registro N°18*), lo que no resulta consistente con la función temporizada de sobrecorriente residual declarada como operada.

No se dispone de la señal de estado del interruptor que permita determinar su tiempo de apertura.

Se aprecia que la estampa de tiempo de la protección no se encuentra ajustada con la Hora Oficial (UTC – 0) definida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

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

- Detalle de la generación programada para el día 12 de diciembre de 2021 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 12 de diciembre de 2021 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 12 de diciembre de 2021 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de diciembre de 2021 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Anglo American Sur S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Anglo American Sur 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:

<u>Anglo American Sur S.A.</u>

- Completitud de la información entregada al Coordinador, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.
- Estampa de tiempo de las protecciones operadas durante el evento en cuestión no cumplen con la Hora Oficial definida en la NTSyCS.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa Anglo American Sur S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se presume una correcta operación del sistema de protecciones del paño B2-L2 de S/E San Francisco, correspondiente a la línea 66 kV San Francisco – Los Bronces C1, por medio de su función de sobrecorriente residual.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor B2-L2 de S/E San Francisco.

- Se presume una correcta operación del sistema de protecciones del paño B6-L6 de S/E San Francisco, correspondiente a la línea 66 kV San Francisco – Los Bronces C3, por medio de su función de sobrecorriente residual.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor B6-L6 de S/E San Francisco.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

a) No se dispone de antecedentes suficientes que permitan verificar el fenómeno físico asociado al evento en cuestión, considerando que el propietario de la instalación fallada declara como causa de la falla el acercamiento de conductores de circuitos distintos por ráfagas de viento en la zona. Sin perjuicio de lo anterior, en base a los registros oscilográficos proporcionados, donde se aprecian corrientes de falla en la fase "C", con una componente residual de igual magnitud, es posible presumir una correcta operación de las protecciones de las líneas por medio de sus funciones de sobrecorriente residual.

   En relación con el modo de operación de los interruptores 52B2-L2 y 52B6-L6 de S/E San Francisco, los registros presentados no poseen las señales de estado que permitan determinar sus tiempos de apertura.

b) No se evidenciaron reiteraciones del fenómeno físico en la línea 3x66 kV San Francisco – Los Bronces durante los últimos 24 meses.

c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada de la línea 3x66 kV San Francisco – Los Bronces.

d) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".

e) Para el desarrollo del evento no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 12 de diciembre de 2021.

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

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

   Se solicitará a la empresa Anglo American Sur S.A.:

   - Cronograma de trabajo, con fechas definidas, con las acciones necesarias que permitan normalizar la estampa de tiempo de las protecciones involucradas en el evento en cuestión, y en particular, para los relés Siemens 7S6A1 asociados a los extremos San Francisco de la línea 3x66 kV San Francisco – Los Bronces, con el fin de cumplir con la Hora Oficial (UTC-0) definida en la NTSyCS.

- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, con las acciones necesarias que permitan incorporar las señales de estado de los interruptores en el registro secuencial de eventos de las protecciones Siemens 7S6A1, asociadas a los extremos San Francisco de la línea 3x66 kV San Francisco – Los Bronces, con el fin de poder determinar sus tiempos de apertura.

b) Solicitudes de ampliación de información

Se solicitará a la empresa Anglo American Sur S.A.:

- Datos de la empresa propietaria de la instalación y elemento fallado. En particular, se solicitará: Nombre Empresa, RUT, Representante Legal y Dirección.

- Proposición acerca del origen de la falla (Externa, Interna, Fuerza Mayor o Caso Fortuito), junto con los antecedentes probatorios que respalden dicha proposición.

- Antecedentes probatorios requeridos para el Fenómeno Físico asociado al evento en cuestión (*OPE18: Disminución de distancia eléctrica.*), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular, mantenciones de los últimos 24 meses en la zona donde se produce la disminución de distancia, registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla e informar las posibles causas que generan la disminución de la distancia eléctrica (en el caso de tratarse del viento que excede el límite de diseño de la línea deberá ser justificado con un informe público y conocido que acredite la condición del viento el día de la falla).

- Detalle pormenorizado de los consumos afectados, en concordancia con las maniobras de recuperación asociadas al cierre de los interruptores de los transformadores 66/4.16 kV de S/E Los Bronces.

- Ajustes de las protecciones operadas durante el evento en cuestión, junto con la actualización de estos antecedentes en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

- Registros oscilográficos completos de las protecciones Siemens 7S6A1 asociadas a los extremos San Francisco de la línea 3x66 kV San Francisco – Los Bronces, donde se aprecien las señales digitales de las funciones activadas/operadas y estado de los interruptores.

- Aclaración acerca de las funciones de protección operadas durante el evento en cuestión, dado que se declara la operación de la función temporizada de sobrecorriente residual, mientras que en el registro secuencial de eventos de los relés Siemens 7S6A1, se registra la operación en forma instantánea de las funciones de sobrecorriente.

- Registros oscilográficos y de eventos de las protecciones eventualmente operadas durante el cierre manual sin éxito de los interruptores 52B6-L6 y 52B2-L2 de S/E San Francisco, realizados a las 15:18 horas y 15:44 horas, respectivamente, junto con su respectivo análisis en base a sus ajustes.

- Aclaración sobre la causa del daño producido al mecanismo del interruptor 52B-21 de S/E Los Bronces, correspondiente a la línea 66 kV San Francisco – Los Bronces C1, durante la ejecución de las maniobras de reposición.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 12 de diciembre de 2021

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**1133**	**1108**	**1017**	**973**	**959**	**1005**	**1011**	**973**	**891**	**867**	**870**	**847**	**830**	**836**	**882**	**859**	**896**	**934**	**977**	**1055**	**1191**	**1215**	**1226**	**1156**	**23,710**
CHAPIQUINA	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	**147**
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
CAVANCHA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
PUCLARO	0	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
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	**10**
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CH-HORNITOS	24	24	23	23	23	20	20	20	20	20	20	18	18	18	18	20	20	20	23	24	24	24	25	25	**514**
JUNCAL	14	14	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	14	14	14	14	14	14	**320**
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
BLANCO	31	31	31	30	30	30	28	27	27	27	27	27	27	27	27	27	29	31	33	33	33	32	32	32	**709**
LOSQUILOS	26	26	26	26	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	27	27	**608**
CHACABUQUITO	17	17	16	16	16	16	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	**372**
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CARENA	7	7	7	7	8	7	7	7	6	7	7	5	4	5	5	7	7	7	8	7	8	7	8	7	**162**
ALFALFAL	123	119	118	107	105	103	101	99	96	90	87	83	80	80	83	88	92	98	108	112	119	120	122	123	**2454**
MAITENES	8	9	9	9	9	9	9	9	8	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	8	9	9	9	**202**
QUELTEHUES	29	30	30	30	29	30	29	29	29	29	30	29	29	29	29	29	29	29	29	30	30	30	30	30	**706**
VOLCAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**239**
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**226**
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
FLORIDA-2	10	11	11	12	12	13	13	14	14	14	12	10	10	9	7	6	6	6	6	6	6	6	6	7	**227**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**53**
PUNTILLA	16	16	16	16	17	17	16	16	17	16	16	16	16	15	15	14	14	13	13	14	14	13	13	14	**358**
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELLLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
MALLARAUCO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**108**
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**91**
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
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**
SAUZAL	78	75	75	75	75	75	75	74	72	66	65	63	58	58	58	58	57	58	64	66	81	81	81	81	**1669**
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
CHACAYES	90	90	90	90	90	80	80	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	90	90	92	92	**1948**
SANANDRES	38	38	38	38	37	37	37	37	37	18	27	27	27	37	37	37	38	38	38	38	38	38	38	38	**854**
CONVENTOVIEJO	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	**68**
LAHIGUERA	123	124	124	124	123	123	123	124	113	113	112	85	85	85	112	85	104	111	123	123	123	123	124	124	**2731**
LACONFLUENCIA	141	141	75	75	75	134	133	126	67	73	67	66	71	70	77	75	86	92	101	100	120	129	128	75	**2292**
ELPASO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	30	30	30	30	40	40	40	50	50	50	50	50	50	50	**790**
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALACIOS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**50**
LIRCAY	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
MARIPOSAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**

RIOCOLORADO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
ANCOA	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	**454**
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**62**
MUNILQUE-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	**5**
MUNILQUE-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	**10**
ELATAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**89**
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
RIOPICOIQUEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**74**
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMIRADOR	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**
PEUCHEN	48	40	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	86	86	86	78	**473**
MAMPIL	33	29	24	11	0	0	15	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	0	0	11	29	42	42	42	**290**
LOSPADRES	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**
LLAUQUEREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELCANELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALLIPEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
RIOTRUENO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRUFUL-TRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
MOLINERAVILLARRICA	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**
TRAILELFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
CARILAFQUEN	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	**312**
MALALCAHUELLO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**34**
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
BUREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MULCHEN	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**
ELAGRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PULLINQUE	10	10	10	10	10	10	15	15	15	15	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**260**
RECA	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**
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
HIDROMOCHO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**173**
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSCORRALES-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**
RININAHUE	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**
MSA-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	**5**
MAISAN	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**
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**7**
ELGALPON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
CUMPEO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**34**
DONWALTERIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
DIGUA	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**264**
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
LICAN	14	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	16	16	16	16	16	**147**
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**

MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PILMAIQUEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	24	24	24	24	24	24	24	**457**
RUCATAYO	21	21	25	27	30	33	26	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	27	32	35	38	27	**522**
CUMBRES	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**211**
PULELFU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**74**
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**91**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALMAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
COLLIL	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**
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**487**	**479**	**483**	**452**	**448**	**475**	**487**	**468**	**406**	**377**	**415**	**480**	**677**	**834**	**1023**	**1166**	**1181**	**1183**	**1450**	**1911**	**1898**	**1738**	**1521**	**1319**	**21,355**
PE-TCHAMMA	1	16	34	17	23	52	67	65	14	1	0	5	21	32	32	35	47	43	52	91	75	28	5	0	**755**
PE-SIERRAGORDA	6	10	15	20	24	29	34	34	29	13	11	25	48	65	76	87	97	103	106	94	58	23	8	5	**1021**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	1	2	3	3	4	5	4	5	2	1	5	13	0	40	44	45	58	66	70	65	51	18	8	**515**
PE-CERROTIGRE	3	6	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4	85	148	136	144	149	148	150	148	146	143	113	61	**1585**
PE-CALAMA	0	0	0	2	9	17	24	9	5	2	0	0	33	58	65	65	65	65	71	115	150	115	57	24	**951**
PE-TALTAL	90	93	94	95	96	96	96	96	93	93	92	91	89	83	67	46	29	21	14	10	21	42	64	84	**1695**
PE-SARCO	38	31	26	23	19	14	9	7	8	7	6	13	24	43	59	76	94	114	131	131	126	114	98	84	**1294**
PE-CABOLEONES-1	27	25	21	16	12	10	7	6	6	5	8	16	28	40	50	60	71	85	93	89	79	70	59	49	**930**
PE-CABOLEONES-2	20	17	15	12	11	10	10	10	9	8	10	16	27	39	54	69	82	96	100	91	76	69	61	52	**963**
PE-CABOLEONES-3	45	38	31	23	16	13	11	10	7	6	9	18	31	39	44	53	65	80	92	99	96	86	77	69	**1056**
PE-SANJUAN	24	24	20	21	20	19	14	13	10	9	12	0	0	0	80	0	66	0	0	152	144	121	104	82	**933**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	7	0	0	0	0	6	4	1	0	0	**20**
PE-ELARRAYAN	10	10	12	13	13	14	13	14	14	0	28	0	0	0	0	30	0	0	89	88	85	85	83	78	**679**
PE-TALINAYPONIENTE	10	13	16	16	15	15	15	15	15	18	23	30	36	41	45	47	49	50	51	50	49	49	46	44	**756**
PE-TALINAYORIENTE	13	14	13	10	8	7	7	6	7	13	25	43	60	72	77	80	81	82	81	79	73	63	49	35	**1000**
PE-PUNTASIERRA	14	20	21	28	28	24	25	31	32	33	46	0	0	0	0	0	0	0	0	78	78	77	75	71	**682**
PE-LOSCURUROS	7	7	5	5	5	7	7	8	13	28	0	63	0	0	0	98	0	0	0	100	94	83	66	51	**646**
PE-MONTEREDONDO	5	6	6	6	7	8	8	9	9	10	2	0	17	0	0	23	0	0	21	24	24	22	21	19	**246**
PE-PUNTAPALMERAS	5	6	6	6	7	9	10	10	9	11	15	20	24	28	30	32	33	33	34	33	33	31	29	27	**480**
PE-CANELA	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	4	6	6	7	7	4	7	6	5	5	4	3	**76**
PE-CANELA-2	2	2	2	2	2	3	4	4	5	8	13	18	24	28	30	33	35	0	37	37	32	29	25	21	**393**
PE-TOTORAL	4	4	4	3	4	6	6	6	6	8	12	14	19	21	23	25	26	27	28	29	30	31	28	25	**389**
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	1	2	3	4	4	4	3	3	2	2	**42**
PE-UCUQUER	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	**28**
PE-LAESTRELLA	5	6	7	8	9	9	8	7	7	8	7	4	3	3	5	8	11	13	15	15	15	17	18	16	**224**
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	**27**
PE-ELMAITEN	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	4	5	**29**
PE-NEGRETE	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	10	12	12	**52**

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**

PE-ALENA	6	5	3	2	2	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	2	8	19	27	31	32	32	**177**
PE-CUEL	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	1	1	2	3	6	9	10	11	13	**68**
PE-LOSOLMOS	10	7	4	3	3	2	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	1	2	6	13	21	30	36	36	**184**
PE-RENAICO	6	5	4	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	6	13	23	32	40	43	45	44	**287**
PE-MALLECONORTE	10	7	5	3	2	2	3	4	5	5	5	4	4	4	5	7	9	11	14	17	22	32	36	36	**250**
PE-MALLECOSUR	10	6	4	3	2	2	3	4	5	5	5	4	4	4	5	7	9	10	14	16	22	31	35	35	**245**
PE-SANGABRIEL	8	0	4	2	2	2	3	4	3	0	2	1	1	1	2	4	9	18	35	52	66	75	80	76	**446**
PE-LAFLOR	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	1	1	2	3	5	7	9	11	12	13	13	**82**
PE-TOLPANSUR	5	0	3	3	3	2	2	2	2	0	1	1	2	2	2	3	6	13	23	31	40	46	51	50	**293**
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PE-LOSBUENOSAIRES	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	11	13	14	**63**
PE-LAESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	**27**
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**18**
PE-LEBU	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	**32**
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**21**
PE-RAKI	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	**31**
PE-ELARREBOL	7	6	7	9	9	9	9	9	9	9	6	6	7	6	8	6	8	5	6	5	6	3	3	6	**162**
PE-AURORA	31	33	35	34	30	26	23	21	20	22	24	26	27	25	25	25	25	26	25	21	14	7	3	1	**547**
PE-SANPEDRO	18	18	18	18	18	18	18	16	15	14	14	14	14	14	14	13	13	12	11	10	9	8	8	7	**332**
PE-SANPEDRO-2	33	33	33	33	33	33	33	32	32	28	28	28	27	26	25	24	24	24	21	19	18	17	15	13	**629**

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**30**	**803**	**2446**	**3217**	**3436**	**3643**	**3676**	**3789**	**3558**	**3387**	**3296**	**3250**	**2676**	**1180**	**105**	**0**	**0**	**0**	**38,491**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	5	0	5	0	5	0	0	0	4	2	0	0	0	0	**24**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	6	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	**75**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	5	13	15	16	15	15	16	16	15	14	15	13	5	0	0	0	0	**174**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	11	16	20	21	21	20	19	16	11	5	2	0	0	0	0	**167**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	7	17	99	139	133	147	147	147	144	142	139	133	101	46	3	0	0	0	**1544**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	10	38	7	71	54	0	30	0	0	0	33	40	12	2	0	0	0	**297**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	3	0	0	0	0	**15**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	6	30	62	92	0	41	122	56	108	89	60	30	8	0	0	0	0	**705**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	15	75	88	0	0	90	90	91	0	0	0	0	22	1	0	0	0	**472**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	28	75	89	0	100	102	0	99	62	89	87	74	30	0	0	0	0	**835**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	15	29	40	47	51	44	43	43	37	0	15	4	0	0	0	0	**372**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**97**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	17	55	84	93	94	94	94	47	47	53	70	46	13	0	0	0	0	**805**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**97**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	8	19	24	24	24	23	24	24	22	21	23	16	6	0	0	0	0	**260**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	6	14	18	18	18	17	18	18	17	16	17	12	5	0	0	0	0	**193**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	9	9	5	8	8	8	6	3	1	0	0	0	0	**75**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**3**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	1	7	37	50	0	0	52	53	33	0	0	0	0	10	1	0	0	0	**243**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	26	73	97	100	100	100	100	100	100	100	97	79	35	3	0	0	0	**1110**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**73**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**97**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**95**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	40	55	60	60	100	100	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	**455**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	19	75	93	94	94	97	95	93	91	90	90	75	21	1	0	0	0	**1027**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	35	104	121	126	130	129	131	132	131	130	127	110	44	2	0	0	0	**1452**

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	2	5	33	44	47	47	47	47	48	48	48	46	38	18	2	0	0	0	**519**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	2	15	24	33	37	38	38	38	37	32	23	15	5	0	0	0	0	**337**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	15	19	20	20	20	20	20	20	19	19	14	5	0	0	0	0	**216**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	17	50	63	64	65	66	66	66	65	64	62	48	18	1	0	0	0	**714**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	6	26	32	34	36	44	46	47	47	46	43	36	10	0	0	0	0	**452**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	15	42	53	54	54	54	54	53	52	52	50	40	17	1	0	0	0	**590**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	11	13	13	13	13	13	13	12	11	9	3	0	0	0	0	**135**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	8	34	57	62	63	64	64	64	64	64	62	52	17	1	0	0	0	**676**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	25	77	101	102	102	102	101	100	100	100	100	84	26	3	0	0	0	**1126**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	10	36	44	48	50	51	53	52	52	51	50	45	20	1	0	0	0	**563**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	56	160	195	194	196	194	193	194	193	193	194	182	78	2	0	0	0	**2227**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	18	41	58	59	60	61	60	61	62	60	56	44	15	0	0	0	**656**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	8	14	21	28	35	39	42	42	39	36	28	10	0	0	0	0	**344**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**78**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	10	22	29	32	33	33	33	32	32	31	21	6	0	0	0	0	**316**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	17	48	58	61	62	63	62	62	62	61	59	52	27	3	0	0	0	**696**
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	2	6	14	22	24	25	25	25	24	23	20	12	4	1	0	0	0	**225**
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-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	5	16	27	31	36	0	41	0	0	0	22	13	0	0	0	0	0	**192**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	13	49	75	81	82	0	82	0	0	0	72	53	19	3	0	0	0	**529**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	39	90	108	114	115	113	113	112	110	107	105	89	41	4	0	0	0	**1258**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	17	56	75	82	83	84	85	84	84	82	76	63	26	1	0	0	0	**899**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	14	28	35	39	0	42	0	0	0	38	31	10	1	0	0	0	**241**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	62	113	139	145	145	145	145	145	145	145	142	119	72	9	0	0	0	**1676**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	**65**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**96**
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	3	9	19	28	35	36	36	36	35	28	19	9	4	0	0	0	0	**295**
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	9	8	8	4	4	3	2	0	0	0	0	**52**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	9	8	9	9	8	7	2	0	0	0	0	**66**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**94**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	8	6	8	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**95**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	10	53	107	149	179	191	190	188	176	150	108	55	11	0	0	0	0	**1567**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	23	71	94	98	100	100	100	100	99	99	96	78	32	4	0	0	0	**1094**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	17	53	72	77	79	79	79	79	79	79	76	61	28	3	0	0	0	**862**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**39**

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	**2**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**20**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	**6**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	0	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	0	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	0	2	1	0	0	0	0	**11**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	0	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	**4**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	0	2	1	0	0	0	0	**10**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	0	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	0	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	0	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**27**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	11	0	19	0	26	0	0	0	0	4	1	0	0	0	**71**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**23**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	0	0	2	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	**9**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-NILHUE	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-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	**62**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**31**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**84**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	0	0	3	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	**13**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
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	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	**9**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	6	5	2	1	0	0	0	0	**69**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**25**
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**90**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	8	0	9	0	0	0	0	6	3	0	0	0	0	**47**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	0	3	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	0	3	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	4	5	5	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**53**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0	**92**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	**5**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**57**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**67**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	3	0	0	0	**12**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**40**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	15	28	44	59	71	77	77	71	59	42	22	9	1	0	0	0	**579**
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	0	3	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	**11**
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	0	3	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	**14**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	**99**
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	**42**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**74**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**93**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	6	6	6	7	7	6	3	0	0	0	0	**58**
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	6	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**90**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	4	5	4	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**3**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	0	0	1	0	5	0	0	4	2	0	0	0	0	**24**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	2	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	7	0	9	9	0	0	0	0	0	8	0	3	0	0	0	0	**38**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	3	3	0	0	0	0	0	3	0	1	0	0	0	0	**10**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	1	0	0	0	0	2	0	1	0	0	0	0	**10**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**13**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	2	0	0	0	0	0	2	0	1	0	0	0	0	**9**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	3	3	0	0	0	0	0	4	0	2	0	0	0	0	**15**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	9	9	0	0	0	0	0	9	0	3	1	0	0	0	**45**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**5**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	**4**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	0	8	8	0	0	0	0	0	7	0	3	1	0	0	0	**36**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**40**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	**99**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	0	0	0	0	0	2	0	1	0	0	0	0	**9**
PFV-PACHIRA	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-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	4	4	5	6	6	5	3	0	0	0	0	**47**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**78**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	**107**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**102**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	**78**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	1	7	26	47	63	75	79	90	92	91	87	81	67	31	4	0	0	0	**841**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**98**
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	**91**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	**94**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	**77**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**10**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**3**
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	2	4	5	6	7	7	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	**74**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	**74**
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**

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	5	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**84**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	7	8	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**59**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**90**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**74**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	4	5	6	6	6	6	6	6	7	7	7	5	1	0	0	0	0	**74**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**7**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	**5**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**9**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**9**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	**33**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**4**
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**13**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**91**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	**15**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	**100**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**

PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	2	2	5	5	4	1	0	0	0	0	**43**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	**9**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	**99**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**78**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	8	3	3	7	5	3	0	0	0	0	**71**
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**56**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**3**
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	**35**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	1	0	0	0	**99**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	3	1	0	0	0	**52**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	**53**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	**69**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**

Centrales de concentración solar	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-**
CS-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**4984**	**5022**	**5107**	**5049**	**4947**	**5103**	**5014**	**4506**	**3147**	**2799**	**2832**	**2736**	**2704**	**2555**	**2537**	**2522**	**2507**	**2380**	**2428**	**3546**	**4500**	**4485**	**4545**	**4499**	**90,452**
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G1A_GEO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	20	20	20	20	20	**330**
CERROPABELLON-G2A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	18	18	18	18	18	**297**
CERROPABELLON-G3A_GEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NORGENER-NTO1_CAR	132	128	126	127	126	126	126	126	65	65	75	65	65	65	65	65	65	65	65	134	134	134	134	134	**2411**
NORGENER-NTO2_CAR	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	**1320**
TOCOPILLA-U14_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	50	50	50	50	**350**
TOCOPILLA-U15_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	98	55	55	110	173	179	179	161	161	143	125	107	90	71	54	50	179	0	0	0	0	0	**1990**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	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**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	177	177	177	177	177	177	176	176	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	**4255**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	**1920**
ANGAMOS-ANG2_CAR	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	**1920**
COCHRANE-CCH1_CAR	244	244	244	243	244	243	244	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	275	275	275	275	**4378**
COCHRANE-CCH2_CAR	244	244	244	244	243	244	244	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	266	266	275	275	**4365**
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	162	162	162	162	**723**
MEJILLONES-CTM2_CAR	100	100	100	100	100	100	100	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	100	100	100	100	**1880**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	40	55	55	**1305**
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**

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
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**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-IEM_CAR	355	355	355	355	355	355	355	316	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	245	355	355	355	355	**5635**
ANDINA-CTA_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**
HORNITOS-CTH_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	68	51	51	51	51	51	51	51	51	27	0	0	0	0	0	0	**503**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	91	91	91	91	91	91	91	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**728**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	68	67	61	60	62	61	63	65	68	65	56	51	0	0	0	0	**747**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	188	188	188	188	188	188	188	188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118	118	118	118	**1976**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	0	0	0	0	0	**27**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	0	91	0	0	0	0	**1001**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**408**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
INACAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-2_CAR	105	105	105	105	105	105	105	105	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	105	105	105	105	105	**1915**
GUACOLDA-3_CAR	154	150	150	150	110	110	110	110	80	80	80	80	60	60	60	60	60	45	45	150	154	154	154	154	**2520**
GUACOLDA-4_CAR	144	144	144	144	144	144	144	139	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	144	144	144	144	144	**2285**
GUACOLDA-5_CAR	156	156	156	156	156	156	156	108	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	108	156	156	156	156	**2351**
HUASCO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**36**
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CAMPICHE_CAR	233	233	233	233	233	233	233	233	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	233	270	270	270	270	**4101**
VENTANAS-2_CAR	165	165	165	165	165	165	165	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	165	165	165	165	**2985**
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	70	70	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**210**
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	70	70	70	70	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**350**
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GN_A	70	70	70	70	70	70	0	0	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**490**
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	70	70	0	70	70	70	70	70	70	0	70	0	0	0	0	0	0	0	**630**
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	0	0	0	0	0	0	0	0	**70**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	246	246	246	246	246	272	246	245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1992**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	275	0	0	0	186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**461**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	241	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**241**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	200	200	200	0	200	0	175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**975**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	200	200	215	200	**815**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	328	328	328	308	265	328	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	282	253	**6467**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_GN_A	90	90	90	90	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**540**
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPACONCAGUA_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTOTORAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL	0	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1603**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	14	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	14	14	14	14	14	**197**
NUEVARENCA_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**
RENCA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RENCA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_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**
SANTAMARTA_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	**143**
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	0	0	0	0	0	**60**
CANDELARIA-1_GN_A	60	60	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**180**
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_A	60	60	60	60	60	60	60	65	60	60	60	60	60	60	60	60	60	0	0	0	0	0	0	0	**1025**
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**384**
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	**57**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	**47**
CONSTITUCION_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**
MAULE_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**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12	12	12	12	**168**
CELCO_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**165**
NUEVAALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**98**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA-3_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	5	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**856**
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	**84**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**69**
MASISA_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	8	8	8	8	8	**160**
SANTALIDIA_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**

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**
LOSPINOS_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**
LOSGUINDOS_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**
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**516**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	**263**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	**209**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCSANTAFE_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	6	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**282**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	**151**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_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**
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	0	0	**18**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	9	**161**
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_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**
NEWEN_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**
NEWEN_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**
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPBIOBIO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESCUADRON_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	4	4	4	4	4	**72**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	374	374	374	374	374	374	374	374	374	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	374	374	374	374	374	**7016**
BOCAMINA-2_CAR	350	350	350	350	350	350	350	350	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	350	350	350	350	350	**6470**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARAUCO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	22	**418**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	**52**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**

TRAPEN_DIESEL	38	25	15	8	5	3	0	2	11	29	35	38	43	45	42	41	40	38	1	10	73	73	73	73	**762**
DEGAN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN2-NAVE4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN2-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRINCAO_DIESEL	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	12	16	16	16	16	16	**385**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	2	0	**3**

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**1927**	**1577**	**1329**	**1264**	**1322**	**1077**	**1026**	**821**	**821**	**821**	**821**	**821**	**821**	**821**	**821**	**821**	**821**	**965**	**1215**	**1188**	**1390**	**1948**	**1993**	**1976**	**28,404**
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	**40**
RAPEL-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**
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CIPRESES-1	30	30	30	23	30	22	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	10	16	**213**
CIPRESES-2	26	26	26	26	26	26	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	26	26	**251**
CIPRESES-3	30	30	30	5	30	30	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	5	5	**200**
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**125**
LAMINA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**194**
ISLA	59	59	59	50	59	57	43	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	55	46	48	**1014**
CURILLINQUE	73	73	73	61	73	70	53	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	68	56	59	**1241**
LOMAALTA	32	32	32	27	32	31	23	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	30	25	26	**542**
LOSHIERROS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	8	8	8	**129**
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
PEHUENCHE-1	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	151	151	197	151	**789**
PEHUENCHE-2	139	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144	237	180	210	205	170	216	**1639**
COLBUN-1	0	0	0	0	0	110	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	100	**540**
COLBUN-2	110	110	110	110	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	151	184	212	**1096**
MACHICURA-1	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**504**
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHIBURGO	0	17	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	0	0	**305**
SANCLEMENTE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-1	50	68	11	84	84	84	84	84	84	10	10	53	68	40	68	44	84	84	10	10	84	84	84	10	**1377**
ELTORO-2	68	30	84	11	68	11	84	70	84	84	53	84	41	68	69	84	10	68	84	68	74	84	10	84	**1475**
ELTORO-3	30	50	52	52	30	52	10	68	53	53	84	10	39	39	10	38	53	10	53	69	10	10	84	53	**1012**
ELTORO-4	85	85	85	85	50	85	53	10	10	85	85	85	85	85	85	65	85	70	85	85	63	53	53	85	**1697**
ABANICO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**727**
ANTUCO-1	100	100	100	100	100	160	158	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	53	99	100	100	**2435**
ANTUCO-2	60	60	60	60	60	0	0	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	105	60	60	60	**1365**
RUCUE	79	79	79	79	79	79	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	78	79	79	**1862**
QUILLECO	34	34	34	34	34	34	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	34	34	34	**801**
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RALCO-1	330	152	95	95	95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95	95	164	225	173	170	**1689**
RALCO-2	146	95	102	95	95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90	90	90	**803**
PALMUCHO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	**737**
PANGUE-1	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	50	80	80	80	80	80	**930**
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGOSTURA-2	76	76	76	76	76	0	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	76	**608**
ANGOSTURA-3	0	0	0	0	0	35	0	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	24	24	**613**
CANUTILLAR-1	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	51	66	70	66	**1254**
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	0	0	0	0	**100**

Periodo Desde: 12-12-2021 17-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de diciembre 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	317	348	362	354	337	363	381	340	244	244	239	224	221	192	189	182	184	165	172	212	292	291	293	290	**6,435**
Costos Encendido/Detención	94	1	63	3	0	0	2	0	13	0	0	2	0	1	0	1	0	49	6	54	48	0	1	0	**337**
Costos Totales [kUSD]	**411**	**349**	**425**	**357**	**337**	**363**	**382**	**340**	**256**	**244**	**239**	**225**	**221**	**193**	**189**	**183**	**184**	**213**	**178**	**266**	**340**	**291**	**294**	**290**	**6,771**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**104.4**	**104.4**	**68.5**	**104.1**	**104.1**	**104.7**	**66.4**	**32.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**68.4**	**99.3**	**101.3**	**104.4**	**104.4**	**50.23**
Pérdidas [MWh]	213	185	161	158	164	148	129	104	85	120	133	152	177	200	185	171	161	159	138	139	159	195	195	197	**3,828**
Consumos Propios [MWh]	400	402	403	403	403	403	402	402	381	382	381	380	380	379	379	379	379	386	386	398	407	407	407	407	**9,438**
Demanda Total [MWh]	7919	7598	7371	7177	7109	7108	7037	7064	7243	7579	7858	7994	8150	8256	8257	8205	8161	8166	8223	8343	8518	8783	8682	8345	**189,146**
Generación Total [MWh]	**8531**	**8185**	**7935**	**7738**	**7676**	**7659**	**7568**	**7570**	**7710**	**8080**	**8372**	**8527**	**8708**	**8835**	**8821**	**8755**	**8700**	**8711**	**8747**	**8880**	**9084**	**9385**	**9285**	**8950**	**202,411**

ANEXO Nº2

Detalle de la generación real del día 12 de diciembre de 2021

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-12-2021 12-12-2021

	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	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.4	6.4	6.4	6.6	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.3	6.0	6.0	6.5	7.0	7.0	7.0	7.0	159.1	7.0	6.6
COSAPILLA	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	11.7	0.5	0.5
ELTORON2	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	24.4	1.0	1.0
CAVANCHA	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	43.5	1.8	1.8
ALTOHOSPICIO	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	0.9	0.9	0.9	22.8	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	11.1	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.1	1.2	1.1	1.1	1.0	0.9	0.9	1.0	0.8	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	23.4	1.2	1.0
PUCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	9.0	9.0	7.0	29.0	9.0	1.2
LAPALOMA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.2	0.1
CH-HORNITOS	3.8	4.4	5.2	4.7	3.9	11.7	19.3	20.7	20.3	19.6	19.0	18.5	18.0	17.5	17.1	16.9	17.4	18.5	20.2	21.5	21.5	20.8	19.9	18.9	379.3	21.5	15.8
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	6.8	0.4	0.3
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	21.2	21.1	20.8	18.7	15.3	13.7	10.7	14.1	11.6	11.3	11.2	10.7	10.6	10.5	10.3	11.9	12.0	12.1	12.7	13.5	14.1	14.1	13.7	12.9	328.8	21.2	13.7
BLANCO	34.5	32.8	31.4	30.2	29.2	28.4	27.6	26.9	26.3	25.7	25.1	24.5	24.0	23.6	23.3	24.0	27.4	25.4	29.5	29.6	28.5	27.2	26.2	25.4	656.7	34.5	27.4
LOSQUILOS	29.1	29.1	28.2	28.0	27.4	26.6	25.7	23.3	24.0	24.4	22.6	22.9	22.8	22.0	21.4	20.8	21.6	23.6	23.9	24.6	22.4	24.2	24.7	23.8	587.1	29.1	24.5
CHACABUQUITO	17.0	17.3	18.1	17.8	17.5	17.2	16.9	16.2	15.3	14.5	15.0	14.0	13.8	14.1	13.5	13.3	12.7	12.4	13.8	14.5	14.6	14.3	14.1	14.6	362.5	18.1	15.1
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.3	0.5	0.4
CARENA	7.3	7.9	7.4	7.3	6.9	7.8	7.5	7.8	7.3	5.8	3.1	4.4	3.7	3.5	3.3	5.7	6.7	6.9	7.9	7.0	7.7	7.2	7.5	7.3	154.9	7.9	6.5
MINI_ARRAYAN	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.5	0.5	0.4
ALFALFAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	8.8	8.7	9.0	8.8	8.2	8.7	8.9	8.7	8.6	8.6	8.2	8.1	8.8	8.7	8.1	8.0	8.4	8.5	8.6	8.5	7.9	8.5	8.7	8.6	204.5	9.0	8.5
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.8	0.2	0.2
CALIBORO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	22.8	1.0	1.0
MALLARAUCO	2.7	2.6	2.7	2.7	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	2.0	2.1	2.3	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	58.8	2.7	2.5
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	97.9	96.7	95.1	83.1	82.4	78.1	80.3	74.4	72.4	66.6	60.4	57.4	68.7	70.8	68.7	66.3	65.0	66.5	67.5	68.8	63.5	72.1	75.5	76.7	1774.9	97.9	74.0
SAUZAL	73.1	72.4	74.6	72.8	73.3	72.9	74.4	64.6	62.4	60.4	56.6	54.4	55.6	51.5	49.5	48.0	47.4	48.0	48.6	57.8	56.5	58.8	61.3	57.9	1452.7	74.6	60.5
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	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	9.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	252.7	10.8	10.5
LA-COMPANIA-II	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	32.4	1.4	1.4
LAHIGUERA	126.3	127.1	132.3	128.2	129.3	124.8	117.0	96.4	86.3	86.9	85.1	82.6	81.8	81.4	79.9	77.9	76.8	77.9	81.6	83.0	78.3	81.9	82.9	80.0	2285.7	132.3	95.2
LACONFLUENCIA	111.2	110.8	116.3	113.2	112.5	108.4	101.4	85.3	74.9	76.1	65.8	63.4	53.1	50.1	44.4	38.1	42.4	48.9	52.4	68.7	74.6	78.2	78.8	76.7	1845.7	116.3	76.9
ELPASO	17.7	17.7	15.3	9.6	12.4	14.8	14.7	9.3	8.6	8.6	8.6	9.5	12.9	14.9	15.0	15.1	11.3	10.4	21.5	24.1	39.5	27.5	14.3	15.8	369.1	39.5	15.4
SANANDRES	42.2	42.1	42.1	27.7	26.1	27.7	20.8	28.0	28.0	26.9	23.3	28.2	33.1	37.4	41.1	38.1	24.4	32.0	42.2	42.2	42.2	42.2	42.2	42.2	822.4	42.2	34.3
CONVENTOVIEJO	0.0	4.1	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.3	5.3	5.3	5.3	61.2	5.3	2.6
LAMONTANA-1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.7	0.2	0.2
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	2.6	2.6	2.6	1.3	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	1.6	0.5	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	28.0	2.6	1.2
CORRALES	2.9	2.9	3.0	2.9	3.0	2.9	3.0	2.9	2.9	3.0	2.9	3.0	2.9	2.9	3.0	2.9	1.1	1.6	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.2	66.7	3.0	2.8
ROBLERIA	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	48.0	2.1	2.0
LIRCAY	17.7	17.6	17.4	17.4	17.4	17.4	17.0	17.0	17.4	17.7	17.6	17.6	17.6	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.6	17.7	17.7	17.7	421.4	17.7	17.6
MARIPOSAS	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	73.2	3.1	3.1
PROVIDENCIA	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9	0.9	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.0	1.2	1.1
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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	6.3	0.3	0.3
ELGALPON	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.1	0.6	0.6	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	10.8	0.6	0.4
RIOCOLORADO	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	5.1	5.0	5.0	4.9	4.9	4.8	4.7	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	118.5	5.1	4.9
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELDIUTO	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.6	1.4	0.6	0.5	0.5	0.5	1.5	2.6	55.0	2.9	2.3
BUREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AILLIN	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	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	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	49.6	2.4	2.1
MUNILQUE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.2	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	4.5	0.3	0.2
MUNILQUE-2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	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	5.3	0.4	0.2
BOQUIAMARGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMIRADOR	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.9	0.5	0.3
LLAUQUEREO	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	3.5	0.2	0.1
PEUCHEN	30.1	29.4	29.3	21.3	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	3.0	50.0	61.2	61.6	52.3	338.2	61.6	14.1
MAMPIL	27.9	23.6	19.9	18.6	17.6	12.5	2.2	0.0	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.0	4.5	0.0	7.4	23.1	31.9	32.3	234.2	32.3	9.8
LOSPADRES	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.8	0.2	0.2
EL-PINAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUILLAILEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULCHEN	0.2	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.2	0.1
EL-ATAJO	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	24.6	1.0	1.0
RIOTRUENO	1.3	0.9	0.7	1.3	0.3	1.3	0.3	1.3	0.6	1.0	0.9	0.7	1.2	0.3	1.3	0.4	1.3	0.6	0.9	0.9	0.6	1.2	0.4	1.2	20.9	1.3	0.9
RENAICO	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	1.4	0.1	0.1
ALTORENAICO	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	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.8	1.0	1.0
RIOPICOIQUEN	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	75.1	3.2	3.1
ELMANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRUFUL-TRUFUL	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	18.9	0.8	0.8
MOLINERAVILLARRICA	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	7.5	0.3	0.3
CARILAFQUEN	13.8	13.6	12.8	12.8	12.8	12.8	12.8	12.8	12.8	12.8	12.7	12.1	11.8	11.8	11.8	11.8	11.1	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	289.9	13.8	12.1
MALALCAHUELLO	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	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	31.0	1.4	1.3
TRAILELFU	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.6	0.5	0.4
ALLIPEN	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	2.3	2.2	2.3	2.2	2.2	2.0	2.3	2.3	2.2	2.3	2.0	2.3	2.2	2.3	53.3	2.3	2.2
DONGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAISAN	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	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.4	0.2	0.1
ELCANELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELAGRIO	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	10.9	0.5	0.5
PILMAIQUEN	16.3	16.3	16.3	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.1	16.1	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	389.0	16.3	16.2
RININAHUE	0.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.5	0.5	0.5	0.9	0.0	0.6	0.5	0.7	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.0	0.4
DOSVALLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PALACIOS	1.5	1.4	1.4	1.3	1.2	1.1	1.1	1.1	1.0	0.4	0.0	0.1	1.0	1.6	1.9	2.1	2.3	2.4	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.4	33.8	2.4	1.4
CORRENTOSO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	14.1	0.8	0.6
PALMAR	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	52.8	2.5	2.2
PULELFU	3.7	3.8	3.9	3.9	3.9	3.9	4.6	4.7	4.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	4.1	4.2	4.2	4.4	4.7	4.7	4.7	4.7	100.3	4.7	4.2
MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.4	0.1	0.0
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	1.0	1.2	1.1	1.2	0.2	0.0	0.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.9	0.3	0.8	1.0	0.3	0.0	0.0	9.8	1.2	0.4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-12-2021 12-12-2021

	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
CAPULLO	4.6	4.6	4.6	4.7	4.9	4.9	5.1	5.7	5.6	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.9	6.1	6.1	124.1	6.1	5.2
NALCAS	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	2.1	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	49.2	2.2	2.1
CALLAO	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.4	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	10.8	0.7	0.5
HIDROBONITO-MC1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	53.5	2.4	2.2
HIDROBONITO-MC2	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	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.2	0.7	0.6
HIDROBONITO-MC3	0.6	0.5	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	15.6	0.8	0.7
RUCATAYO	21.2	20.1	17.5	15.3	15.3	15.3	15.3	15.0	15.7	15.6	15.2	14.4	16.9	15.9	15.5	15.3	14.9	15.3	15.4	15.5	26.1	30.1	28.3	20.7	425.6	30.1	17.7
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.6	0.5	0.6	0.5	0.5	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	1.0	1.1	1.3	1.3	1.2	1.0	0.9	18.9	1.3	0.8
DONGO	0.7	0.9	1.2	1.8	3.0	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	94.1	4.6	3.9
COLLIL	1.9	3.8	5.2	5.2	5.0	4.8	4.4	3.8	3.5	5.6	6.5	5.8	6.5	6.5	6.4	6.0	6.4	6.5	6.5	6.5	6.4	6.3	6.2	6.0	131.8	6.5	5.5
QUELTEHUES	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	30.0	28.6	28.6	28.6	28.6	28.6	28.6	28.6	27.5	27.5	27.5	27.5	28.3	28.3	28.3	28.3	28.3	30.2	688.9	30.2	28.7
VOLCAN	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.1	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.4	10.0	10.0	10.0	10.0	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.1	236.1	10.2	9.8
GUAYACAN	8.4	8.9	9.7	9.3	8.7	8.5	8.6	8.2	8.0	6.9	6.6	4.7	4.6	5.4	5.1	4.5	3.9	7.3	6.4	6.4	6.4	6.3	6.1	6.1	164.9	9.7	6.9
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	7.7	8.5	9.7	11.3	12.0	11.0	9.1	9.6	9.9	8.4	6.5	6.8	7.2	7.1	6.7	6.1	5.0	4.5	3.5	3.1	4.3	4.2	3.9	4.0	170.1	12.0	7.1
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.8	2.2	2.2
PUNTILLA	14.7	15.4	16.7	16.4	15.5	14.4	14.4	15.0	14.4	14.0	14.0	13.6	12.3	10.8	10.6	11.8	13.4	11.0	9.3	9.6	11.0	9.0	9.4	9.4	306.1	16.7	12.8
EYZAGUIRRE	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.6	0.7	0.7
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLLANO	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	10.3	0.6	0.4
ELRINCON	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	5.5	0.2	0.2
LOSMORROS	0.9	0.9	1.1	1.2	1.0	1.0	1.2	1.2	1.4	1.6	1.8	2.2	2.4	2.3	2.1	1.8	1.8	1.8	1.5	1.0	0.7	0.4	0.8	0.6	32.4	2.4	1.3
LOSBAJOS	4.4	4.8	5.1	5.1	5.4	5.3	5.4	5.3	5.3	5.3	5.4	5.2	5.1	4.6	3.9	4.1	4.5	4.4	3.4	2.6	3.4	3.4	2.8	2.8	107.2	5.4	4.5
AUXDELMAIPO	3.6	3.7	4.1	3.7	3.9	4.1	4.1	4.2	4.4	4.3	3.9	3.9	3.9	3.5	3.4	3.1	3.3	3.6	3.2	2.7	2.2	3.1	2.5	2.3	84.9	4.4	3.5
PULLINQUE	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.2	10.3	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	9.9	245.6	10.3	10.2
RECA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.9	0.3	0.3
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	8.2	0.4	0.3
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0
LASFLORES	1.5	1.8	2.0	1.7	0.8	1.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.6	1.0	1.0	1.0	1.1	1.3	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	29.9	2.0	1.2
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	4.2	0.3	0.2
MOCHO	9.0	9.1	9.1	8.9	8.6	8.0	7.8	7.6	7.4	7.3	7.2	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.9	8.3	9.0	9.3	10.0	11.0	10.9	10.9	203.6	11.0	8.5
LICAN	15.4	11.7	10.0	9.4	9.2	9.2	8.9	8.2	7.3	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	11.7	17.0	17.4	17.4	17.3	174.3	17.4	7.3
CUMBRES	8.9	8.5	8.6	8.6	8.5	8.3	8.2	8.2	8.2	8.0	8.1	8.3	8.3	8.3	8.4	8.2	8.0	8.6	8.7	8.6	8.8	8.4	8.4	8.4	201.2	8.9	8.4
SANTAISABEL	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	0.4	12.5	0.5	0.5
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MSA-1	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.4	1.0	0.8	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.4	0.4	12.8	1.0	0.5
PICHILONCO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.5	0.8	1.2	1.2	1.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	7.7	1.2	0.3
DONWALTERIO	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.9	2.5	2.8	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	66.3	2.9	2.8
DIGUA	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.5	11.6	11.5	11.5	11.5	11.6	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	277.0	11.6	11.5
MELO	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.7	1.8	1.8	1.8	1.6	1.5	1.7	1.8	1.8	41.0	1.8	1.7
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	18.6	19.5	18.9	19.1	18.2	19.6	18.2	18.8	18.4	18.2	18.7	17.7	18.0	19.0	18.8	18.6	18.6	18.8	18.9	19.1	17.7	19.0	18.9	18.7	447.7	19.6	18.7
LAVINA	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	12.8	0.5	0.5
SANTAELENA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.5	0.4	0.4
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	**233.9**	**223.2**	**238.8**	**224.9**	**228.9**	**225.2**	**239.8**	**223.4**	**226.2**	**242.9**	**218.9**	**203.8**	**238.3**	**251.9**	**240.3**	**228.0**	**221.5**	**208.0**	**210.9**	**240.0**	**219.5**	**238.1**	**249.0**	**288.1**	**5563.5**	**288.1**	**231.8**
ANTUCO	**156.7**	**156.6**	**156.7**	**156.6**	**156.6**	**156.5**	**156.5**	**156.5**	**156.4**	**156.5**	**156.4**	**155.5**	**154.6**	**153.3**	**152.8**	**152.8**	**152.8**	**152.8**	**152.7**	**152.7**	**152.6**	**152.6**	**152.7**	**152.7**	**3712.4**	**156.7**	**154.7**
ABANICO	29.4	29.7	29.4	29.8	29.5	29.4	29.8	29.4	29.7	29.1	29.6	29.2	29.0	29.2	28.6	29.2	29.0	29.0	28.8	28.6	29.1	28.4	29.1	28.7	700.6	29.8	29.2
RUCUE	73.0	74.0	76.0	75.0	75.0	75.0	79.0	79.0	81.0	85.0	81.0	77.0	80.0	75.0	70.0	70.0	74.0	77.0	75.0	75.0	72.0	75.0	76.0	75.0	1824.0	85.0	76.0
QUILLECO	29.0	29.0	29.0	30.0	30.0	31.0	31.0	32.0	33.0	34.0	34.0	34.0	32.0	31.0	31.0	30.0	30.0	30.0	30.0	31.0	30.0	31.0	31.0	30.0	743.0	34.0	31.0
LAJA1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RAPEL	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**
CANUTILLAR	**55.0**	**54.0**	**51.0**	**49.0**	**49.0**	**49.0**	**51.0**	**47.0**	**47.0**	**51.0**	**48.0**	**44.0**	**49.0**	**51.0**	**50.0**	**48.0**	**48.0**	**51.0**	**52.0**	**54.0**	**91.0**	**94.0**	**96.0**	**95.0**	**1374.0**	**96.0**	**57.3**
CIPRESES	**87.8**	**74.4**	**7.3**	**5.1**	**5.6**	**5.2**	**0.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**10.0**	**40.8**	**0.0**	**0.8**	**0.4**	**238.0**	**87.8**	**9.9**
OJOSDEAGUA	5.1	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	**124.3**	**5.2**	**5.2**
LAMINA	5.7	5.6	5.7	5.7	5.7	5.8	5.9	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	5.7	5.7	5.7	5.6	5.7	5.6	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	136.8	6.1	5.7
ISLA	55.0	55.0	27.8	27.0	27.4	27.5	27.7	28.1	29.4	28.6	27.8	28.4	28.9	28.5	27.8	28.3	28.2	27.7	27.9	27.4	39.7	27.5	28.2	27.7	737.6	55.0	30.7
CURILLINQUE	64.3	67.3	52.1	31.4	28.2	28.2	28.3	28.0	28.0	31.0	29.4	23.0	30.1	30.2	24.9	26.7	29.3	28.6	24.1	27.5	40.8	36.2	26.1	26.0	790.0	67.3	32.9
LOMAALTA	27.4	28.2	26.2	14.1	11.1	10.7	10.7	10.6	10.5	11.2	11.9	8.8	10.4	11.5	10.6	8.6	11.0	11.1	9.3	9.6	12.6	17.8	10.5	9.7	314.1	28.2	13.1
LOSHIERROS	7.0	6.0	6.7	5.7	5.9	5.8	6.3	5.7	6.4	7.5	4.9	4.1	5.4	6.0	5.6	5.1	4.8	5.6	5.8	8.9	7.7	8.9	9.6	9.7	154.8	9.7	6.4
LOSHIERROS-2	1.3	1.0	1.4	1.1	1.2	0.8	1.1	1.0	1.6	1.2	0.8	0.6	1.2	1.4	1.1	0.9	0.9	0.8	0.9	1.7	1.3	1.7	1.8	1.7	28.5	1.8	1.2
COLBUN	**190.0**	**106.0**	**114.0**	**107.0**	**109.0**	**107.0**	**115.0**	**52.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**236.0**	**296.0**	**311.0**	**1743.0**	311.0	72.6
MACHICURA	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**504.0**	**21.0**	**21.0**
CHIBURGO	0.0	16.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	304.0	18.0	12.7
SANCLEMENTE	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	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	71.0	3.0	3.0
SANIGNACIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEHUENCHE	**54.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.2**	**129.7**	**189.5**	**195.4**	**254.6**	**296.9**	**368.4**	**343.9**	**1832.5**	**368.4**	**76.4**
RALCO	**91.8**	**65.4**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**87.0**	**175.0**	**254.7**	**143.6**	**171.8**	**169.8**	**1159.0**	**254.7**	**48.3**
PALMUCHO	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	734.2	30.6	30.6
PANGUE	**80.7**	**79.5**	**84.0**	**80.5**	**81.4**	**80.7**	**83.9**	**75.4**	**83.2**	**22.9**	**19.2**	**19.2**	**19.5**	**19.6**	**19.5**	**19.5**	**19.4**	**27.0**	**69.9**	**86.2**	**78.1**	**83.7**	**85.6**	**83.8**	**1402.5**	**86.2**	**58.4**
ANGOSTURA	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**41.0**	**40.0**	**79.0**	**43.0**	**41.0**	**41.0**	**40.0**	**40.0**	**41.0**	**41.0**	**40.0**	**40.0**	**41.0**	**41.0**	**40.0**	**40.0**	**41.0**	**42.0**	**117.0**	**119.0**	**1168.0**	**119.0**	**48.7**
PE-TCHAMMA	0.0	0.0	2.3	13.2	10.3	44.2	54.0	70.5	72.3	16.2	2.2	29.9	72.1	82.3	87.5	89.4	94.7	89.6	79.4	59.3	54.2	25.9	7.5	0.9	1057.9	94.7	44.1
PE-SIERRAGORDA	1.0	17.1	7.3	11.8	15.7	14.3	16.7	35.3	32.7	7.7	17.5	61.1	66.0	66.0	66.0	66.0	64.5	94.2	68.7	104.1	82.8	25.5	9.8	1.2	953.1	104.1	39.7
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0.3	0.0	0.5	1.1	1.0	0.0	0.7	5.8	0.4	0.1	0.2	9.6	34.5	42.8	48.3	46.9	43.8	44.0	45.9	85.2	85.0	85.6	66.0	8.1	655.6	85.6	27.3
PE-CALAMA	0.0	0.0	1.8	0.6	1.5	1.4	2.4	17.4	10.2	0.8	0.0	6.0	21.2	21.2	21.2	43.3	51.6	51.6	51.6	117.7	121.5	126.1	93.0	22.5	784.6	126.1	32.7
PE-CERRO-TIGRE	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	118.0	148.5	150.6	146.4	143.7	105.2	83.1	98.3	39.1	12.6	5.0	1072.0	150.6	44.7
PE-TALTAL	84.8	83.5	81.9	84.9	85.6	87.1	87.0	86.1	83.9	77.4	77.4	77.3	77.1	74.1	54.0	36.6	11.5	9.9	9.9	11.7	5.3	43.5	86.1	89.9	1506.3	89.9	62.8
PE-SARCO	55.7	72.8	88.4	88.7	57.9	29.9	7.1	4.5	1.4	1.1	0.0	10.0	22.3	21.2	21.3	21.4	21.5	20.4	20.4	105.5	139.7	130.4	116.3	77.5	1135.4	139.7	47.3
PE-SANJUAN	51.8	63.6	76.1	76.9	53.0	25.0	18.8	17.3	4.4	4.9	13.1	42.6	67.9	25.0	72.3	120.8	110.9	76.1	74.8	166.3	131.1	107.0	85.7	55.9	1541.3	166.3	64.2
PE-CABOLEONES	27.0	29.1	35.8	35.0	27.7	16.9	20.0	15.0	1.4	1.5	11.8	41.2	54.2	53.9	53.9	53.9	53.2	50.9	50.9	102.9	84.9	57.4	49.5	29.7	957.7	102.9	39.9
PE-CABOLEONES-2	28.1	29.9	33.6	24.1	17.4	6.6	11.9	5.8	0.0	0.6	9.3	48.8	47.9	46.1	46.1	46.1	44.4	37.1	37.1	94.3	79.5	59.1	58.3	35.3	847.4	94.3	35.3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-12-2021

12-12-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PE-CABOLEONES-3	39.8	43.2	45.8	39.0	31.3	26.7	29.1	14.3	6.6	6.6	14.3	37.9	34.8	34.1	34.1	34.1	33.4	31.1	31.1	97.3	103.1	88.4	79.6	54.9	990.6	103.1	41.3
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	5.1	4.6	2.2	0.0	16.5	5.1	0.7
PE-ELARRAYAN	4.8	8.4	10.1	10.6	17.3	26.7	28.5	27.2	38.0	33.0	24.8	37.0	39.0	37.3	37.3	37.3	36.8	35.3	35.3	89.3	87.3	78.7	74.7	68.0	922.7	89.3	38.4
PE-LOSCURUROS	7.6	14.0	12.8	10.2	7.4	15.9	23.5	21.4	40.4	42.8	55.1	69.8	84.4	93.6	100.4	100.4	94.2	85.2	85.1	104.0	105.8	97.8	93.2	80.8	1445.7	105.8	60.2
PE-TALINAYORIENTE	7.2	19.3	10.2	12.8	13.6	18.3	28.6	20.3	20.4	17.0	20.2	33.7	38.8	38.9	38.9	38.9	37.8	35.9	35.9	77.2	76.6	58.6	36.2	26.6	761.8	77.2	31.7
PE-TALINAYPONIENTE	10.0	11.5	12.0	15.6	20.2	30.7	29.8	27.4	41.1	33.5	30.4	34.6	32.8	32.9	33.0	33.0	32.3	31.0	31.0	51.3	50.2	46.6	45.1	42.1	758.1	51.3	31.6
PE-PUNTASIERRA	7.3	9.4	10.7	14.9	17.4	27.5	29.7	43.8	53.4	50.6	58.9	64.4	59.4	59.3	59.3	59.3	58.3	52.4	55.9	81.3	80.6	78.6	76.0	74.5	1182.8	81.3	49.3
PE-MONTEREDONDO	2.3	2.9	3.1	3.3	3.8	7.3	10.4	11.4	15.8	13.4	14.9	19.5	19.2	19.4	19.6	19.6	19.7	19.6	21.2	29.6	25.8	22.6	17.4	15.1	356.9	29.6	14.9
PE-CANELA	0.3	0.0	0.0	0.8	0.6	0.3	1.3	2.4	4.9	5.6	8.0	8.2	10.2	11.3	11.6	10.6	9.6	11.5	12.7	11.0	7.3	4.7	4.8	4.1	142.1	12.7	5.9
PE-CANELA-2	2.4	0.1	4.2	11.6	9.2	6.5	11.0	17.0	29.7	32.2	35.9	33.2	30.3	29.9	29.9	29.7	29.3	28.0	27.8	44.3	38.7	24.9	27.2	20.1	552.9	44.3	23.0
PE-TOTORAL	4.7	3.6	5.3	10.2	9.0	14.2	16.8	20.7	26.6	26.8	27.8	26.0	24.1	24.0	24.0	23.6	22.8	21.9	23.7	31.8	24.1	25.3	23.5	16.7	477.2	31.8	19.9
PE-PUNTAPALMERAS	3.6	2.3	1.0	5.9	3.5	7.4	11.4	16.0	23.9	19.6	30.8	20.7	12.3	11.0	11.0	11.0	10.9	11.0	15.0	42.9	32.3	26.2	22.7	22.3	374.7	42.9	15.6
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	0.8	1.3	1.5	1.1	0.6	0.6	0.4	0.2	0.7	1.1	2.0	2.2	3.5	6.1	7.0	7.5	7.1	2.6	2.7	50.7	7.5	2.1
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.7	1.4	2.3	0.8	0.0	0.0	0.3	0.1	0.7	0.7	1.4	1.9	4.7	6.0	5.3	4.5	5.1	3.5	3.5	45.4	6.0	1.9
PE-LA-ESTRELLA	0.0	0.0	1.9	7.5	10.0	10.3	11.2	10.7	7.2	3.2	1.7	0.9	1.7	2.9	3.0	3.3	8.3	11.6	17.3	28.8	30.9	38.8	41.3	32.0	284.5	41.3	11.9
PE-ELMAITEN	0.5	0.7	1.0	0.2	0.2	1.0	0.5	0.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.6	0.7	0.1	0.5	1.0	1.5	2.0	3.9	5.2	21.1	5.2	0.9
PE-LASPENAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALENA	11.5	7.7	3.2	1.0	6.9	7.3	5.2	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.6	29.1	33.0	109.1	33.0	4.5
PE-CUEL	2.2	2.5	4.1	4.1	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	1.3	9.6	13.9	15.0	18.2	21.2	94.1	21.2	3.9
PE-LOS-OLMOS	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	7.8	29.5	33.2	45.7	49.4	45.5	213.9	49.4	8.9
PE-LAESPERANZA	0.0	0.4	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	0.0	0.0	1.5	5.0	5.6	5.1	6.8	8.3	33.2	8.3	1.4
PE-NEGRETE	0.8	3.6	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	1.4	6.5	20.1	20.5	20.0	23.8	28.5	128.7	28.5	5.4
PE-LOSBUENOSAIRES	1.5	2.0	2.4	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	11.3	11.6	11.0	15.6	17.7	77.7	17.7	3.2
PE-MESAMAVIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LEBU	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	0.2	0.3	0.4	2.1	0.7	0.1
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	0.2	0.0	0.0
PE-EL-ARREBOL	1.7	3.8	1.2	0.5	0.0	0.8	0.7	0.3	0.0	0.1	0.7	1.8	2.4	2.8	3.8	3.6	3.4	3.1	1.8	1.7	0.9	2.5	3.7	4.9	46.2	4.9	1.9
PE-RAKI	1.7	0.4	0.3	0.0	0.0	0.3	0.1	0.2	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	0.8	1.5	1.2	1.5	1.5	1.2	0.7	0.2	0.7	1.2	1.6	16.8	1.7	0.7
PE-HUAJACHE	1.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.2	0.1	0.1	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	1.0	0.9	1.0	1.0	0.8	0.4	0.2	0.6	1.0	1.3	12.2	1.3	0.5
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	7.8	12.7	16.1	18.3	23.7	24.3	105.2	24.3	4.4
PE-ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0
PE-TOLPAN-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.2	24.3	44.0	54.0	54.6	64.1	67.8	315.3	67.8	13.1
PE-MALLECO-NORTE	1.1	0.0	0.7	13.8	12.9	7.6	1.8	9.4	1.6	0.2	0.8	0.0	0.7	2.3	2.3	2.4	1.6	0.0	0.3	7.1	35.2	53.9	69.1	84.1	308.9	84.1	12.9
PE-MALLECO-SUR	2.2	0.0	0.0	14.3	22.8	7.5	2.9	10.6	0.3	0.5	1.1	0.0	2.1	2.3	2.7	0.6	0.2	0.0	0.0	9.3	51.9	70.3	83.8	91.2	376.7	91.2	15.7
PE-SANGABRIEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	10.7	30.7	86.3	104.9	114.0	114.4	114.1	577.1	114.4	24.0
PE-RENAICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	7.1	24.0	45.2	53.3	45.7	56.1	55.8	287.9	56.1	12.0
PE-RENAICO-2	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	1.4	0.1	0.1
PE-AURORA	14.8	24.0	25.2	22.3	23.1	26.9	25.6	22.1	16.9	9.7	13.3	24.9	34.3	45.1	51.4	47.9	43.6	36.9	33.4	28.9	9.2	11.2	2.2	0.4	593.3	51.4	24.7
PE-SANPEDRO	28.9	20.5	19.2	17.5	17.1	21.7	19.2	18.9	11.5	10.8	9.1	14.0	15.3	18.2	14.1	12.9	8.8	4.4	3.4	1.1	1.2	0.6	0.5	0.0	288.6	28.9	12.0
PE-SANPEDRO-2	52.8	37.2	38.5	38.2	37.9	44.7	37.8	38.5	24.1	21.1	20.8	25.9	29.4	36.3	36.6	21.6	15.8	10.5	6.0	2.9	3.5	2.0	2.1	2.0	586.4	52.8	24.4
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.7	2.0	2.1	2.0	1.7	1.2	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.1	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	4.8	5.2	5.2	5.4	5.5	5.4	5.4	5.2	4.3	3.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.3	5.5	2.3
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.2	6.1	6.4	6.7	7.0	7.0	6.9	6.9	6.8	6.5	5.7	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	74.8	7.0	3.1
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	11.1	13.0	13.5	14.3	14.5	14.3	14.1	14.0	13.8	13.6	12.0	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	155.7	14.5	6.5
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.1	10.5	15.6	17.6	19.2	17.9	16.2	16.0	14.4	11.1	5.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	149.4	19.2	6.2
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	8.1	9.0	9.0	9.0	4.9	6.4	6.6	8.5	8.3	8.9	8.0	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	92.7	9.0	3.9
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	20.1	60.3	96.3	99.5	103.4	71.9	64.8	64.9	56.5	52.9	52.9	51.7	18.4	0.2	0.0	0.0	0.0	814.1	103.4	33.9
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	7.9	9.1	9.1	9.1	8.3	9.0	8.5	9.1	9.0	8.7	7.6	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	100.1	9.1	4.2
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	13.2	28.5	40.5	47.8	49.0	44.8	47.4	49.1	41.5	29.9	15.1	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	411.9	49.1	17.2
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	23.2	29.6	29.9	30.4	20.7	18.5	18.1	17.4	15.8	15.7	15.8	10.5	0.1	0.0	0.0	0.0	256.2	30.4	10.7
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.7	16.6	20.9	21.2	21.7	16.0	12.3	13.4	12.0	11.2	11.3	11.2	6.9	0.1	0.0	0.0	0.0	182.4	21.7	7.6
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.6	5.4	6.4	6.4	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	5.6	3.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	65.7	6.4	2.7
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	75.7	91.1	96.6	99.4	100.7	101.3	100.8	100.6	99.3	95.1	74.2	19.6	0.2	0.0	0.0	0.0	1077.6	101.3	44.9
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	14.2	48.7	52.2	47.1	49.2	47.6	46.7	47.9	48.0	48.2	44.0	15.0	0.1	0.0	0.0	0.0	515.3	52.2	21.5
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	22.4	26.8	29.1	32.3	35.1	35.9	34.1	30.3	27.0	25.5	22.5	9.6	0.1	0.0	0.0	0.0	338.0	35.9	14.1
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	59.3	96.4	100.7	101.9	98.2	97.1	93.8	97.0	94.5	90.1	83.2	28.9	0.2	0.0	0.0	0.0	1044.7	101.9	43.5
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	8.3	9.0	9.0	9.0	6.1	7.0	6.1	7.6	8.9	9.0	8.2	3.9	0.1	0.0	0.0	0.0	94.6	9.0	3.9
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.6	6.1	7.8	7.8	8.5	8.9	8.6	8.8	8.0	6.1	3.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.8	8.9	3.3
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	70.1	94.3	95.8	95.2	90.6	90.3	86.4	69.7	82.2	84.3	79.9	30.7	0.3	0.0	0.0	0.0	987.8	95.8	41.2
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	69.3	113.9	122.0	101.5	81.3	79.1	81.0	81.2	79.1	75.2	75.5	35.7	0.4	0.0	0.0	0.0	1012.9	122.0	42.2
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	36.7	47.6	49.9	49.3	47.7	47.5	47.5	47.5	46.9	45.5	43.4	15.8	0.0	0.0	0.0	0.0	533.5	49.9	22.2
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	17.1	29.0	38.9	44.2	45.7	44.2	41.7	42.6	38.8	29.3	18.1	5.8	0.1	0.0	0.0	0.0	398.1	45.7	16.6
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	16.5	19.8	20.7	20.7	19.0	18.9	18.9	17.6	18.9	18.9	16.7	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	217.3	20.7	9.1
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.6	51.4	60.5	65.6	70.4	67.9	67.9	67.1	66.7	67.9	67.6	58.4	21.8	0.1	0.0	0.0	0.0	749.0	70.4	31.2
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.6	28.5	41.6	45.8	48.3	51.7	54.2	54.6	43.9	53.8	50.4	41.5	12.3	0.1	0.0	0.0	0.0	535.3	54.6	22.3
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	42.0	74.0	78.9	71.9	71.9	71.9	71.9	71.6	67.3	51.8	31.0	9.6	0.1	0.0	0.0	0.0	721.6	78.9	30.1
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	23.6	73.5	124.4	137.9	147.6	142.8	142.0	142.0	142.0	140.0	133.0	118.5	37.1	0.3	0.0	0.0	0.0	1504.8	147.6	62.7
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	51.7	87.5	92.3	88.1	88.1	88.1	88.1	88.0	88.0	87.6	68.0	19.9	0.2	0.0	0.0	0.0	948.8	92.3	39.5
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	67.8	91.7	97.3	98.4	96.5	96.5	96.5	96.5	94.7	82.7	76.6	27.3	0.3	0.0	0.0	0.0	1039.3	98.4	43.3
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.3	126.6	139.7	145.1	147.8	143.2	132.1	143.2	143.2	136.0	119.8	83.9	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1499.2	147.8	62.5
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.1	8.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.6	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	99.9	9.0	4.2
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	8.1	11.7	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.5	11.1	10.0	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	129.8	11.8	5.4
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	8.1	11.7	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.5	11.1	10.0	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	129.8	11.8	5.4
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.2	65.0	80.9	80.9	80.8	80.8	80.8	80.8	80.8	79.1	75.8	74.8	35.1	1.1	0.0	0.0	0.0	918.0	80.9	38.3
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	37.1	53.1	53.1	50.7	52.9	53.1	53.1	53.1	50.9	48.1	49.4	24.9	1.1	0.0	0.0	0.0	585.3	53.1	24.4
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	56.7	167.9	201.0	201.1	201.2	194.1	193.5	193.5	193.5	189.1	181.4	176.9	82.2	2.9	0.0	0.0	0.0	2235.7	201.2	93.2
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.3	40.9	52.2	52.4	50.6	50.2	50.0	50.0	50.0	48.0	45.0	44.6	21.9	0.6	0.0	0.0	0.0	568.5	52.4	23.7
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.6	13.0	21.8	31.7	41.9	52.1	59.6	61.9	64.9	63.0	55.6	44.5	17.9	0.7	0.0	0.0	0.0	533.3	64.9	22.2
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.3	44.9	58.5	61.2	62.3	59.5	59.0	59.0	59.0	57.9	55.0	51.1	23.1	0.8	0.0	0.0	0.0	665.7	62.3	27.7
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	20.6	31.2	33.5	33.8	31.8	31.8	31.8	31.8	31.5	30.8	24.6	9.5	0.3	0.0	0.0	0.0	348.5	33.8	14.5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-12-2021 12-12-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.8	38.7	56.2	59.7	59.6	57.0	57.0	57.0	57.0	56.0	51.0	48.6	25.7	1.1	0.0	0.0	0.0	636.5	59.7	26.5
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.8	17.3	22.7	20.5	14.0	14.0	14.0	14.0	13.4	12.9	10.2	4.3	0.1	0.0	0.0	0.0	165.1	22.7	6.9
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.4	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	99.1	9.0	4.1
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.2	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.6	1.8	1.8	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	18.7	1.8	0.8
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	12.6	48.8	77.7	82.3	81.6	75.8	75.8	75.8	75.8	73.3	68.9	59.3	23.1	0.8	0.0	0.0	0.0	831.6	82.3	34.6
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.5	17.2	28.6	39.0	46.9	51.8	52.7	50.7	45.7	38.2	28.1	17.3	6.0	0.2	0.0	0.0	0.0	427.9	52.7	17.8
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	35.9	46.3	122.1	74.7	35.6	105.0	133.3	113.4	68.6	43.0	46.3	100.1	50.9	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	977.7	133.3	40.7
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	55.2	82.5	86.8	86.9	83.5	83.0	83.2	83.1	81.9	78.7	69.2	34.6	0.8	0.0	0.0	0.0	928.3	86.9	38.7
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	19.3	81.3	108.7	110.3	108.5	111.2	111.3	111.2	111.1	93.0	70.0	70.0	38.0	1.3	0.0	0.0	0.0	1145.6	111.3	47.7
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	23.2	38.7	41.6	41.7	40.1	40.0	40.0	40.0	39.0	31.7	29.4	12.3	0.4	0.0	0.0	0.0	422.8	41.7	17.6
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.2	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	1.8	1.8	1.0	1.7	1.9	2.4	1.8	2.1	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	19.8	2.4	0.8
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.8	2.0	2.1	2.6	2.7	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	20.8	2.7	0.9
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.8	1.3	1.4	2.0	2.0	2.5	2.1	2.2	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	20.1	2.5	0.8
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	9.4	20.7	29.8	35.2	32.1	32.5	31.4	28.3	23.2	16.3	7.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	269.2	35.2	11.2
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.5	8.0	8.4	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	8.4	8.1	6.8	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	92.8	8.5	3.9
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.7	8.0	8.4	8.6	8.6	8.6	8.6	8.5	8.4	8.1	6.8	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	93.6	8.6	3.9
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.8	8.1	8.5	8.7	8.7	8.7	8.7	8.5	8.4	8.1	7.2	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	93.7	8.7	3.9
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	7.6	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.2	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	101.2	9.0	4.2
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	2.0	2.2	2.2	2.2	1.9	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.2	0.7
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	7.6	9.0	9.0	9.0	8.4	8.9	8.6	9.0	9.0	8.7	7.5	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	99.5	9.0	4.1
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	1.6	2.0	2.8	2.9	2.9	2.8	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	20.1	2.9	0.8
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	1.6	1.7	1.7	1.8	1.9	2.0	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	2.5	0.9
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.4	3.1	3.3	5.8	7.7	8.8	8.9	8.7	7.8	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	61.3	8.9	2.6
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	2.1	5.2	4.6	4.6	5.1	6.5	5.8	6.4	5.8	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	50.6	6.5	2.1
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	2.4	1.7	1.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	18.7	2.6	0.8
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.1	2.5	3.1	2.8	2.8	5.7	4.9	5.4	4.2	5.2	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	42.2	5.7	1.8
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.7	1.6	1.3	2.4	2.6	2.6	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	17.3	2.6	0.7
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	3.8	4.0	4.3	5.5	5.8	6.4	5.9	6.9	6.6	4.2	0.4	0.0	0.0	0.0	56.0	6.9	2.3
PFV-ALTOSDETILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.0	1.7	1.3	1.5	1.8	1.6	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.8	0.5
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.7	2.2	2.7	2.6	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.3	2.9	1.3
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.7	1.8	2.6	2.2	2.3	1.9	2.2	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.6	0.7
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.3	5.8	7.5	5.4	5.7	6.9	5.9	7.7	7.4	6.1	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	64.7	7.7	2.7
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.1	0.9	0.8	1.2	1.2	0.7	1.2	1.4	1.3	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	13.1	1.4	0.5
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	5.4	4.4	5.4	5.2	7.9	6.7	5.5	7.2	6.8	7.3	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	69.4	7.9	2.9
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.0	1.5	2.1	2.4	2.0	2.6	2.9	2.9	2.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	26.6	2.9	1.1
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	3.6	6.7	8.5	6.1	5.5	6.3	6.1	8.8	8.4	6.5	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	71.8	8.8	3.0
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.5	1.7	1.8	1.1	1.9	1.8	1.8	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.9	0.6
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.5	1.7	1.6	2.4	2.5	2.2	2.1	2.3	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	23.0	2.5	1.0
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.0	4.9	7.7	7.2	8.2	8.4	6.5	8.8	9.0	9.0	8.8	4.7	0.3	0.0	0.0	0.0	88.4	9.0	3.7
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.6	1.0	2.6	1.8	2.1	2.3	2.6	2.5	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	19.3	2.6	0.8
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	2.3	2.9	2.5	2.0	2.2	2.6	2.6	2.8	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	25.4	2.9	1.1
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	2.3	2.1	1.7	1.8	1.6	2.0	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	21.5	2.5	0.9
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.3	7.4	5.0	7.0	5.4	5.4	5.7	7.1	8.2	8.8	8.0	4.4	0.5	0.0	0.0	0.0	76.5	8.8	3.2
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.7	1.5	1.5	1.1	1.7	2.0	1.2	1.7	2.4	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	18.7	2.4	0.8
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	4.5	5.2	4.5	5.3	4.6	6.0	4.4	4.8	7.5	8.0	4.0	0.3	0.0	0.0	0.0	61.1	8.0	2.5
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.2	1.3	1.0	1.5	1.9	1.6	1.8	2.2	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	18.0	2.2	0.7
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.4	1.2	1.6	1.8	2.3	2.4	2.6	2.7	2.6	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	25.5	2.7	1.1
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	1.8	1.1	1.2	1.5	2.2	1.6	1.6	2.2	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	18.5	2.2	0.8
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.8	1.8	0.8	1.1	1.8	2.0	1.7	2.0	2.4	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	19.7	2.4	0.8
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.3	1.6	1.5	1.0	1.7	2.0	2.0	2.0	2.4	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	19.9	2.4	0.8
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.3	2.3	2.6	1.9	2.7	1.5	2.7	2.7	2.8	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	2.8	1.1
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.6	0.9	1.7	1.9	2.0	2.2	2.5	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	18.1	2.5	0.8
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.3	1.7	2.4	2.7	2.6	2.3	2.5	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.3	2.7	0.9
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.7	2.5	2.6	2.3	1.9	2.6	2.5	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	23.1	2.6	1.0
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.3	3.1	5.3	4.5	5.1	4.8	6.1	6.1	5.9	5.1	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	53.7	6.1	2.2
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	2.6	2.4	6.9	5.9	5.5	4.5	4.3	6.6	5.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	6.9	2.0
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	0.9	1.4	1.3	1.2	1.7	1.4	1.1	1.7	2.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	15.0	2.1	0.6
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	1.5	2.3	2.8	3.0	3.0	2.9	2.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	21.2	3.0	0.9
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	1.5	4.8	5.1	5.9	5.9	5.6	5.7	5.1	4.6	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	48.8	5.9	2.0
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	3.3	4.8	7.1	7.8	8.2	8.5	8.7	8.4	8.2	6.7	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	75.8	8.7	3.2
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	52.0	110.5	156.3	184.0	184.1	184.0	184.0	182.3	155.6	111.0	57.2	11.6	0.4	0.0	0.0	0.0	1580.4	184.1	65.8
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	68.4	96.2	104.3	101.5	96.0	96.0	96.0	96.0	92.9	82.0	76.6	36.0	1.8	0.0	0.0	0.0	1064.0	104.3	44.3
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	53.9	77.6	82.5	82.7	77.8	77.8	77.8	73.9	61.3	49.2	54.6	26.3	1.0	0.0	0.0	0.0	813.9	82.7	33.9
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.6	1.6	1.6	1.7	1.5	1.7	1.7	1.6	1.5	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	1.7	0.8
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.0	0.9
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.9	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.9	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.8	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.0	2.4	2.7	2.7	2.7	2.5	2.1	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.7	0.9
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.0	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.9	1.1
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.0	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	1.8	1.9	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.1	0.8
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	4.1	4.2	4.1	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	3.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	46.6	4.4	1.9
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.5	2.5	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.5	2.2	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.2
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	26.8	2.7	1.1
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	33.9	2.9	1.4
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.6	1.9	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.7	2.1	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	2.7	1.2
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	4.8	7.3	8.7	8.8	8.8	8.8	8.7	7.6	5.5	2.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	74.6	8.8	3.1
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.0	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	27.8	2.5	1.2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-12-2021

12-12-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.3	1.4	1.6	1.7	1.6	1.6	1.4	1.2	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.7	0.6
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.0	7.1	8.7	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	8.2	7.0	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	93.5	9.0	3.9
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	33.5	3.0	1.4
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.6	1.8	1.9	1.9	1.8	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	1.9	0.6
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	1.4	1.6	1.5	1.4	1.2	1.1	0.9	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.6	0.5
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.0	2.2	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	2.1	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.8	2.5	0.9
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.4	1.8	2.9	2.2	2.1	2.3	2.7	2.7	2.6	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.9	1.0
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.6	2.6	2.0	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	22.9	2.6	1.0
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	1.9	2.1	2.6	2.7	2.7	2.4	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	2.0	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	25.3	2.7	1.1
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	2.9	2.6	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	3.0	1.3
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.2	2.5	2.9	3.0	2.9	2.7	2.3	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	3.0	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	1.2	2.3	2.3	2.8	2.8	2.6	2.3	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.8	0.8
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.8	2.8	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	23.0	2.8	1.0
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.0	1.4	2.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	3.0	1.0
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	13.7	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.4	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.7	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.2	2.4	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.3	2.6	0.9
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	3.0	1.1
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	0.8	0.9	0.8	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	0.9	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	1.6	1.9	1.6	3.1	3.0	2.8	2.9	2.7	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	3.1	1.0
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.7	2.0	2.2	2.2	2.2	2.0	1.7	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.2	0.7
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.7	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	22.4	2.6	0.9
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.3	1.4	1.3	1.3	1.6	1.4	2.1	1.9	2.4	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	19.5	2.5	0.8
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	5.0	6.8	4.7	4.7	5.8	7.1	6.4	5.4	3.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	53.5	7.1	2.2
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.5	2.3	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.5	2.8	1.2
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	5.8	5.2	6.8	7.0	7.4	7.8	8.8	8.8	8.0	6.4	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	76.4	8.8	3.2
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.9	2.7	2.3	2.0	2.7	2.8	2.8	2.7	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	24.8	2.8	1.0
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	1.0	1.1	2.4	1.7	2.3	2.4	2.4	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	19.4	2.4	0.8
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	3.6	4.4	5.8	5.9	5.9	5.4	4.5	3.2	1.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	43.1	5.9	1.8
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.0	1.4	1.6	1.9	2.4	2.4	2.7	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	18.3	2.7	0.8
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.2	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	14.0	1.5	0.6
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.4	1.8	1.3	1.4	1.4	1.7	1.8	1.9	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	16.0	1.9	0.7
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	2.3	4.1	1.3	3.7	3.8	4.4	4.5	4.1	5.0	4.5	1.7	0.0	40.4	5.0	1.7
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.0	1.7	3.4	5.0	3.8	3.6	3.2	5.8	5.3	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	37.0	5.8	1.5
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.3	2.4	1.8	1.3	2.8	3.0	3.0	2.2	2.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	3.0	0.9
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	3.6	6.1	9.4	7.4	0.0	7.2	0.0	0.0	8.5	8.5	4.9	0.2	0.0	0.0	57.2	9.4	2.4
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.7	2.5	2.2	1.9	3.4	3.5	3.5	2.3	3.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	3.5	1.1
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.0	1.2	1.8	1.8	1.7	2.2	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	14.7	2.2	0.6
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	1.6	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.5	2.6	1.1
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.8	2.9	4.1	4.5	5.5	6.0	5.5	7.1	7.3	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	50.3	7.3	2.1
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.0	0.9	1.3	1.1	1.8	2.1	2.7	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	15.7	2.7	0.7
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.6	1.6	1.6	1.2	1.3	2.2	1.3	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.2	0.5
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	1.0	1.1	1.0	1.2	1.2	1.5	1.6	1.5	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.6	0.5
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.4	1.8	2.3	3.8	3.7	3.5	2.2	2.9	1.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	24.7	3.8	1.0
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.6	1.7	1.4	1.9	2.4	2.4	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	18.5	2.4	0.8
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	2.5	3.4	3.2	3.2	2.2	4.0	3.9	3.8	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	29.6	4.0	1.2
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.9	1.6	0.9	1.7	2.1	2.2	2.4	2.4	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	20.5	2.6	0.9
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	1.3	2.6	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.9	1.0
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.4	1.0	1.8	1.6	1.7	0.0	0.4	2.1	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	13.7	2.1	0.6
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.3	2.1	1.7	1.4	1.3	1.8	0.7	2.0	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	15.9	2.1	0.7
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.1	0.7	1.2	2.4	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.7	0.9
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.4	7.1	7.5	7.5	7.6	3.3	0.0	0.0	0.0	5.3	6.3	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	7.6	2.2
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.6	1.3	2.5	1.6	1.7	2.2	2.1	2.1	2.8	1.7	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	21.1	2.8	0.9
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.8	2.5	3.0	2.5	2.5	3.0	2.6	2.0	2.4	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	24.9	3.0	1.0
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.0	3.6	5.8	8.1	4.8	6.2	5.7	6.8	8.8	7.6	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	64.5	8.8	2.7
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.8	3.3	5.1	7.3	5.6	6.7	8.1	8.0	7.7	7.5	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	66.3	8.1	2.8
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.6	2.2	1.9	2.0	2.7	2.2	2.6	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	20.8	2.7	0.9
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	3.4	0.3	0.1
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.7	2.1	1.1	1.3	2.1	1.7	2.1	2.4	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	19.1	2.4	0.8
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.4	1.9	1.5	3.1	3.6	4.2	4.7	4.2	3.7	5.1	4.8	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	44.0	5.1	1.8
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.7	2.6	2.9	3.1	3.5	3.4	3.6	3.6	3.7	3.5	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	37.1	3.7	1.5
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.0	1.5	1.5	1.7	1.0	0.2	1.2	2.2	0.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	14.4	2.2	0.6
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	5.3	6.6	5.5	4.0	7.0	6.4	7.7	7.0	6.7	5.9	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	68.0	7.7	2.8
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.9	6.0	6.9	5.1	4.6	5.4	6.5	7.9	6.9	7.5	6.3	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	70.1	7.9	2.9
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	2.7	3.7	2.9	3.9	4.2	4.6	5.0	4.1	5.0	4.6	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	45.6	5.0	1.9
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.5	1.1	1.7	1.4	1.8	1.9	1.7	2.4	2.0	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	18.7	2.4	0.8
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.8	1.9	1.7	1.4	2.0	1.8	2.1	2.0	2.0	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	19.7	2.1	0.8
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.8	2.0	4.3	7.2	5.0	7.1	8.1	6.8	7.4	8.8	7.8	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	74.3	8.8	3.1
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.7	1.1	1.6	1.3	1.8	1.6	1.2	1.1	2.0	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	16.6	2.0	0.7
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	4.9	12.5	39.2	59.8	64.7	60.0	60.0	60.0	60.0	45.9	48.8	44.0	5.0	0.0	0.0	0.0	567.1	64.7	23.6
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	1.9	2.3	8.2	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	7.6	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	79.1	9.0	3.3
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	2.5	1.1	3.9	5.9	5.8	5.7	5.7	5.5	4.8	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	45.9	5.9	1.9
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	2.1	2.3	2.4	2.4	2.3	2.0	1.6	1.2	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.4	0.8
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	1.6	1.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.5	0.9
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.1	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	24.4	2.6	1.0
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	0.0	0.0	0.0	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-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.4	2.0	2.6	2.3	1.9	2.4	2.7	2.5	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.6	2.7	0.9
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.6	2.2	1.8	1.4	1.8	2.3	2.5	2.4	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.5	0.8
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	2.4	2.6	2.5	2.4	2.3	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.7	2.6	0.9
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	2.3	2.6	2.5	2.5	2.2	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.6	0.7
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.8	4.8	6.1	6.3	5.9	4.2	3.2	0.0	0.0	1.3	6.4	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	43.8	6.4	1.8
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	5.2	6.1	6.3	4.8	5.6	4.5	5.8	8.5	8.2	6.9	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	67.8	8.5	2.8
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.2	2.2	2.4	2.6	2.6	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	17.8	2.6	0.7

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-12-2021 12-12-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	1.5	2.5	4.4	7.4	8.0	8.3	8.1	7.2	4.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	54.4	8.3	2.3
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.1	2.6	5.4	5.3	5.1	7.3	7.8	8.4	7.9	6.9	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	62.7	8.4	2.6
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.6	0.9	1.6	1.8	2.1	2.0	2.2	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	17.3	2.4	0.7
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.9	2.0	1.7	2.0	1.8	2.4	1.8	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.4	0.7
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	3.5	7.0	6.7	6.8	7.3	8.9	8.1	9.0	8.8	7.4	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	80.3	9.0	3.3
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.6	2.8	2.5	2.4	2.3	2.6	2.4	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	23.9	2.8	1.0
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.6	2.7	2.8	2.6	2.7	2.2	2.7	2.7	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.7	2.8	1.0
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	3.4	6.3	7.4	5.9	5.9	6.4	7.0	7.0	4.9	2.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	59.4	7.4	2.5
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.7	1.8	1.9	1.5	1.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	22.4	2.6	0.9
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.7	2.3	2.2	1.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	22.6	2.6	0.9
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	2.1	2.5	1.9	2.6	2.0	3.0	3.0	3.0	2.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	25.5	3.0	1.1
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.4	1.7	1.9	2.0	1.9	1.8	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.0	0.7
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.0	7.1	17.1	26.1	22.3	23.4	26.9	26.9	26.3	20.2	11.7	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	216.5	26.9	9.0
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.8	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	3.0	1.1
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.3	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.9	2.8	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.9	1.1
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	2.2	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.4	0.9
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	4.5	7.9	8.0	8.0	8.0	7.9	7.8	7.7	7.4	6.3	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	78.2	8.0	3.3
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.5	1.9	1.2	1.3	1.5	1.8	1.2	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.9	0.6
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.0	0.6	0.9	1.2	1.5	1.5	1.2	1.3	1.4	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	14.4	1.5	0.6
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.5	1.1	1.1	1.7	1.6	1.6	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.7	0.4
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.6	0.8	1.0	0.8	1.1	0.9	1.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	7.9	1.1	0.3
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.2	3.1	4.8	6.0	5.5	5.9	7.1	7.9	5.7	8.5	5.0	0.5	0.0	0.0	0.0	62.1	8.5	2.6
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.0	2.5	4.4	6.4	5.8	5.1	7.1	7.9	8.8	8.0	4.2	0.5	0.0	0.0	0.0	62.6	8.8	2.6
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.7	1.5	1.3	1.8	1.8	2.2	2.3	1.2	2.2	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	20.2	2.4	0.8
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	6.6	5.2	4.1	6.1	6.0	7.5	7.6	8.9	9.0	8.5	8.7	5.3	0.9	0.0	0.0	0.0	86.1	9.0	3.6
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	5.2	0.4	0.2
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.1	2.0	2.4	1.9	2.4	2.6	1.7	2.0	2.6	2.9	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	25.6	2.9	1.1
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.3	1.2	1.1	1.4	0.9	1.0	0.9	1.3	1.5	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	13.9	1.5	0.6
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.2	1.0	1.3	0.9	0.9	0.9	1.3	1.4	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	13.1	1.4	0.5
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.0	0.9	1.2	2.3	2.4	2.3	2.4	2.7	2.3	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	23.6	2.7	1.0
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	1.5	1.6	1.1	1.4	2.1	1.6	2.4	2.6	1.9	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	21.3	2.6	0.9
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	1.8	1.5	1.2	1.6	2.2	1.8	2.4	2.6	1.9	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	22.4	2.6	0.9
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.9	1.4	0.9	2.0	1.9	2.2	2.4	2.6	2.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	22.9	2.6	1.0
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.0	1.1	1.7	2.0	2.5	2.2	2.5	2.7	2.7	2.5	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	26.4	2.7	1.1
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	3.9	6.0	6.0	6.0	5.7	5.7	5.5	5.4	4.6	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	52.7	6.0	2.2
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.6	2.6	2.5	2.8	2.6	2.1	2.6	2.4	2.9	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	25.7	2.9	1.1
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	1.3	0.1	0.1
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.0	7.4	6.4	6.2	6.1	6.8	7.2	5.1	5.6	7.8	7.9	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	76.3	7.9	3.2
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.2	2.4	3.9	3.7	4.2	3.8	3.1	4.0	3.6	4.4	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	38.6	4.4	1.6
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.7	0.0	0.2	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	10.6	0.9	0.4
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.7	1.5	1.7	2.0	2.1	2.3	1.7	1.9	2.5	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	22.4	2.5	0.9
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.5	1.6	1.5	2.1	2.5	2.4	2.3	2.1	1.6	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	19.3	2.5	0.8
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.4	1.7	1.8	2.2	2.4	2.2	2.2	1.7	2.2	2.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	23.1	2.5	1.0
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	5.2	2.6	6.9	6.9	6.5	7.6	6.5	5.9	8.3	5.8	8.3	3.9	0.6	0.0	0.0	0.0	78.3	8.3	3.3
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	0.8	1.7	1.6	1.9	2.3	2.4	2.5	2.4	2.6	2.2	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	24.0	2.6	1.0
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.6	0.5	0.9	1.1	1.4	1.4	1.4	1.1	0.9	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	14.1	1.6	0.6
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.8	1.8	0.8	2.3	2.0	2.1	2.6	1.1	1.8	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	20.7	2.6	0.9
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.1	2.0	2.0	2.0	1.9	2.3	1.9	1.6	2.0	0.8	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	20.9	2.3	0.9
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.8	1.4	1.8	2.1	1.9	2.1	1.9	2.4	2.6	2.7	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	24.0	2.7	1.0
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.2	4.2	4.4	4.5	4.4	4.5	4.2	4.1	3.6	4.4	1.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	44.5	4.5	1.9
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.5	2.2	4.2	3.0	5.0	3.2	3.0	4.9	5.3	5.7	5.2	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	48.8	5.7	2.0
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	0.9	1.7	1.3	2.0	2.6	2.5	2.0	1.7	2.2	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	22.9	2.6	1.0
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	0.9	2.1	2.0	2.2	2.7	2.2	1.4	0.9	2.8	2.9	1.8	0.3	0.0	0.0	24.4	2.9	1.0
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.5	1.6	1.4	2.2	2.3	2.3	1.9	1.8	1.1	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.3	0.7
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.1	1.5	2.1	1.6	1.5	1.6	2.0	1.9	1.6	0.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	18.5	2.1	0.8
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.5	2.1	0.9	1.6	1.4	1.5	1.6	1.9	1.5	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	18.8	2.2	0.8
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	1.9	1.8	1.4	2.1	1.4	2.0	2.3	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	21.0	2.4	0.9
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	1.0	2.4	1.8	1.7	2.1	2.2	2.1	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.7	2.4	0.7
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	1.0	1.8	4.9	4.5	5.9	5.9	7.8	8.1	8.0	7.2	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	60.1	8.1	2.5
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.9	4.6	4.8	6.8	6.0	6.6	6.8	6.3	4.4	2.4	1.9	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	56.3	6.8	2.3
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.6	3.3	5.4	5.7	3.3	6.7	7.4	7.6	7.8	6.2	4.5	0.5	0.0	0.0	0.0	60.7	7.8	2.5
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.5	1.4	2.0	2.2	1.5	1.3	1.9	1.7	1.4	0.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	17.1	2.2	0.7
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.8	2.5	2.3	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	23.1	2.7	1.0
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.7	1.3	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	3.0	1.1
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	1.9	0.9	1.5	1.9	2.2	1.4	1.7	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.2	0.6
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.1	6.1	6.8	4.2	8.7	6.9	8.0	5.8	4.6	2.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	57.5	8.7	2.4
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.3	1.7	2.3	2.7	1.6	2.1	1.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.7	0.7
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.0	2.3	3.1	3.1	3.0	2.6	2.3	1.9	1.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	23.1	3.1	1.0
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.2	1.7	2.1	2.1	2.2	2.2	1.9	2.0	1.9	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.2	0.9
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.0	0.8
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	2.0	2.2	2.8	2.8	2.5	1.5	2.1	0.9	1.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.8	0.9
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	0.8	0.8	0.6	0.7	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	0.8	0.2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.7	1.0	2.1	1.7	2.0	1.8	2.3	2.8	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	2.8	0.9
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.0	2.0	1.5	1.5	1.8	1.8	1.8	1.9	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	21.0	2.6	0.9
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	8.1	30.5	52.9	58.2	40.4	38.7	38.6	38.3	38.6	29.3	22.0	4.9	0.6	0.0	0.0	0.0	402.8	58.2	16.8
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	0.7	0.9	2.4	2.2	2.2	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.5	0.7
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.3	0.1
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.2	2.6	2.0	2.1	2.4	2.7	2.7	2.7	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	24.3	2.7	1.0
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.2	0.1
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.9	2.7	2.2	2.1	2.9	2.9	2.8	2.8	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	25.2	2.9	1.0
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.3	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	25.5	2.8	1.1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-12-2021

12-12-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.6	1.6	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	1.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.1	0.7
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	2.3	4.2	3.2	3.4	5.1	8.3	6.9	8.5	7.3	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	54.8	8.5	2.3
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.4	0.1
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	2.1	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.4	0.9
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	2.7	2.3	3.0	3.0	2.9	2.8	2.7	2.6	2.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	3.0	1.1
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	2.4	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	2.9	1.1
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.1	1.3	1.4	1.2	1.3	1.3	1.8	1.9	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	15.0	1.9	0.6
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	2.3	3.0	2.1	2.8	3.6	4.3	3.7	3.2	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	29.8	4.3	1.2
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.4	1.3	0.9	1.5	1.7	2.2	2.4	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.5	0.7
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.0	1.3	1.1	1.2	1.5	2.0	1.7	1.8	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	14.5	2.0	0.6
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.7	1.1	2.5	2.2	1.2	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	14.1	2.5	0.6
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.5	2.6	2.5	1.8	1.8	2.5	2.3	2.3	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.6	0.9
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.4	3.7	6.7	6.4	5.4	6.5	6.7	7.0	8.1	7.0	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	64.6	8.1	2.7
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	23.8	23.6	23.5	23.7	23.8	23.7	23.7	23.6	21.3	11.7	9.7	9.6	8.9	8.8	8.8	8.8	8.9	8.9	9.0	16.7	23.4	23.5	23.7	23.8	414.6	23.8	17.3
CERROPABELLON-U2_GEO	22.5	22.5	22.4	22.6	22.5	22.3	22.2	21.9	21.0	14.4	10.4	10.2	9.7	9.8	9.8	9.9	10.0	10.0	10.0	15.5	20.7	20.9	20.7	20.5	402.3	22.6	16.8
NORGENER-NTO1_CAR	137.4	137.9	134.2	132.0	132.4	132.1	133.8	128.5	85.3	69.5	59.8	67.2	65.0	66.9	65.4	63.7	62.7	63.7	64.4	85.1	127.1	138.6	139.8	139.9	2432.1	139.9	101.3
NORGENER-NTO2_CAR	133.4	134.3	134.3	133.8	133.3	133.1	128.0	121.2	88.6	68.3	63.8	60.4	65.8	67.7	66.2	64.4	63.5	64.5	65.2	88.8	126.6	131.5	132.0	133.0	2401.7	134.3	100.1
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U14_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	22.5	47.3	59.5	59.9	201.2	59.9	8.4
U15_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG1_GAS NATURAL	36.0	37.0	36.0	36.0	37.0	36.0	46.0	46.0	47.0	46.0	46.0	33.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	59.0	37.0	38.0	642.0	59.0	26.8
KELAR TG1_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG2_GAS NATURAL	167.8	167.6	168.8	168.8	169.3	169.3	158.2	141.6	143.2	152.0	143.3	136.3	148.8	152.4	149.3	145.7	143.9	145.8	147.4	150.3	140.7	147.6	149.7	147.7	3655.4	169.3	152.3
KELAR TG2_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TV_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TV_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	266.9	261.0	265.9	262.4	263.0	262.4	263.1	252.7	182.5	138.0	142.3	94.9	99.7	108.7	102.9	97.9	94.6	84.2	83.0	103.8	213.1	271.5	273.6	270.2	4458.1	273.6	185.8
ANGAMOS-ANG2_CAR	270.0	260.4	265.2	261.7	262.6	261.9	264.2	257.1	175.1	135.0	142.3	87.0	87.8	96.8	107.4	97.2	94.8	87.1	86.7	104.7	206.5	276.0	277.0	277.8	4442.4	277.8	185.1
CCH1_CARBÓN	248.5	239.7	244.3	240.8	243.0	240.9	245.2	216.9	143.8	125.7	116.2	109.6	102.6	109.4	104.6	98.6	96.8	98.7	99.9	121.9	183.8	200.6	143.8	90.3	3865.4	248.5	161.1
CCH2_CARBÓN	246.4	240.2	244.7	242.2	242.5	242.5	246.0	218.1	156.3	126.2	116.7	109.9	102.8	110.2	105.1	98.9	97.2	98.9	100.2	121.2	169.0	200.5	127.0	85.6	3848.0	246.4	160.3
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	17.5	24.1	28.6	77.0	28.6	3.2
MEJILLONES-CTM2_CAR	48.6	59.0	77.3	84.6	86.0	95.3	97.4	91.4	64.9	58.5	58.4	58.2	58.8	58.8	58.9	59.0	58.6	58.9	60.4	62.5	76.3	83.1	78.6	71.9	1665.4	97.4	69.4
CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TG_GAS NATURAL	144.9	75.3	55.1	53.6	53.9	53.6	54.7	51.6	52.1	79.1	62.1	55.4	63.5	70.1	66.9	62.0	59.9	62.0	61.4	68.2	56.6	46.2	53.6	53.4	1515.2	144.9	63.1
CTM3-TG_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TG_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TV_GAS NATURAL	77.9	52.4	41.9	41.0	41.3	41.2	42.0	40.2	40.6	54.6	50.0	44.7	50.0	54.5	54.3	49.7	48.0	49.4	49.1	51.2	45.3	36.3	40.5	41.1	1137.2	77.9	47.4
CTM3-TV_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TV_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-12-2021

12-12-2021

	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
MEJILLONES-IEM_CAR	350.0	349.7	348.3	348.8	349.7	350.0	349.1	331.8	203.0	129.9	129.2	125.7	112.1	111.7	111.8	111.3	111.5	111.6	111.6	133.3	187.1	247.4	306.7	343.7	5365.0	350.0	223.5
ANDINA-CTA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORNITOS-CTH_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_DIESEL	97.0	103.0	54.8	54.3	54.0	53.4	14.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	46.3	57.8	84.2	53.4	54.1	53.8	789.8	103.0	32.9
TG1B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_DIESEL	39.8	30.1	30.0	29.9	30.3	29.9	18.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	105.8	37.8	0.0	370.1	105.8	15.4
TG2A_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	102.0	102.8	29.8	29.8	29.8	29.5	22.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	346.3	102.8	14.4
TG2B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV1C_DIESEL	51.7	53.5	38.9	38.9	38.5	38.4	9.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	39.4	48.5	38.4	38.5	38.4	499.4	53.5	20.8
TV1C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV2C_DIESEL	91.4	87.5	64.5	64.2	62.7	62.6	37.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	470.4	91.4	19.6
TV2C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PAM_COGEN	20.8	20.4	20.2	20.3	20.3	20.4	20.5	20.7	20.7	20.4	20.5	20.4	20.7	20.4	20.5	20.5	20.6	20.6	20.7	20.5	20.7	20.6	20.5	20.7	492.4	20.8	20.5
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-2_CAR	104.0	104.0	104.0	104.0	105.0	105.0	105.0	102.0	69.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	69.0	101.0	104.0	104.0	105.0	105.0	1940.0	105.0	80.8
GUACOLDA-3_CAR	153.0	149.0	150.0	149.0	123.0	110.0	110.0	104.0	80.0	81.0	80.0	81.0	76.0	61.0	61.0	60.0	53.0	45.0	63.0	136.0	154.0	154.0	154.0	154.0	2541.0	154.0	105.9
GUACOLDA-4_CAR	142.0	142.0	143.0	143.0	143.0	143.0	143.0	125.0	69.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	39.0	38.0	38.0	58.0	130.0	140.0	142.0	142.0	142.0	2290.0	143.0	95.4
GUACOLDA-5_CAR	155.0	155.0	154.0	155.0	155.0	155.0	154.0	110.0	62.0	39.0	38.0	38.0	38.0	39.0	38.0	38.0	39.0	38.0	65.0	107.0	145.0	155.0	128.0	145.0	2345.0	155.0	97.7
HUASCO TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	3.7	3.7	3.7	3.5	3.6	3.7	3.6	2.8	29.8	3.7	1.2
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-2_CAR	150.0	155.0	150.0	161.0	156.0	154.0	157.0	157.0	105.0	94.0	94.0	94.0	94.0	94.0	94.0	94.0	94.0	94.0	94.0	96.0	110.0	144.0	142.0	139.0	2916.0	161.0	121.5
NUEVAVENTANAS_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAMPICHE_CAR	245.0	241.0	257.0	268.0	268.0	268.0	268.0	222.0	179.0	90.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	83.0	116.0	238.0	239.0	192.0	145.0	149.0	4056.0	268.0	169.0
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	18.6	3.8	0.0	37.6	18.6	1.6
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ACONCAGUA_GOGEN	19.9	20.3	20.3	20.2	20.2	20.4	20.7	20.4	20.7	20.7	20.5	20.4	20.5	20.6	20.2	20.3	19.3	11.7	11.5	11.5	11.1	11.5	11.5	11.4	425.6	20.7	17.7
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.0	68.0	69.0	70.0	69.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0	65.0	66.0	106.0	642.0	106.0	26.8
QUINTERO-1_GN	91.0	91.0	98.0	102.0	103.0	103.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	588.0	103.0	24.5
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.0	68.0	0.0	70.0	69.0	70.0	65.0	65.0	65.0	65.0	65.0	64.0	65.0	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	870.0	74.0	36.3
QUINTERO-2_GN	92.0	98.0	104.0	99.0	100.0	99.0	0.0	0.0	68.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.0	65.0	66.0	100.0	989.0	104.0	41.2
NEHUENCO-1_GAS	321.0	321.0	304.0	253.0	253.0	253.0	253.0	253.0	253.0	253.0	252.0	253.0	252.0	252.0	251.0	252.0	252.0	253.0	253.0	292.0	319.0	321.0	322.0	324.0	6565.0	324.0	273.5
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-12-2021

12-12-2021

	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
NEHUENCO-9B_GAS	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	88.0	90.0	90.0	91.0	91.0	1010.0	91.0	42.1
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	307.7	306.0	339.0	291.7	294.2	291.7	295.5	234.4	62.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2423.1	339.0	101.0
SANISIDRO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.7	104.0	81.1	92.3	256.9	350.1	350.4	351.4	1676.9	351.4	69.9
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	302.2	280.7	293.5	0.0	294.3	306.8	216.5	42.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	105.7	78.9	78.8	127.7	188.6	206.3	193.8	2773.4	306.8	115.6
SANISIDRO-2_GAS	354.5	0.0	0.0	0.0	299.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	653.9	354.5	27.2
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_DIESEL	0.0	54.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	19.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	553.0	60.0	23.0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	11.7	11.6	2.5	0.0	8.2	8.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	8.6	11.0	11.7	11.5	8.6	155.3	12.1	6.5
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	11.7	11.6	2.5	0.0	8.2	8.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	8.6	11.0	11.7	11.5	8.6	155.3	12.1	6.5
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	6.7	6.7	6.8	6.1	6.7	6.5	6.1	6.1	2.5	1.9	7.0	5.6	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.7	6.1	6.1	5.9	6.3	103.2	7.0	4.3
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	0.0	0.0	0.0	13.7	13.7	0.6
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCTISSUE_COGEN	3.6	1.9	1.8	4.2	3.7	2.1	1.6	1.7	1.8	1.9	1.3	1.3	1.4	1.3	1.4	1.4	1.2	1.2	1.1	1.2	1.1	0.8	0.9	0.9	40.8	4.2	1.7
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	62.0	62.0	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.0	60.0	60.0	60.0	60.0	59.0	477.0	62.0	19.9
CANDELARIA-2	0.0	21.0	72.0	60.0	61.0	60.0	78.0	64.0	61.0	79.0	60.0	60.0	61.0	72.0	68.0	60.0	61.0	63.0	64.0	69.0	59.0	65.0	61.0	61.0	1440.0	79.0	60.0
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	14.3	14.6	15.1	13.5	14.7	14.6	14.9	14.4	14.5	15.0	14.6	14.1	14.9	15.2	15.0	14.6	14.5	14.6	14.8	15.0	14.3	14.8	14.8	14.8	351.4	15.2	14.6
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	4.2	4.7	3.8	4.4	4.6	4.2	3.6	4.2	1.9	1.4	1.4	1.4	1.4	1.6	2.0	1.7	1.5	1.5	2.1	1.8	2.0	1.8	2.0	2.1	61.3	4.7	2.6
VINALES_COGEN	34.0	34.0	30.5	30.0	30.0	29.8	24.1	24.0	17.7	10.1	18.7	20.7	10.3	10.0	10.0	10.0	10.0	9.9	10.0	14.4	30.1	33.5	31.6	28.7	512.0	34.0	21.3
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	0.1	0.3	5.5	6.0	6.6	3.2	11.7	11.4	7.4	5.3	4.3	3.7	8.7	3.3	5.1	1.0	1.0	2.3	4.4	3.1	3.5	6.7	6.5	7.7	118.4	11.7	4.9
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	1.6	1.4	1.5	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.1	1.0	0.4	0.0	0.0	16.1	1.7	0.7
NUEVAALDEA-1_COGEN	5.8	5.8	5.7	5.7	5.5	5.5	5.6	5.7	5.0	5.6	5.0	4.9	5.1	5.3	5.1	5.3	4.9	5.1	5.2	5.7	6.2	5.0	4.7	5.0	128.1	6.2	5.3
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	34.5	37.5	39.1	35.1	32.6	33.5	31.9	34.1	32.3	36.5	38.3	37.6	36.3	37.0	39.3	39.3	39.8	39.4	41.5	43.0	42.8	42.9	42.8	40.3	907.4	43.0	37.8
LAJAEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MASISA_COGEN	8.1	8.1	8.1	8.1	8.2	7.8	7.8	7.8	7.3	6.4	6.9	7.7	6.7	5.8	5.6	5.5	5.5	5.5	5.5	5.7	6.8	7.4	7.4	7.3	166.7	8.2	6.9
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	8.5	5.4	0.0	17.7	8.5	0.7
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	49.2	49.6	48.7	48.2	49.6	46.1	48.3	47.5	48.1	34.7	42.8	51.0	42.7	27.5	25.9	26.1	26.1	27.4	27.8	26.2	39.9	50.3	51.6	49.0	984.3	51.6	41.0
CMPCLAJA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCPACIFICO_COGEN	30.7	31.2	30.6	31.1	31.1	30.7	30.3	29.4	28.3	25.2	28.7	29.7	28.0	26.9	28.0	28.1	27.2	27.7	27.4	28.5	29.6	29.3	29.7	29.1	696.5	31.2	29.0
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSPINOS_DIESEL	96.0	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	24.0	0.0	0.0	0.0	128.0	96.0	5.3
LOSGUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHOLGUAN_COGEN	11.1	11.0	11.3	11.1	11.1	11.1	10.9	10.2	10.3	8.6	10.2	9.7	8.4	7.7	7.5	6.9	6.3	6.9	7.3	9.9	11.7	11.7	11.9	11.5	234.1	11.9	9.8
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_ BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESCUADRON_COGEN	6.9	6.9	6.6	7.1	7.1	7.0	7.1	4.5	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	6.0	5.0	5.0	77.7	7.1	3.2
SANTAMARIA_CAR	365.0	365.0	365.0	364.0	364.0	364.0	365.0	364.0	280.0	190.0	181.0	181.0	182.0	182.0	182.0	181.0	182.0	181.0	181.0	196.0	295.0	354.0	363.0	363.0	6590.0	365.0	274.6
CORONEL_GN	36.9	31.1	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	23.0	0.0	0.0	0.0	91.0	36.9	3.8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-12-2021 12-12-2021

	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
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOCAMINA-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
BOCAMINA-2	325.0	323.0	322.0	324.0	324.0	325.0	328.0	323.0	261.0	213.0	267.0	290.0	230.0	198.0	195.0	202.0	201.0	201.0	194.0	211.0	290.0	325.0	325.0	324.0	6521.0	328.0	271.7
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	5.7	4.5	5.3	4.5	5.3	6.9	4.2	4.3	3.8	4.3	3.2	5.2	2.1	1.7	3.8	2.6	2.0	1.2	0.6	3.6	2.5	1.8	0.9	4.1	84.3	6.9	3.5
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAUTARO-2_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VALDIVIA_COGEN	4.9	4.0	3.5	2.8	3.2	3.9	4.4	4.3	4.9	2.9	3.6	2.8	3.9	4.3	4.1	3.9	3.7	4.6	4.4	4.1	5.2	3.7	4.4	4.5	96.0	5.2	4.0
ANTILHUE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	15.5	14.3	8.2	11.8	7.8	0.2	0.0	0.0	11.5	20.8	33.2	33.9	35.5	36.3	35.4	34.7	41.8	58.4	60.2	69.3	50.4	50.1	64.7	51.2	744.9	69.3	31.0
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	3.0	5.0	3.0	0.2
TRINCAO	13.6	13.6	13.7	13.7	13.7	3.7	0.0	0.0	5.0	13.7	13.7	13.7	13.7	13.7	13.7	13.7	13.4	13.3	13.4	13.3	13.5	13.5	13.9	13.7	280.9	13.9	11.7
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAVAL	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.0
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.0	0.1	0.1
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-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
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.7	0.1
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-COPIULEMU	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	15.3	0.6	0.6
PMGD-ELCAMPESINO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ORAFTI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PMGD-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.8	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.8	0.0
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-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
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-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
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-12-2021 12-12-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.5	2.6	1.5	0.1
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-95.9	-144.6	-210.2	-212.2	-204.4	-177.3	-205.9	-153.8	-33.8	47.3	57.3	43.9	88.6	133.4	124.9	96.0	79.3	52.0	-56.7	-268.9	-252.3	-168.6	-279.0	-399.5	-2140.4	133.4	-89.2
CHANGOS->CUMBRES C2	-97.7	-146.2	-105.1	-213.5	-205.7	-178.8	-207.2	-155.4	-35.7	45.0	54.9	41.6	86.2	130.9	122.4	93.6	76.9	49.6	-58.6	-269.9	-253.4	-170.0	-279.9	-399.8	-2075.7	130.9	-86.5
CUMBRES->CHANGOS C1	104.6	153.6	219.7	221.9	213.9	186.7	215.5	162.7	41.3	-39.8	-49.8	-36.5	-81.1	-125.5	-117.1	-88.4	-71.7	-44.2	64.6	278.9	262.7	178.1	290.0	412.9	2353.0	412.9	98.0
CUMBRES->CHANGOS C2	103.4	152.4	218.5	220.6	212.7	185.4	214.3	161.3	39.7	-41.3	-51.3	-38.1	-82.6	-127.1	-118.6	-90.0	-73.2	-45.7	63.1	277.5	261.3	176.8	288.8	411.5	2319.3	411.5	96.6
TOTAL HORA.	6144.5	5933.2	5810.4	5635.7	5529.2	5432.6	5404.0	5216.3	5257.9	5285.7	5588.7	5934.7	6000.1	5951.3	5919.5	5883.8	5879.7	5898.9	6038.4	6584.2	6808.6	7082.4	7296.5	7183.8	**143,700**		
TOTAL HORA. SING	2590	2486	2323	2327	2336	2370	2283	2374	2571	2710	2754	2704	2700	2836	2863	2810	2777	2706	2498	2074	2260	2479	2239	1987	**60,057**		
TOTAL SEN	8734	8419	8134	7963	7865	7802	7687	7590	7829	7995	8343	8638	8700	8788	8783	8694	8657	8605	8537	8658	9068	9562	9535	9171	**203,757**		
CONS. PROPIOS	177	178	177	176	176	176	178	177	176	158	158	158	157	157	157	157	174	174	175	177	179	178	178	177	**4,104**		
CONS. PROPIOS SING	182	182	182	182	182	182	182	164	164	164	164	164	159	159	159	159	159	166	165	174	196	196	196	190	**4,175**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-201	-298	-377	-434	-418	-364	-421	-317	-75	87	107	80	169	258	241	184	151	96	-121	-548	-515	-347	-569	-812	**(4,444)**		
PERDIDAS APROX.	154	138	129	118	114	113	109	105	118	127	142	158	166	168	166	161	158	156	152	158	172	196	196	176	**3,553**		
PERDIDAS APROX. SING	107	106	93	102	101	98	94	94	88	85	88	85	72	79	85	86	86	83	84	83	102	110	107	107	**2,227**		
DEMANDA APROX.	5613	5318	5128	4907	4820	4780	4696	4618	4889	5087	5395	5699	5846	5884	5838	5750	5698	5665	5589	5701	5943	6362	6354	6019	**131,599**		
DEMANDA APROX. SING	2501	2496	2424	2476	2470	2453	2428	2432	2395	2375	2395	2375	2299	2340	2377	2381	2382	2362	2370	2365	2476	2520	2504	2503	**58,099**		
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 :	7296.5	7296

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 12 de diciembre de 2021

12-12-2021	Ultima Actualización:	13-12-2021	0:18	CMG-Online:	75.9	Quillota_220 kV:	GUACOLDA-2_CAR		Grabación OK						SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	PC	N	DLC	PC	-	OM	Cambio de Combustible De GNL_D a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	PC	N	DLC	PC	-	OM	Cambio de Combustible De GNL_D a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible De GNL_D a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio en la politica de precios	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
00:05	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	235	LF	LC	PC	PCP	OM	TG2A limitada a 31 MW	-	-	IL 2021002605	ENEL GENERACION	-	-
00:40	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OT	Solicitada por faenas prgramadas	-	-	SD 2021109680	GENERADORA METROPOLITANA	-	
00:44	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
00:57	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	-	MT	-	OT	Control suministro de combustible	-	-	-	ENGIE	-	-
00:58	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
01:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OT	Sincronizada	-	-	SD 2021109680	GENERADORA METROPOLITANA	-	
01:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible De GN_A a GNL_D	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
01:05	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	60	N	LC	CI	-	OT	-	-	-	SD 2021109680	GENERADORA METROPOLITANA	-	
01:08	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
01:35	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	-	N	DLC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	
01:40	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	-	N	DLC	MT	-	OM	dsiponible y en servicio. Cancela IF2021003424	-	-	-	COLBUN	-	
01:40	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	TG2A limitada a 31 MW	-	-	IL 2021002605	ENEL GENERACION	-	-
01:40	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
01:42	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	
01:42	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
01:42	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
01:42	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
01:42	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
01:42	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
01:42	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	MT	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
01:44	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	DLC	MT	-	OM	Control Suministro combustible. De Diesel a GN_A	-	-	-	COLBUN	-	MT
01:53	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
01:55	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	MT, estable	-	-	IL 2021002297 - IL 2021002554	ENGIE	-	-
02:18	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021106906	-	-	-	AES ANDES	-	-
02:31	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	MT
02:44	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002601	ENLASA	-	
03:07	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002601	ENLASA	-	
03:31	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021107170	-	-	-	AES ANDES	-	-
03:31	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021107113	-	-	-	AES ANDES	-	-
04:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible De GNL_D a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
04:03	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PO	-	EP	EP	OM	tuning de caldera	-	-	SI 2021108999	AES ANDES	-	-
04:28	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	5	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002601	ENLASA	-	
05:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible De GN_A a GNL_D	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
05:02	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	LC	FS	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002601	ENLASA	-	
05:03	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	4	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002493	CRELL	-	
05:34	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002493	CRELL	-	
05:55	-	ANGOSTURA-2	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	
06:00	-	ANGOSTURA-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	
06:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	PO	LC	PS	-	EP	-	-	-	SI 2021109250	COLBUN	-	
06:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible De GN_A a GNL_D	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible De GN_A a GNL_D	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible De GNL_D a GNL_B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
06:00	-	ANGOSTURA-3	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
06:04	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:06	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
06:14	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	SI 2021109250	COLBUN	-	
06:17	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	F/S la componente TV1C	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
06:20	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	-	LF	LC	PS	PCP	OM	TG2A limitada a 31 MW	-	-	IL 2021002605	ENEL GENERACION	-	-
06:22	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S la componente TG1B	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
06:38	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	Desacopla la componente TG2A	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
06:38	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	-	LF	LC	PS	-	OM	Desacopla la componente TG2A	-	-	IL2021002605	GAS ATACAMA	-	-
06:39	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	-	OM	F/S la componente TG2A	-	-	IL2021002605	GAS ATACAMA	-	-
06:41	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	F/S la componente TV2C	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
06:48	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S la componente TG2B	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
06:51	-	ANGOSTURA-3	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
06:59	-	ANGOSTURA-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
06:59	-	ANGOSTURA-2	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
07:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	-	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible De GNL_B a GNL_D	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:12	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:12	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002297 - IL 2021002554	ENGIE	-	-
07:12	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:12	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:23	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002570	AES ANDES	-	MT
07:23	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:23	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
07:23	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	300	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
07:43	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:43	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
07:43	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002558	STS	-	MT
07:43	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
07:43	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
07:43	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:43	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002486	ENEL GENERACION	-	MT

12-12-2021	Ultima Actualización:	13-12-2021	0:18	CMG-Online:	75.9	Quillota_220 kV:	GUACOLDA-2_CAR		Grabación OK						SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
07:43	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	MT
07:43	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:43	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
07:43	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:43	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:43	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:43	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:43	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:43	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
08:00	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
08:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	PC
08:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
08:00	-	SANTAMARIA_CAR	SANTAMARIA_CAR	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
08:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
08:00	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1_COGEN	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
08:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
08:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	LF	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTAMARTA	-	PC
08:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
08:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:17	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002493	ENLASA	-	
08:17	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002601	ENLASA	-	
08:21	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	35	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002601	ENLASA	-	
08:30	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	14	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002493	ENLASA	-	
08:45	-	TOTAL ERNC	-	-55	-	-	-	-	-	Inicio prorrata control Tx L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-
08:45	-	PE-TAL TAL	PE-TAL TAL	78	N	-	CI	-	OM	-	Control control Tx L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	81	N	-	CI	-	OM	-	Control control Tx L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PFV-LALAKAMA	PFV-LALAKAMA	53	N	-	CI	-	OM	-	Control control Tx L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45	-	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	53	N	-	CI	-	OM	-	Control control Tx L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
09:02	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021107960	AES ANDES	-	-
09:30	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:30	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:30	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
09:30	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
09:30	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
09:30	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
09:30	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002558	STS	-	PC
09:30	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
09:30	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
09:30	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
09:30	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002486	ENEL GENERACION	-	PC
09:30	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	PC
09:40	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
09:40	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	MT
09:40	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
09:40	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
09:55	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002601	ENLASA	-	
10:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	35	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002601	ENLASA	-	
10:15	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela SI 2021107960	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:24	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancelada SD 2021109680	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
10:51	-	TOTAL ERNC	-	-20	-	-	-	-	-	Inicio prorrata control Tx Línea de 220 kV María Elena - Kimal - 185MVA	-	-	-	CDC	-	-
10:51	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	72	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
10:51	-	PFV-NUEVA QUILLAGUA	PFV-NUEVA QUILLAGUA	88	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kV María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:51	-	PFV-MARIA ELENA	PFV-MARIA ELENA	48	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kV María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021002486	ENEL GENERACION	-	
11:20	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	MT
11:20	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
11:20	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:20	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	180	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
11:30	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002486	ENEL GENERACION	-	MT
11:30	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
11:30	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
11:30	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002558	STS	-	MT
11:30	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
11:37	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	-	LF	-	PS	-	SDCF	-	-	-	SDCF 2021110581	KELAR	-	-
11:40	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:40	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:40	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
11:40	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
11:40	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
11:40	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
11:40	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
11:40	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	
11:40	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
11:40	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
11:40	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	-	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002592	ARAUCO	-	
11:40	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA-3_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
11:40	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
11:40	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
11:40	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
11:44	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	-	DF	-	FS	-	OT	-	-	-	SDCF 2021110581	KELAR	-	-
12:00	-	TOTAL ERNC	SEN	-200	-	-	-	-	CTx	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	CDC	-	-
12:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	50	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	184	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	193	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-

12-12-2021	Ultima Actualización:	13-12-2021	0:18	CMG-Online:	75.9	Quillota_220 kV:	GUACOLDA-2_CAR		Grabación OK							SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
12:00	-	PFV-ANDES1	PFV-ANDES1	19	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
12:00	-	PFV-ANDES2	PFV-ANDES2	68	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
12:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	101	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
12:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	33	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	CELEOREDES	-	-
12:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	96	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	EL PELICANO	-	-
12:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	57	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ORAZUL	-	-
12:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	32	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	76	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	14	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	39	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	33	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	66	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	97	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	34	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENGIE GENERACIÓN	-	-
12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENGIE GENERACIÓN	-	-
12:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	83	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	9	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	37	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	14	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PFV-LAHUAYCA	PFV-LAHUAYCA	17	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	90	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	81	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	47	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PFV-SAN ISABEL	PFV-SAN ISABEL	142	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	27	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PE-CABO LEONES1	PE-CABO LEONES1	54	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PE-CABO LEONES2	PE-CABO LEONES2	46	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PE-CABO LEONES3	PE-CABO LEONES3	34	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	21	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	58	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	HYDROPACIFIC	-	-
12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	24	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	LAP	-	-
12:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	59	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
12:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR	PFV-ATACAMA SOLAR	141	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
12:00	-	PFV-LA HUELLA	PFV-LA HUELLA	79	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
12:00	-	PFV-GRANJASOLAR	PFV-GRANJASOLAR	96	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	40	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	STS	-	-
12:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	60	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
12:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	40	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:00	-	LACONFLUENCIA	Hidraulica Pasada	44	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	
12:00	-	LAHIGUERA	Hidraulica Pasada	77	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	
12:00	-	TOTAL ERNC	-	-60	-	-	-	-	OM	Inicio prorrata Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-
12:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	51	N	-	CI	-	OT	Se ajusta asignación de CTF-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	
12:00	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SAN PEDRO	65	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PFV-JAMA1	PFV-JAMA-1	19	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PFV-JAMA2	PFV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	25	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
12:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	43	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
14:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
15:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
15:15	-	TOTAL ERNC	-	-78	-	-	-	-	OM	Redistribución prorrata Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-
15:15	-	PFV-USYA	PFV-USYA	43	N	-	CI	-	OM	Se ajusta asignación de CTF-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-
15:15	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SAN PEDRO	53	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-JAMA1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-JAMA2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	51	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
15:15	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	44	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:22	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Orden de despacho	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
15:22	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL B	-	DN	DLC	PP	-	OM	Orden de despacho	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
15:24	-	OLIVOS	OLIVOS_BL1_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	sincroniza en pruebas	-	-	SI 2021106606	POTENCIA	-	-
16:07	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
16:12	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
16:16	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelada SI 2021108999	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:25	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GNL B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
16:35	-	NOTA CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control Tx L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-
16:35	-	TOTAL ERNC	SEN	-400	-	-	-	-	CTx	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	CDC	-	-
16:35	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	45	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:35	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	148	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:35	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	9	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:35	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	181	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:35	-	PFV-ANDES1	PFV-ANDES1	17	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
16:35	-	PFV-ANDES2	PFV-ANDES2	65	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
16:35	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	99	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
16:35	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	89	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	EL PELICANO	-	-
16:35	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	54	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ORAZUL	-	-
16:35	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	31	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	69	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	50	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	48	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	28	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	31	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	62	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	90	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	22	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENGIE GENERACIÓN	-	-
16:35	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENGIE GENERACIÓN	-	-
16:35	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	79	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	76	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	35	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	13	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35	-	PFV-LAHUAYCA	PFV-LAHUAYCA	14	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	84	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	75	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	45	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35	-	PFV-SAN ISABEL	PFV-SAN ISABEL	133	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35	-	PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	25	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35	-	PE-CABO LEONES1	PE-CABO LEONES1	51	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35	-	PE-CABO LEONES2	PE-CABO LEONES2	37	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35	-	PE-CABO LEONES3	PE-CABO LEONES3	31	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35	-	PE-SARCO	PE-SARCO	20	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	55	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	HYDROPACIFIC	-	-
16:35	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	LAP	-	-
16:35	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	55	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	RNE	-	-

12-12-2021	Ultima Actualización:	13-12-2021	0:18	CMG-Online:	75.9	Quillota_220 kV:	GUACOLDA-2_CAR		Grabación OK						SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
16:35	-	PFV-ATACAMA SOLAR	PFV-ATACAMA SOLAR	134	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
16:35	-	PFV-LA HUELLA	PFV-LA HUELLA	57	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
16:35	-	PFV-GRANJASOLAR	PFV-GRANJASOLAR	90	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:35	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	37	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	STS	-	-
16:35	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	65	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002601	ENLASA	-	
16:35	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	45	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
16:35	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	30	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible DE GNL_D a GNL_B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:20	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
18:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	MT
18:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
18:10	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
18:21	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Estable en mínimo técnico.	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
18:40	-	NOTA CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control Tx Línea de 220 kV María Elena - Kimal - 185MVA	-	-	-	CDC	-	-
18:55	-	NOTA CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-
18:58	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	SI 2021109251	COLBUN	-	
19:04	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	-	LF	-	PMT	PCP	OM	E/S	-	-	IL 2021000609	ENGIE	-	-
19:06	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002601	ENLASA	-	PC
19:20	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:20	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:20	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:20	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:20	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:20	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002558	STS	-	PC
19:20	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
19:20	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
19:20	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:20	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002486	ENEL GENERACION	-	PC
19:20	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	PC
19:20	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:20	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:20	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:20	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:20	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC
19:20	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	PC
19:20	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA-3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:20	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:20	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002592	ARAUCO	-	PC
19:20	-	NOTA CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	CDC	-	-
19:20	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
19:20	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:20	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:20	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:20	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:20	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
19:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:20	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:33	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
19:33	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	165	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002570	AES ANDES	-	
19:33	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:33	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002297 - IL 2021002554	ENGIE	-	-
19:33	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:33	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:33	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:33	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
19:40	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	PC
19:40	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	
19:40	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:40	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:40	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:44	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
19:44	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
19:45	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021002603	SANTA FE	-	
19:45	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	PC
19:45	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
19:46	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:47	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:47	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:47	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
19:47	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:47	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
19:49	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:50	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	2021109616	COLBUN	-	
19:54	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	N	DLC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	
19:55	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	DLC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:57	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	2021109616	COLBUN	-	MT
19:59	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002601	ENLASA	-	
20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible DE GNL_B a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:09	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	N	DLC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	STS	-	
20:10	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
20:10	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Control Tx_L_110kV Quillota - San Pedro	-	-	-	CARDONES	-	MT
20:10	-	YUNGAY-4	YUNGAY-4_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	Pruebas solicitadas por el coordinador	-	-	SDMM 2021087580	CARDONES	-	

12-12-2021	Ultima Actualización:	13-12-2021	0:18	CMG-Online:	75.9	Quillota_220 kV:	GUACOLDA-2_CAR		Grabación OK						SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
20:13	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	PC	N	DLC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC
20:13	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:14	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
20:14	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de configuración	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:20	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
20:20	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	RO	DLC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2021002603	SANTA FE	-	
20:24	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	PC	RO	DLC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002603	SANTA FE	-	PC
20:26	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	-	PO	-	EP	-	EP	sincronizada en prueba	-	-	SDCF 2021110581	KELAR	-	-
20:27	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
20:27	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
20:27	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
20:27	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	MT	RO	DLC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002603	SANTA FE	-	MT
20:27	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:27	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:27	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:27	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
20:29	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	-	N	-	PMT	-	OM	E/S	-	-	-	ENGIE	-	-
20:31	-	YUNGAY-4	YUNGAY-4_DIESEL	-	PO	-	PMT	-	EP	Sincronizada	-	-	SDMM 2021087580	CARDONES	-	
20:34	-	YUNGAY-4	YUNGAY-4_DIESEL	MT	PO	-	MT	-	EP	Inicia prueba de disponibilidad solicitada por el coordinador	-	-	-	CARDONES	-	MT
20:34	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	sincronizada en prueba	-	-	IL 2021002605	GAS ATACAMA	-	-
20:40	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	MT	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	MT
20:40	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
20:40	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
20:40	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:47	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	No baja por pronta subida de la demanda	-	-	-	AES ANDES	-	PC
20:47	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	165	LF	LC	PC	PCP	OM	No baja por control Tx L. 110kV Quillota - San Pedro	-	-	IL 2021002570	AES ANDES	-	
20:47	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:47	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:47	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
20:47	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
20:47	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
20:47	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	
20:47	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	MT	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
20:47	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	No baja por tiempo de estabilización	-	-	-	AES ANDES	-	-
20:47	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002297 - IL 2021002554	ENGIE	-	-
20:47	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
20:47	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
20:49	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
20:50	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	DN	LC	FS	-	OT	F/S por ruidos	-	-	IL 2021002603	SANTA FE	-	MT
20:51	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
20:51	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
20:52	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
20:52	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	-	PO	-	EP	-	EP	Cancelada SDCF 2021110581	-	-	SI 2021108693	KELAR	-	-
20:59	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
21:04	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
21:22	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
21:22	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	MT, estable	-	-	IL 2021000609	ENGIE	-	-
21:51	-	ANGOSTURA-2	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	
22:00	-	ANGOSTURA-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	
22:05	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
22:06	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	IL 2021002605 cancelada a las 18:42 horas	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
22:06	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002601	ENLASA	-	
22:09	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Pruebas de verificación de SSCC	-	-	SI 2021107182	AES ANDES	-	-
22:09	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Pruebas de verificación de SSCC	-	-	SI 2021107115	AES ANDES	-	-
22:11	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
22:33	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	F/S	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
22:34	-	YUNGAY-4	YUNGAY-4_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza pruebas	-	-	-	CARDONES	-	
22:39	-	YUNGAY-4	YUNGAY-4_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
22:53	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002601	ENLASA	-	
22:54	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
22:54	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
22:54	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
22:54	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
22:54	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	165	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002570	AES ANDES	-	
23:35	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Queda en 205 MW por próximos SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	MT
23:35	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	No baja por tiempo de estabilización	-	-	-	AES ANDES	-	-
23:35	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	No baja por control Tx L. 110kV Quillota - San Pedro	-	-	IL 2021002570	AES ANDES	-	
23:35	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:39	-	OLIVOS	OLIVOS_BL1_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Cancelada SI 2021106606	-	-	-	POTENCIA	-	-
23:45	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	Fin control Tx L. 110kV Quillota - San Pedro	-	-	IL 2021002570	AES ANDES	-	MT
23:48	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Domingo 12 de Diciembre del 2021

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	49.6	-	PMG, P
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P
Abanico	728.1	700.6	-3.78 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	PMG
Alena	177.1	109.1	-38.40 %	P
Alfalfal	2453.8	2231.8	-9.05 %	
Alfalfal 2	-	0.0	-	
Alhué	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	23.2	23.8	+2.41 %	PMG
Ancoa	453.6	447.7	-1.29 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	0.0	0.0	-	MM
Angamos-ANG1	1920.0	4458.1	(*) +132.19 %	
Angamos-ANG2	1920.0	4442.4	(*) +131.38 %	
Angostura	1220.2	1168.0	-4.27 %	
Antilhue	0.0	0.0	-	
Antuco	3801.1	3712.4	-2.33 %	RO
Arauco	0.0	84.3	GNP	LF
Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	1231.0	1289.2	+4.73 %	
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Atacama-2 Diésel	3751.1	1186.8	(*) -68.36 %	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	RO
Bess Andes	-	0.4	GNP	
Bess Angamos	-	8.2	GNP	
Bess Cochrane	-	2.0	GNP	
Blanco	708.9	656.7	-7.36 %	
Bocamina 2	6469.2	6521.0	+0.80 %	RO
CALAMA	950.8	784.6	-17.48 %	P
CAMPOS DEL SOL	191.5	0.0	-100.00 %	P
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	0.0	-	DF
CMPC Cordillera	0.0	13.7	GNP	RO
CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM
CMPC Pacífico	433.8	696.5	+60.57 %	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
CMPC Tissue	-	40.8	-	PMG
COMBARBALA	0.0	0.0	-	P
Callao	2.9	10.8	+278.28 %	PMG
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	72.0	73.2	+1.67 %	PMG
Masisa	159.7	166.7	+4.38 %	
Maule	0.0	0.0	-	
Mejillones IEM	5634.5	5365.0	-4.78 %	
Mejillones-CTM1	723.3	77.0	-89.35 %	
Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Mejillones-CTM2	1880.0	1665.4	-11.41 %	LF
Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Mejillones-CTM3 GNL	1304.8	2652.4	(*) +103.28 %	
Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Mejillones-PAM	408.0	492.4	+20.70 %	RO
Mercurio Sur	34.5	25.7	-25.38 %	P
Mocho	171.8	203.6	+18.51 %	
NEGRETE	51.8	128.7	+148.68 %	
Nalcas	47.9	49.2	+2.71 %	PMG
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Nehuenco 1 Gas Arg	6466.9	6565.0	+1.52 %	
Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Gas Arg	540.0	1010.0	+87.04 %	
Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Newen Gas	0.0	0.0	-	
Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
Newen Propano	0.0	-	-	
Norgener-NTO1	2411.2	2432.1	+0.87 %	
Norgener-NTO2	1320.0	2401.7	(*) +81.95 %	
Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	263.0	128.1	-51.28 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	856.0	907.4	+6.00 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	DF
Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	DF
Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
Ojos de Agua	123.9	124.3	+0.29 %	PMG
Olivos	36.0	29.8	-17.22 %	
PFV AZABACHE	72.8	0.0	-100.00 %	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Campiche	4100.2	4056.0	-1.08 %	RO
Candelaria 1 Diésel	60.0	0.0	-100.00 %	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	180.0	477.0	+165.00 %	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	1025.0	1440.0	+40.49 %	
Candelaria Solar	27.6	17.8	-35.47 %	
Canutillar	1354.0	1374.0	+1.48 %	
Capullo	91.2	124.1	+36.07 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	161.9	154.9	-4.33 %	PMG
Carilafquén	312.0	289.9	-7.08 %	
Castilla	-	0.0	-	PMG
Celco	0.0	118.4	GNP	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	1585.3	1072.0	-32.38 %	P
Chacabuquito	371.9	362.5	-2.53 %	
Chacayes	1947.8	1774.9	-8.88 %	
Chagual	0.0	0.0	-	
Chapiquiña	146.9	159.1	+8.30 %	
Chiburgo	304.9	304.0	-0.30 %	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	3.4	0.0	-100.00 %	PMG
Cholguán	161.0	234.1	+45.40 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	
Cipreses	664.4	238.0	-64.18 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	4377.9	3865.4	-11.71 %	
Cochrane-CCH2	4364.7	3848.0	-11.84 %	
Cogen. Aconcagua	120.0	425.6	+254.68 %	LF
Cogen. Biobío	0.0	0.0	-	DF
Colbún	1636.4	1743.0	+6.51 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	RO
Colmito Diésel	0.0	37.6	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	67.6	61.2	-9.44 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	91.0	GNP	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	211.2	201.2	-4.75 %	
Curillinque	1240.5	790.0	-36.32 %	RO
Dadinco	1.9	17.3	+789.10 %	
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P
PFV EL SALITRAL	33.7	33.9	+0.63 %	P
PFV Las Majadas	5.5	93.5	+1590.79 %	P
PFV PLAYERITO	30.1	22.4	-25.59 %	P
PFV PLAYERO	30.4	21.4	-29.66 %	P
PFV PMGD Esfena	-	13.7	GNP	P
PFV RÍO ESCONDIDO	1676.4	1145.6	-31.66 %	P
PFV SANTA ISABEL	1543.8	1504.8	-2.52 %	P
PFV SOL DE LILA	452.1	0.0	-100.00 %	P
PFV Sol de los Andes	-	533.3	GNP	P
PFV Sol del Desierto	346.9	65.7	-81.08 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	66.7	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	1.5	GNP	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	50.4	33.8	-32.94 %	PMG
Palmucho	737.5	734.2	-0.46 %	
Pangue	930.0	1402.5	+50.80 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	2428.5	1832.5	-24.54 %	
Peuchén	472.5	338.2	-28.43 %	
Pilmaiquén	456.9	389.5	-14.75 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	96.0	96.0	+0.04 %	LF
Pretty Field	19.0	27.8	+45.78 %	P
Providencia	48.0	26.0	-45.83 %	
Puente Solar	28.0	23.1	-17.52 %	P
Pulelfu	74.4	100.3	+34.81 %	PMG
Pullinque	259.9	245.5	-5.54 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	DF
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	357.9	306.1	-14.48 %	
Queltehues	705.4	688.9	-2.35 %	DF
Quilleco	800.3	743.0	-7.17 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	350.0	642.0	+83.43 %	
Quintero 1A Gas Arg	210.0	588.0	+180.00 %	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	700.0	870.0	+24.29 %	
Quintero 1B Gas Arg	490.0	989.0	+101.84 %	
RENAICO 2	-	1.4	GNP	
Ralco	2492.3	1159.0	(*) -53.50 %	RO
Rapel	40.0	0.0	-100.00 %	
Rauquén	101.9	62.7	-38.52 %	
Renaico	89.5	113.1	+26.30 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	90.5	60.1	-33.59 %	
Rucatayo	522.0	425.6	-18.48 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	264.0	277.0	+4.91 %	
Domeyko	336.6	0.0	-100.00 %	P
Don Jorge	32.7	20.2	-38.29 %	
Dos Valles	0.0	0.0	-100.00 %	PMG
El Paso	789.9	369.1	-53.27 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.5	5.5	-	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	5562.2	5563.5	+0.02 %	RO
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	351.4	-8.49 %	RO
Escuadrón	71.8	77.7	+8.22 %	LF
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Eólica Aurora	547.0	593.3	+8.47 %	
Eólica Cabo Leones 1	929.4	957.7	+3.04 %	
Eólica Cabo Leones 2	962.5	847.4	-11.96 %	
Eólica Cabo Leones 3	1055.6	990.6	-6.16 %	
Eólica Canela	75.5	115.0	+52.31 %	
Eólica Canela 2	393.5	652.3	+65.77 %	
Eólica Cuel	68.0	94.1	+38.40 %	
Eólica El Arrayán	679.0	922.7	+35.89 %	
Eólica El Maitén	28.9	21.1	-26.79 %	
Eólica La Esperanza	26.7	33.2	+24.30 %	PMG
Eólica La Estrella	224.5	284.5	+26.75 %	
Eólica La Flor	81.4	105.2	+29.13 %	
Eólica Lebu	32.1	1.5	-95.43 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	62.8	375.6	+497.80 %	
Eólica Los Cururos	645.8	1445.7	+123.87 %	
Eólica Monte Redondo	245.9	356.9	+45.17 %	
Eólica Punta Colorada	19.5	16.5	-15.18 %	
Eólica Punta Palmeras	479.7	374.7	-21.89 %	
Eólica Punta Sierra	681.9	1182.8	+73.46 %	RO
Eólica Renaico	286.4	1345.4	(*) +369.79 %	
Eólica San Gabriel	446.2	577.1	+29.34 %	
Eólica San Juan	932.6	1541.3	+65.27 %	
Eólica San Pedro	331.3	288.6	-12.88 %	LF
Eólica San Pedro 2	629.1	586.4	-6.79 %	LF
Eólica Sarco	1293.6	1135.4	-12.23 %	
Eólica Sierra Gorda	1020.5	953.1	-6.60 %	
Eólica Talinay Oriente	999.8	869.5	-13.03 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Rucúe	1862.6	1824.0	-2.07 %	
Río Colorado	119.9	118.5	-1.18 %	
Río Huasco	26.3	23.4	-11.16 %	
Río Picoiquén	74.4	75.1	+0.98 %	
SF Energía	988.8	984.3	-0.46 %	
San Andrés	853.9	822.4	-3.69 %	
San Clemente	72.0	71.0	-1.39 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 1 GNL	1991.8	2423.1	+21.66 %	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	1676.9	(*)GNP	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 2 GNL	2031.1	2773.4	+36.55 %	
San Isidro 2 Gas Arg	460.8	653.9	+41.91 %	
San Javier	40.0	37.1	-7.33 %	P
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
San Ramiro	74.1	71.8	-3.21 %	
Santa Fe	78.4	67.9	-13.29 %	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	143.1	103.2	-27.88 %	
Santa María	7015.9	6590.0	-6.07 %	
Santa Rita	27.7	24.0	-13.45 %	
Sauzal	1668.9	1452.7	-12.95 %	RO
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	239.9	252.7	+5.32 %	
Solar Aguila 1	17.7	15.2	-13.95 %	
Solar Almeyda	562.9	568.5	+1.00 %	
Solar Andes	215.9	217.3	+0.67 %	
Solar Andes 2A	713.9	749.0	+4.91 %	
Solar Antay	65.3	74.6	+14.14 %	PMG
Solar Atacama 2	705.3	1499.2	+112.57 %	
Solar Carrera Pinto	529.0	0.0	-100.00 %	
Solar Cerro Dominador	1027.3	987.8	-3.84 %	
Solar Chañares	315.8	0.0	-100.00 %	
Solar Diego de Almagro	225.2	0.0	-100.00 %	
Solar Doña Carmen	71.3	216.5	+203.82 %	
Solar El Pelícano	1094.0	1064.0	-2.74 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1566.7	1580.4	+0.87 %	
Solar FV Bolero	1452.5	1012.9	-30.27 %	
Solar Finis Terrae	1110.2	1044.7	-5.90 %	LF
Solar GPG San Pedro	805.4	814.1	+1.08 %	
Solar Huatacondo	296.9	721.6	+143.02 %	
Solar Jama	452.4	438.6	-3.03 %	
Solar Javiera	655.7	665.7	+1.53 %	
Solar La Huayca 2	166.9	149.4	-10.50 %	
Solar La Silla	14.5	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Talinay Poniente	756.4	1081.2	+42.94 %	
Eólica Taltal	1694.8	2073.4	+22.33 %	
Eólica Tolpán Sur	292.7	315.3	+7.71 %	LF
Eólica Totoral	389.1	477.2	+22.65 %	
Eólica Ucuquer 2	41.4	45.4	+9.70 %	
Eólica Valle de los Vientos	514.7	655.6	+27.38 %	
Florida	0.0	0.0	-	
GEO CERRO PABELLON (AMPLIACION)	0.0	0.0	-	P
Geo. Cerro Pabellón	627.0	817.0	+30.30 %	LF
Guacolda 1	0.0	0.0	-	MM
Guacolda 2	1915.0	1940.0	+1.31 %	LF
Guacolda 3	2519.7	2541.0	+0.85 %	
Guacolda 4	2285.0	2290.0	+0.22 %	LF
Guacolda 5	2351.4	2345.0	-0.27 %	
Guayacán	226.2	164.9	-27.11 %	
HP EL ATAJO	0.0	0.0	-100.00 %	
HP FLORIDA II	226.9	170.1	-25.04 %	
HP FLORIDA III	52.8	52.8	-	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	
Hornitos	513.9	379.3	-26.19 %	
Hornitos-CTH	0.0	0.0	-	MM
Huasco	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
Inacal	0.0	0.0	-	
Isla	1014.3	737.7	-27.28 %	
Itata	0.0	0.0	-	
Juncal	319.9	328.8	+2.78 %	
Kelar Diésel	1990.0	0.0	(*) -100.00 %	
Kelar GNL	4254.4	4297.4	+1.01 %	MM
LA CRUZ SOLAR	-	338.0	GNP	P
LA HUELLA	861.6	813.9	-5.53 %	
LAS LAJAS	-	0.0	-	
LLANOS BLANCOS	-	0.0	-	
LOS OLMOS	184.2	213.9	+16.14 %	P
La Confluencia	2291.7	1845.7	-19.46 %	
La Higuera	2730.5	2285.7	-16.29 %	
La Mina	193.9	136.8	-29.45 %	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	
Laja 1	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	153.4	120.0	-21.75 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	470.0	492.0	+4.69 %	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	103.6	61.3	-40.83 %	
Licán	147.0	174.3	+18.56 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Solar Lalackama	589.6	0.0	-100.00 %	
Solar Lalackama 2	135.0	0.0	-100.00 %	
Solar Llano de Llampos	898.5	928.3	+3.31 %	
Solar Loma Los Colorados	4.6	0.0	-100.00 %	PMG
Solar Los Loros	295.3	269.2	-8.85 %	LF
Solar Los Tilos	39.9	26.8	-32.75 %	
Solar Luz del Norte	1258.0	977.7	-22.28 %	
Solar María Elena	242.9	515.3	+112.13 %	
Solar Nuevo Quillagua	471.8	948.8	+101.10 %	
Solar PFV Granja Solar	834.7	1039.3	+24.51 %	
Solar PV Conejo	1125.9	918.0	-18.47 %	LF
Solar PV Salvador	696.3	636.5	-8.59 %	
Solar Pampa Camarones	23.7	54.3	+129.12 %	
Solar Pampa Solar Norte	676.1	0.0	-100.00 %	
Solar Piloto Cardones	1.4	2.0	+45.59 %	PMG
Solar Pozo Almonte 2	74.8	74.8	+0.02 %	
Solar Pozo Almonte 3	174.2	155.7	-10.61 %	
Solar Puerto Seco	94.8	94.6	-0.23 %	PMG
Solar Quilapilún	840.8	567.1	-32.55 %	
Solar SDGx01	7.1	7.8	+9.15 %	PMG
Solar San Andrés	241.2	422.8	+75.26 %	
Solar Santiago	579.0	402.8	-30.43 %	
Solar Uribe	518.7	533.5	+2.85 %	
Solar Usya	371.5	411.9	+10.89 %	LF
TAMAYA SOLAR	455.0	1077.6	+136.84 %	P
TER SAN JAVIER 1	-	0.0	-	P
TER SAN JAVIER 2	-	0.1	GNP	P
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Tchamma	755.0	1057.9	+40.12 %	P
Teno	0.0	0.0	-	
Teno Gas 50	0.0	0.0	-	DF
Teno Solar	-	0.0	-	PMG
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG1	10.0	0.0	-100.00 %	
Tocopilla-TG2	10.0	0.0	-100.00 %	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	DF
Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
Tocopilla-U14	350.0	201.2	-42.51 %	LF
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	LF
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Lircay	432.0	421.4	-2.45 %	
Llauquereo	0.2	3.5	+1590.07 %	PMG
Loma Alta	541.9	314.1	-42.04 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF
Loma Los Colorados 2	197.0	155.3	-21.17 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	129.0	154.8	+19.98 %	
Los Hierros 2	24.0	28.5	+18.58 %	MM
Los Lagos Solar	21.6	14.6	-32.59 %	P
Los Molles	27.6	29.0	+5.07 %	
Los Pinos	0.0	128.0	GNP	
Los Quilos	607.9	587.1	-3.42 %	
Los Vientos	1603.2	553.0	(*) -65.51 %	
MALGARIDA	2226.5	2235.7	+0.41 %	
MALGARIDA 1	0.0	-	-	
MALGARIDA 2	0.0	-	-	
MALLECO NORTE	249.7	308.9	+23.68 %	P
MALLECO SUR	244.7	376.7	+53.94 %	
MECO CHILLAN	9.4	48.8	+419.72 %	P
Machicura	504.0	504.0	-	LF
Maitenes	201.7	204.5	+1.38 %	DF
Malalcahuello	33.6	31.0	-7.68 %	
Mampil	290.1	234.2	-19.29 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	MM
Trapén	762.0	744.9	-2.24 %	LF
Trincao	384.9	280.9	-27.01 %	LF
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	2985.0	2916.0	-2.31 %	LF
Villa Alegre	70.4	70.1	-0.51 %	
Villa Solar	10.0	0.0	-100.00 %	
Viñales	407.9	512.0	+25.53 %	
Volcán	238.8	236.1	-1.14 %	
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	18.0	17.7	-1.50 %	
Total	**193780.2**	**196638.8**	**+1.48 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.2	-
Alicahue	21.3	21.7	+2.05 %
Allipén	49.0	53.3	+8.83 %
Almendrado	-	5.1	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	23.9	29.6	+23.70 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	91.7	84.9	-7.43 %
Aviles	16.3	14.4	-11.60 %
BERRUECO	100.3	81.0	-19.20 %
Bellavista 1	15.4	99.9	+546.92 %
Biocruz	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	5.3	0.0	-100.00 %
CASABERMEJA	10.0	9.3	-6.54 %
Caimi	0.0	1.4	+6286429.06 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	23.2	22.8	-1.52 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	44.7	43.4	-2.74 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	97.9	79.2	-19.16 %
Chanleufu	5.2	9.8	+86.41 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	2.7	-
Cocharcas	27.2	19.2	-29.18 %
Collil	3.7	131.8	+3474.51 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	15.4	-
Correntoso	3.9	14.1	+265.04 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	11.2	11.8	+4.89 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	26.2	19.8	-24.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	0.0	0.0	-100.00 %
Quillay	26.8	22.4	-16.31 %
RAULI	38.5	64.4	+67.17 %
RINCONADA NORTE	27.7	24.4	-12.02 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	5.6	6.9	+24.42 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	5.3	8.4	+59.82 %
Robleria	45.3	48.6	+7.21 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	1.7	1.5	-10.30 %
SANTA CAROLINA	29.9	15.7	-47.43 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	9.5	-
Santa Ester	29.9	22.9	-23.30 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	11.3	12.5	+10.56 %
Santa Luisa	-	5.2	-
Saturno Norte	51.8	38.6	-25.57 %
Sauce Andes	5.0	10.3	+103.98 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	69.0	57.5	-16.55 %
Solar Alto	10.5	10.2	-3.06 %
Solar Altos de Til Til	4.1	11.9	+194.32 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	38.7	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	29.8	30.3	+1.78 %
Solar Antonia	20.8	18.7	-10.23 %
Solar Ariztía	9.9	19.4	+96.10 %
Solar Bellavista	22.4	12.0	-46.71 %
Solar Cabilsol	15.0	19.8	+31.93 %
Solar Cachiyuyo 2	94.8	93.7	-1.18 %
Solar Calama 1	97.2	92.7	-4.67 %
Solar Calle Larga	18.0	27.0	+49.84 %
Solar Canesa 1	24.2	29.5	+21.79 %
Solar Casuto	25.6	21.5	-16.07 %
Solar Catemu	9.9	17.8	+80.05 %
Solar Catán	8.8	22.8	+159.20 %
Solar Cernicalo 1	9.5	13.9	+47.09 %
Solar Cernicalo 2	9.5	13.1	+38.52 %
Solar Chalinga	25.2	25.3	+0.37 %
Solar Chancon	16.5	14.1	-14.73 %
Solar Chimbarongo	14.6	27.5	+88.40 %
Solar Chuchiñi	18.6	20.6	+10.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Dagoberto	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	91.1	43.3	-52.48 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	41.3	66.3	+60.47 %
Dongo	0.0	0.0	-100.00 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	6.3	8.2	+30.63 %
Doña Javiera	-	2.1	-
Doñihue	73.7	48.0	-34.89 %
EL ROMERAL	89.6	50.3	-43.88 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	6.5	10.9	+68.24 %
El Arrayán	-	9.5	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	0.0	0.0	-100.00 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	6.8	18.9	+176.87 %
El Condor	11.4	5.6	-50.73 %
El Diuto	62.5	55.0	-11.93 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	92.1	75.8	-17.71 %
El Llano	11.1	10.3	-7.04 %
El Manzano	0.0	0.0	-100.00 %
El Mirador	5.1	5.7	+10.87 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	7.1	14.1	+99.14 %
El Queltehue	-	25.4	-
El Resplandor	27.0	17.1	-36.60 %
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	15.7	15.6	-0.43 %
Eólica El Arrebol	162.1	46.2	-71.49 %
Eólica Huajache	20.6	12.2	-40.89 %
Eólica Las Peñas	27.5	0.0	-100.00 %
Eólica Lebu 3	18.1	0.2	-98.98 %
Eólica Raki	31.0	16.8	-45.73 %
Eólica Ucuquer	28.3	50.7	+79.11 %
Eólico El Nogal	0.0	0.6	+83165.73 %
GR Pitao	106.4	62.1	-41.67 %
Galpón	7.3	10.8	+47.99 %
Gami	-	0.0	-
Granada	89.8	69.4	-22.70 %
Guanaco Solar	30.2	22.6	-25.33 %
HBS	-	0.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Citrino	27.6	22.3	-19.25 %
Solar Cordillerilla	11.8	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	78.2	99.1	+26.82 %
Solar Crucero	26.8	15.0	-44.28 %
Solar Cruz	32.4	26.6	-17.88 %
Solar Cuz Cuz	19.3	20.6	+6.36 %
Solar Don Eugenio	19.4	15.0	-22.69 %
Solar Don Mariano	26.7	17.3	-34.94 %
Solar Eclipse	58.8	59.3	+0.87 %
Solar El Boco	25.6	53.5	+108.83 %
Solar El Chincol	30.5	26.4	-13.32 %
Solar El Chucao	26.3	22.9	-13.01 %
Solar El Divisadero	22.4	33.4	+49.12 %
Solar El Estero	16.8	12.3	-26.49 %
Solar El Laurel	74.0	53.7	-27.38 %
Solar El Picurio	19.3	18.3	-5.44 %
Solar El Pilpen	26.7	25.3	-5.39 %
Solar El Pitio	20.7	26.6	+28.45 %
Solar El Queltehue	24.7	-	-
Solar El Quemado	27.0	26.6	-1.54 %
Solar El Queule	57.3	40.4	-29.58 %
Solar El Roble	25.0	64.7	+158.88 %
Solar El Sauce	25.0	20.8	-16.84 %
Solar Encon	84.0	78.2	-6.94 %
Solar Esperanza	17.4	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	26.1	22.4	-14.15 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	56.1	45.6	-18.61 %
Solar GR Pepa	95.6	67.8	-29.10 %
Solar GR Santa Rosa	84.0	64.6	-23.16 %
Solar Girasoles	25.8	18.0	-30.42 %
Solar Guadalao	28.1	19.8	-29.78 %
Solar Homero	23.2	-	-
Solar Hormiga	13.9	17.2	+23.72 %
Solar Hornitos	1.9	0.8	-56.60 %
Solar Illapel 5X	24.6	32.0	+29.97 %
Solar Jahuel	61.8	45.9	-25.68 %
Solar Jaururo	11.2	22.9	+104.30 %
Solar José Soler Mallafré	15.2	7.9	-48.07 %
Solar Konda	25.6	21.5	-16.21 %
Solar La Acacia	47.3	50.6	+6.91 %
Solar La Blanquina	76.8	54.4	-29.12 %
Solar La Chapeana	18.0	20.3	+12.63 %
Solar La Chimba Bis	20.1	29.1	+45.18 %
Solar La Esperanza 2	74.4	61.1	-17.87 %
Solar La Estancia	29.1	20.8	-28.70 %
Solar La Frontera	15.0	24.9	+66.16 %
Solar La Lajuela	78.1	56.0	-28.32 %
Solar La Manga	28.9	13.7	-52.77 %
Solar La Quinta	19.4	23.0	+18.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
HBS-GNL	-	1.9	-
Hidrobonito MC1	42.3	53.5	+26.69 %
Hidrobonito MC2	12.5	15.2	+20.93 %
Hidroeléctrica Cumpeo	33.8	28.0	-17.18 %
Homero	-	20.1	-
Huape	25.8	20.7	-19.80 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	7.2	6.8	-5.56 %
LAS TORTOLAS	3.3	23.1	+592.61 %
LLAY LLAY	11.7	57.3	+391.06 %
LUMBRERAS	3.2	25.5	+697.31 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	0.0	0.0	-100.00 %
La Compañía 2	30.1	32.4	+7.50 %
La Ligua	9.4	20.0	+111.61 %
La Montaña 1	4.3	4.6	+6.34 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	8.7	1.9	-78.75 %
La Viña - Alto la Viña	0.0	0.0	-100.00 %
Las Cabras	27.2	17.5	-35.81 %
Las Chacras	28.7	20.1	-29.90 %
Las Flores	0.0	0.0	-100.00 %
Las Lechuzas	33.3	24.4	-26.79 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	99.1	76.3	-23.07 %
Lingue Solar	16.2	24.8	+52.62 %
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	29.7	22.6	-23.93 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	108.0	107.3	-0.67 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.2	0.2	-15.62 %
Los Corrales 2	0.1	0.0	-100.00 %
Los Molinos	15.4	88.4	+474.96 %
Los Morros	37.5	32.4	-13.54 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	2.0	3.8	+92.16 %
Los Perales	16.4	16.9	+3.24 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MC3	-	15.6	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	3.8	12.8	+240.13 %
Maisan	2.9	3.4	+16.44 %
Malinke	24.6	23.8	-3.18 %
Mallarauco	60.0	58.8	-2.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Lagunilla	19.1	27.5	+44.35 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	34.0	25.7	-24.49 %
Solar Las Mercedes 1	27.8	18.1	-34.73 %
Solar Las Mollacas	18.0	14.3	-20.85 %
Solar Las Palomas	21.0	24.0	+14.14 %
Solar Las Perdices	27.0	18.7	-30.69 %
Solar Las Rojas	13.0	21.7	+66.81 %
Solar Las Terrazas	17.4	0.0	-100.00 %
Solar Las Torcazas	-	21.0	-
Solar Las Turcas	25.3	24.7	-2.21 %
Solar Lipangue	20.7	15.5	-25.02 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	52.2	-
Solar Lo Miranda	66.6	37.1	-44.32 %
Solar Lo Sierra	17.7	14.3	-19.10 %
Solar Loreto	25.6	12.7	-50.41 %
Solar Los Gorriones	18.9	13.1	-30.79 %
Solar Los Libertadores	34.0	24.7	-27.38 %
Solar Los Paltos	17.6	22.2	+26.06 %
Solar Los Patos	8.9	21.1	+137.30 %
Solar Los Puquios	9.0	0.0	-100.00 %
Solar Luce	13.2	21.0	+59.50 %
Solar Luders	18.7	21.2	+13.37 %
Solar Luna	21.5	16.0	-25.68 %
Solar Luna del Norte	19.9	21.2	+6.38 %
Solar Malaquita 2	93.6	101.2	+8.11 %
Solar Marchigue 2	74.4	76.5	+2.76 %
Solar Marchigue 7	28.2	18.7	-33.97 %
Solar Marin	31.1	23.3	-25.14 %
Solar Montt	22.8	24.3	+6.59 %
Solar Norte Chico 1	0.0	18.9	-
Solar Ocoa	21.4	22.6	+5.47 %
Solar Olivillo	46.5	76.4	+64.22 %
Solar Ovejería	53.1	48.8	-8.15 %
Solar PFV Mostazal	57.5	61.3	+6.59 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	15.0	14.9	-0.60 %
Solar Pama	15.4	15.6	+1.21 %
Solar Panquehue 2	31.8	43.1	+35.60 %
Solar Paraguay	45.0	66.3	+47.21 %
Solar Parque Bicentenario	27.7	17.5	-37.00 %
Solar Pedreros	30.3	27.2	-9.98 %
Solar Peralillo	23.1	20.5	-11.39 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	11.0	24.3	+121.16 %
Solar Pirque	24.2	21.7	-10.40 %
Solar Placilla	98.4	54.8	-44.30 %
Solar Población	23.1	18.0	-22.21 %
Solar Portezuelo	24.8	18.5	-25.46 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
María Elena	1.5	0.6	-63.68 %
María Pinto	27.3	20.5	-24.88 %
Melo	41.8	41.0	-1.84 %
Membrillo	26.5	14.8	-44.31 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.7	22.8	+4.81 %
Minihidro El Toro	23.1	24.3	+5.09 %
Minihidro Santa Rosa	10.9	11.1	+1.93 %
Molinera Villarrica	2.4	7.5	+214.96 %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	43.2	44.5	+2.95 %
Muchi	0.1	0.0	-100.00 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	4.1	4.3	+5.11 %
Munilque 2	9.2	5.4	-42.06 %
Mutupin	7.3	86.1	+1087.29 %
Nahuen	89.6	80.3	-10.43 %
OVALLE NORTE	1.9	46.6	+2316.86 %
Orafti	-	0.1	-
Orion	30.5	21.0	-31.24 %
PENCAHUE ESTE	3.1	19.7	+531.41 %
PFV Alcaldesa	5.1	18.7	+266.48 %
PFV CANELILLO	23.0	27.6	+20.21 %
PFV CIPRES	52.7	52.7	-
PFV COCINILLAS	23.3	26.8	+15.17 %
PFV PITRA	8.7	25.5	+193.58 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	3.4	-
PFV PMGD El Flamenco	3.7	10.6	+185.62 %
PFV PMGD Pegasus Solar	4.4	18.5	+323.98 %
PFV PMGD San Camilo	4.7	20.8	+339.70 %
PFV SANTA INES	42.3	39.2	-7.19 %
PINARES	-	0.0	-
PMGD Camping	-	0.0	-
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV CORTIJO	68.7	56.3	-18.11 %
PMGD PFV El Castaño	42.1	29.9	-29.11 %
PMGD PFV Erinome	-	0.0	-
PMGD PFV Escorial del Verano	20.4	19.2	-6.20 %
PMGD PFV GR PEUMO	92.5	60.7	-34.38 %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS SOLAR	16.7	25.2	+51.02 %
PMGD PFV La Foresta	16.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Muralla	3.3	18.5	+458.05 %
PMGD PFV SANTA MARGARITA	30.5	19.9	-34.77 %
PMGD PFV Vicente	0.9	17.9	+1854.11 %
PMGD TER LOMAS COLORADAS	-	16.1	-
PRP Las Quemas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Pullalli	3.8	23.0	+497.82 %
Solar Punta Baja	16.8	21.5	+27.66 %
Solar Queltehue	28.2	19.3	-31.72 %
Solar RLA	22.0	21.4	-2.75 %
Solar Ranguil	8.6	19.1	+122.10 %
Solar Rodeo	14.2	21.3	+49.96 %
Solar Rovián	77.7	42.2	-45.67 %
Solar San Francisco	31.8	24.0	-24.50 %
Solar San Isidro	26.6	17.3	-34.92 %
Solar San Pedro	18.9	17.5	-7.30 %
Solar Santa Adriana	26.6	23.0	-13.62 %
Solar Santa Amelia	32.5	20.5	-36.93 %
Solar Santa Cecilia	16.3	17.0	+4.42 %
Solar Santa Clara	20.3	29.4	+45.18 %
Solar Santa Julia	15.0	25.0	+66.73 %
Solar Santa Laura	15.9	20.8	+30.63 %
Solar Santuario	23.1	27.2	+17.92 %
Solar Sol	19.9	21.6	+8.29 %
Solar Talca	35.8	44.0	+22.90 %
Solar Talhuén	24.9	26.1	+4.70 %
Solar Tambo Real	19.7	22.0	+11.58 %
Solar Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	15.9	14.1	-11.64 %
Solar Trebal	19.7	16.8	-14.65 %
Solar Trica-Dos	23.3	16.6	-28.62 %
Solar Tricahue 2	94.5	62.7	-33.69 %
Solar Tucúquere	17.3	27.4	+58.65 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.0	0.8	+2727.07 %
Solar UTFSM Viña del Mar	1.0	2.5	+149.97 %
Solar Valle Este 2	52.2	92.8	+77.70 %
Solar Valle Oeste 2	65.5	93.6	+42.80 %
Solar Valle de la Luna 2	19.6	23.1	+18.01 %
Solar Victoria	97.0	100.1	+3.21 %
Solar Villa Cruz	28.8	14.4	-50.09 %
Solar Villa Prat	9.7	13.7	+41.66 %
Solar Villa Seca	26.3	22.4	-15.08 %
Solar Vituco 2B	29.3	19.7	-32.83 %
Solar Ñilhue	6.0	6.1	+1.52 %
Solar Ñiquén	0.0	0.0	-
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	14.8	0.0	-100.00 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.5	-
Trailelfú	6.1	8.6	+40.36 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	2.2	-
Trinidad Solar	31.7	19.5	-38.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Pachira	1.4	1.4	+3.08 %
Paine	97.2	99.5	+2.28 %
Palmar	41.0	52.8	+28.75 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	0.0	0.0	-100.00 %
Pichilonco	0.1	0.0	-100.00 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	17.9	25.5	+42.07 %
Pitotoy	25.0	16.7	-33.32 %
Puclaro	0.0	0.0	-
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	6.1	6.3	+3.74 %
QUINANTU	98.8	74.3	-24.77 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Trueno	16.8	20.9	+24.40 %
Truful Truful	13.7	18.7	+36.70 %
UTSFM Vitacura	0.0	0.1	+1756.69 %
Venturada	99.3	78.3	-21.10 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	75.0	79.8	+6.37 %
Total	**8585.4**	**8608.9**	**+0.27 %**

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 (*)	
Eólica Renaico	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
Los Vientos	Menor generación real por trabajos programados..
Ralco	Menor generación real por control cota de acuerdo a decreto 51.
San Isidro 1 Gas Arg	GNP por disponibilidad de GNA.
Angamos-ANG1	Mayor generación real por costo marginal.
Angamos-ANG2	Mayor generación real por costo marginal.
Atacama-2 Diésel	Menor generación real por costo marginal.
Kelar Diésel	Menor generación real por retraso en periodo de pruebas.
Mejillones-CTM3 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
Norgener-NTO2	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	Problemas en el sistema de control de nivel de sales.
Nueva Renca Diésel	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Nueva Renca GNL	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

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

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Guacolda 4	92.9	Limitada en 144 MW. Causa informada: Elevado material particulado, según IL 2021002524.
Mejillones-CTM2	58.1	Limitada en 100 MW hasta evaluar el comportamiento de la caldera, según IL 2021002297.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.2	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	68.2	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	75.0	Limitada en 165 MW por falla en pulverizador 2G, según SICF 2021109182.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021102889.
Guacolda 1	0.0	Mantenimiento Mayor.
Hornitos-CTH	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021102883.
Kelar GNL	66.0	TV mantenimiento mayor, según SD 2021088164
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021107583.
Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021107583.

3.5. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
ATACAMA SOLAR S.A.	0.0	En período de puesta en servicio.

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

3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. 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, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
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.
Bocamina 2	100.0	Indisponible para realizar regulación de frecuencia secundaria (ACG). Causa informada: Al realizar el cambio de modo de operación de la unidad de modo "Turbina Sigue" a modo "Coordinado", se genera una sobrecarga de los ventiladores de tiro inducido de la caldera. Según IL 2021002486.
Campiche	100.0	Central con restricción para iniciar proceso de puesta E/S entre 22:00 y 05:00 hrs. Causa informada: Restricción medio ambiental por ruidos. Según IL 2021002279.
El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco 1 GNL	100.0	Limitada en sus arranques. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Nehuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo: 1. 4 arranques fríos en el periodo de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas. 2. 1 arranque tibio/caliente por semana. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 7 días corridos. Limitación Ciclo Abierto: 3. 47 arranques sin distinción entre arranque frío/tibio/caliente en el período de 12 meses. Estos arranques se contabilizarán hasta el 31 de agosto de 2022. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN, según IL 2021002356.
Pangue	100.0	Limitada al aumento en tiempo de partida. Causa informada: Unidad que se encuentre detenida y disponible, aumentará tiempo de arranque en un total de 40 minutos desde la solicitud de partida hasta la sincronización por maniobra de compuerta, según IL 2021002095. Establece mínimo técnico provisorio. Causa informada: De cuerdo a instrucción de operación por central Pangue relacionada a carta Coordinador/Enel y convenio por acuerdo operacional para la gestión de derechos de aguas de generación del embalse Ralco a favor de la cuenca del río Biobío y sus sectores saneamiento riego, firmado entre Junta de Vigilancia río Bíobío y Enel, se informa que en central Pangue se establece un mínimo técnico excepcional de 20 MW para cada una de las unidades sin tiempo límite de trabajo en dicho valor. Según IL 2021002293.
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	Limitada a mantener en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2021002169.
San Isidro 1 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas., según IL 2021000298.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
Taltal 1 Diésel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV La Cruz, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Norte, Aillín, PE Alena, PFV Sol del Desierto, PE Los Olmos, PE Cerro Tigre, PE Tchamma, PFV Sol del Norte, El Pinar U-1, San Javier, PFV La Cruz, Llanos Blancos, PFV Sol de los Andes y PV Diego de Almagro Sur continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota de 104.07 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota de 641,05 m.s.n.m. y un gasto de 150 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 431,20 m.s.n.m. y un gasto de 330 MWh.
00:05	Enel Generación	C. Atacama TG2A limitada a 31 MW con combustible líquido. Causa informada: Filtración en circuito secundario cámaras de combustión, según IL 2021002605.
01:35	Colbún	C. Candelaria 2 disponible y cancelado IF 2021003424.
01:42	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
01:42	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 abierta para regular tensión.
02:45	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta para regular tensión.
02:49	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.
02:55	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
05:44	Interchile	S/E Polpaico desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
05:48	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
07:00	Arauco	C. Celco cancelada limitación IL 2021002579.
07:42	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
08:25	Interchile	S/E Polpaico compensación serie CSK4 de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2 limitada al cierre en nivel 3. Causa informada: Falla de comunicación, según II 2021002606
08:30	Transelec	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
09:18	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:33	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
09:45	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
10:14	Chilquinta	S/E Casablanca transferida hacia S/E San Antonio para controlar la transferencia de línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
10:29	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
10:35	Interchile	S/E Polpaico conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2. Cancelada limitación IL 2021002606.
11:37	Kelar	C. Kelar TG1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de flujómetro de gas a la entrada de la TG, según SDCF 2021110578.
12:02	RNE	S/E Javiera interruptor H1 de línea de 110 kV Javiera - Planta Óxido indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2021003428.
16:04	RNE	S/E Javiera interruptor H1 de línea de 110 kV Javiera - Planta Óxido cerrado y cancelado IF 2021003428.
17:56	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
18:15	Gen. Metropolitana	C. Renca U-2 con limitación en tiempo de partida. Causa informada: Se cuenta con personal limitado para operación de la central, debido a faenas asociadas a la extracción del rotor de central Nueva Renca. Se extiende tiempo de partida de la unidad en 48 horas, según IL 2021002607.
18:42	Enel Generación	C. Atacama TG2A cancelada limitación IL 2021002605.
19:04	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
20:00	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
20:52	Kelar	C. Kelar TG1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021110578.

Hora	Centro de Control	Observación
21:55	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia de la línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
23:30	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20.1 [MW/m]
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -342.9 [MW]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 734.9 [MW]
21:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 22.5 [MW/m]
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 5.2 m3/s, a solicitud de la DOH..
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 50 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 9.97 m3/s, a solicitud de la DGA.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN					
Centro de Control	**Instalación**	**Fecha F/S**	**Hora F/S**	**Fecha E/S**	**Hora E/S**
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Enor Chile	C. Ujina datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Transelec	S/E Charrúa Barras A y B de 500 kV datos SCADA (Tensiones de barra con diferencia de 3 kV con respecto a líneas y transformadores).	20/11/2021	07:30		
AES Andes	S/E La Cebada sin datos SCADA.	29/11/2021	00:00		
Gen. Metropolitana	C. Los Vientos datos SCADA con error	11/12/2021	21:22		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COMUNICACIONES SEN

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

ANEXO Nº4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 12 de diciembre de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 29-12-2021 10:42:42
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 102
Total registros Subestacion: 41

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021107834	Subestacion	Ejecución Exitosa	AGUAS ANTOFAGASTA	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DESALANT	S/E DESALANT H1 S/E DESALANT DT2 [EN_REVISION] S/E DESALANT SW-01 [EN_REVISION] S/E DESALANT 110 KV S/E DESALANT 6.6 KV	Otro Tipo de Trabajo		Cierre de puentes eléctricos en estructura 188 A de LT 110KV Antofagasta Mejillones, Relacionada a SD N° 2021107813	Riesgo bajo se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	Condiciones requeridas En Tap Off Desalant abierto 89HL En S/E Desalant abierto 52H1	Libre	AGUAS ANTOFAGASTA S.A.	ninguno			12-12-21 22:00	13-12-21 01:00	12-12-21 21:56	13-12-21 00:00
2021110569	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. [En_Revision]	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E LA POLVORA [EN_REVISION]	S/E LA POLVORA H3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Ajuste desconectador 89H3-4T de S/E La Pólvora (Mejora contacto de equipo desconectador de puesta a tierra).	Sin riesgos operacional. Trabajo sobre equipo desenergizado.	Se realizará ajuste de desconectador 89H3-4T, ya que en maniobras de desconexión de línea se detecta mal contacto en el equipo. En su reemplazo, se instalará una puesta a tierra provisional trifasica mientras duren los trabajos asociados a la SD 2021109593.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 10:30	12-12-21 15:00	12-12-21 11:12	12-12-21 12:51
2021109181	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑIAS	S/E LAS COMPAÑIAS H1	Otro Tipo de Trabajo		Faenas programas en instalaciones.	A solicitud de TRANSELEC, según SODI n°3707, se requiere apertura de interruptor 52H1, DDCC 89H1-1 y DDCC 89H1-2 de S/E Las Compañías, debido a faenas programadas en sus instalaciones.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 08:16	12-12-21 20:29
2021109180	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑIAS	S/E LAS COMPAÑIAS H1	Otro Tipo de Trabajo		Faenas programas en instalaciones.	A solicitud de TRANSELEC, según SODI n°3706, se requiere apertura de interruptor 52H1, DDCC 89H1-1 y DDCC 89H1-2 de S/E Las Compañías, debido a faenas programadas en sus instalaciones.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 09:15	12-12-21 20:29
2021109125	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E BUIN (CGE)	BUIN (CGE) 66/15KV 30MVA 2	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo a los equipos, limpieza de aislación, revisión de conexiones, pruebas eléctricas a transformador N°2 y equipos asociados a paños BT2 y CT2	Riesgo del Trabajo medio controlado	Los consumos serán transferidos mediante el cierre del desconectador acoplador de barra 89C5 hacia el transformador N°1. Sin consumos finales afectados	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 06:00	12-12-21 16:00	11-12-21 23:23	12-12-21 11:33
2021107843	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUMAHUE	BA S/E PUMAHUE 15KV	Otro Tipo de Trabajo		Precaución operacional sobre barra de 15 kV (NO reconectar 52CT1) por intervención de punto con sobretemperatura en desconectador 89C2-1 con instalación energizada y ejecución de maniobras asociadas.	Riesgo medio. Trabajos con instalación en servicio.	Para efectuar estos trabajos se necesita apertura de 52C2 de S/E Pumahue el cual será respaldado desde 52C5 de la misma subestación por medio de barra de transferencia de 15 kV. Lo anterior implica maniobras monopolares que requieren bloqueo de protecciones residuales en reconectadores de cabecera 52C2 y 52C5 (con duración menor a 2 minutos) durante maniobras de transferencia y normalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 11:00	12-12-21 16:00	12-12-21 10:25	12-12-21 13:37
2021107812	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LONCOCHE	LONCOCHE 66/66KV 50MVA T.REG	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de regulador de 66/66 kV 50 MVA de SE Loncoche por faenas de mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Relacionada con SD 2021107809.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 09:00	12-12-21 14:00	12-12-21 08:41	12-12-21 14:36
2021107811	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LONCOCHE	S/E LONCOCHE B4	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión paño B4 y barra de transferencia de 66 kV de SE Loncoche por trabajos de mantenimiento a regulador 66/66 kV 50 MVA (reparacion filtracion) y equipos paño B4 (89B4-2 y 89B4-3)	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Consumos de linea Loncoche-Villarrica 1 (paño B4 de Loncoche) serán respaldados desde LT 66 kV Loncoche-Villarrica 2. Relacionada con SD 2021107809.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 09:00	12-12-21 14:00	12-12-21 08:41	12-12-21 14:36
2021106871	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E BUIN (CGE)	BUIN (CGE) 66/15KV 30MVA 2	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere desconectar paño BT2 y paño CT2 de S/E Buin, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del Coordinador Eléctrico Nacional a CGE.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán con la instalación desconectada.	La totalidad de los consumos del transformador N°2 de S/E Buin serán transferidos hacia transformador N°1 de S/E Buin vía cierre del desconectador 89C5 acoplador de barras 15 kV. Además, por maniobras de apertura y cierre de desconectadores de S/E Buin se requiere precaución de no reconectar interruptor 52CT1 de S/E Buin de forma momentanea.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 00:00	12-12-21 23:00	11-12-21 23:23	12-12-21 11:33
2021104940	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E PALAFITOS	PALAFITOS 110/13.8 KV	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud en apoyo a la desconexión de la LT 110 kV Cóndores – Palafitos solicitado por STN SD 2021102907.	No hay riesgos mayores informado por STN.	En SEP PAcifico Abrir: 52CT1, 52CT2, 52HT1, 89HT1-1 y cerrar 89HT1-1T. Las cargas de SEP Palafitos serán tansferidas a SEP Pacifico y Cerro Dragon.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 15:00	12-12-21 06:23	12-12-21 14:34
2021101724	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALONSO DE RIBERA	ALONSO DE RIBERA 154/66KV 75MVA 1	Mantenimiento preventivo		Se solicita la desconexión del Transformador T1 de S/E Alonso de Ribera, debido a los trabajos de mantenimiento preventivo básico y mediciones eléctricas al transformador ya mencionado.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La carga del Transformador T1 será respaldado por el Transformador T2 de la misma S/E Alonso de Ribera.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 07:00	12-12-21 18:00	12-12-21 07:14	12-12-21 16:23
2021109680	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E AGUA SANTA	S/E AGUA SANTA HT1	Mantenimiento preventivo		Desconexión de paño HT1 para efectuar mantenimiento al desconectador 110 kV lado barra asociado al Autotransformador 220/110/60.	Riesgo bajo, trabajo programado	Desconexión de paño HT1 para efectuar mantenimiento al desconectador 110 kV lado barra asociado al Autotransformador 220/110/60.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 01:00	12-12-21 13:00	12-12-21 01:43	12-12-21 09:37
2021109098	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E AGUA SANTA	BA S/E AGUA SANTA BARRA 110KV N° 1	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de barra 110 kV por calibración de desconectadores, trabajos asociados al proyecto de ampliación de S/E Agua Santa NUP 888. No se energizan nuevos equipos. Consumos son respaldados tanto por distribución como transmisión.	Riesgo bajo, trabajo programado	Desconexión de barra 110 kV por calibración de desconectadores, trabajos asociados al proyecto de ampliación de S/E Agua Santa NUP 888. No se energizan nuevos equipos. Consumos son respaldados tanto por distribución como transmisión. Sistema de 66 kV se Transfiere hacia S/E San Antonio	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 01:00	12-12-21 13:00	12-12-21 01:43	12-12-21 09:37
2021108962	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL QUILAPILUN	S/E CENTRAL QUILAPILUN J3	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión Línea 220 kV Polpaico - Quilapilún C2, a solicitud de Codelco por proyecto Soterramiento NUPL700.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Cerrado y bloqueado 89J3-2T. Asociado a aviso por restricción de circuito paralelo, No Reconectar 52J4 en S/E Quilapilun. Trabajos asociados a la SODI 378 de Cutbiin.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 20:00	12-12-21 08:24	12-12-21 22:28
2021108473	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL QUILAPILUN	S/E CENTRAL QUILAPILUN J4	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de Codelco Andina: Pendientes proyecto 1700MNR soterramiento tramo Polpaico - Quilapilun C2, se solicita No reconectar Interruptor 52J4 en S/E Quilapilun.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondientes.	Precaución de no reconectar interruptor 52J4 S/E Quilapilun, sin previo aviso al jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 20:00	12-12-21 08:23	12-12-21 22:28
2021107953	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TALTAL (ELECDA)	otros: tendido_cable	Mantenimiento preventivo		En S/E Taltal: Reapriete de conexiones y cambio de prensas .	No hay riesgos mayores	Condiciones operacionales en S/E Taltal Abrir 89HT1-1,52CT1 89CT1 y Cerrar 89H1-1T . Clientes regulados afectados:3877 (2 MW). Se respaldaran los consumos de SEP Taltal ,con la conexión de grupos generadores en la red de MT . Relacionado con la desconexión de la LT 110 Kv Javiera - Tal-Tal (SD "2021107135).	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno			12-12-21 07:00	12-12-21 12:00	12-12-21 06:49	12-12-21 16:33
2021107923	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TALTAL (ELECDA)	otros: tendido_cable	Mantenimiento preventivo		Solicitud en apoyo a la SD:2021107135 por mantenimiento en S/E Taltal , Tap - Off Las Lucas y Oxido LT 110 KV Javiera - Oxido poste N° 336 reapriete de conexiones y cambio de puentes en mal estado , cambio de prensas	No hay riesgos mayores	Condiciones operacionales en S/E Javiera Abrir 52H1,89H1-1 ,89H1-2 y Cerrar 89H1-2T Tap - Off Oxido abrir 52HT1,89HT1-1,52H2,89H1-1,89H1-2 y Cerrar 89H2-2T, 89H1 -1T S/E Oxido Abrir 52HT1 , 89HT1 Tap -Off Las Lucas abrir 52HT1,89HT1-1,52H2,89H1-1,89H1-2 y Cerrar 89H2-2T, 89H1 -1T S/E Las Lucas Abrir 52HT1 , 89HT1 S/E Taltal Abrir 89HT1-1,52CT1 89CT1 y Cerrar 89H1-1T En MT Abrir C1-R1 , 89C1-R1 , C2-R2,89C2-R2 Clientes regulados afectados:3877. Se respaldaran los consumos de SEP Taltal ,con la conexión de grupos generadores en la red de MT .	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno			12-12-21 11:15	12-12-21 12:00	12-12-21 06:49	12-12-21 16:33
2021107922	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TALTAL (ELECDA)	otros: tendido_cable	Mantenimiento preventivo		Solicitud en apoyo a la SD:2021107135 por mantenimiento en S/E Taltal , Tap - Off Las Lucas y Oxido LT 110 KV Javiera - Oxido poste N° 336 reapriete de conexiones y cambio de puentes en mal estado , cambio de prensas	No hay riesgos mayores	Condiciones operacionales en S/E Javiera Abrir 52H1,89H1-1 ,89H1-2 y Cerrar 89H1-2T Tap - Off Oxido abrir 52HT1,89HT1-1,52H2,89H1-1,89H1-2 y Cerrar 89H2-2T, 89H1 -1T S/E Oxido Abrir 52HT1 , 89HT1 Tap -Off Las Lucas abrir 52HT1,89HT1-1,52H2,89H1-1,89H1-2 y Cerrar 89H2-2T, 89H1 -1T S/E Las Lucas Abrir 52HT1 , 89HT1 S/E Taltal Abrir 89HT1-1,52CT1 89CT1 y Cerrar 89H1-1T En MT Abrir C1-R1 , 89C1-R1 , C2-R2,89C2-R2 Clientes regulados afectados:3877. Se respaldaran los consumos de SEP Taltal ,con la conexión de grupos generadores en la red de MT .	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno			12-12-21 07:00	12-12-21 07:45	12-12-21 06:49	12-12-21 16:33
2021109122	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO J5 S/E DIEGO DE ALMAGRO J6 S/E DIEGO DE ALMAGRO J7	Otro Tipo de Trabajo		Precaución de no reconexión a solicitud de CELEO REDES, por lavado de aislación en Líneas de 220 kV Illapa - Carrera Pinto 1 y 2; Illapa - Diego de Almagro 1 y 2.	Riesgo bajo, precaución de no reconexión.	Precaución de no reconexión a solicitud de CELEO REDES, por lavado de aislación en Líneas de 220 kV Illapa - Carrera Pinto 1 y 2; Illapa - Diego de Almagro 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 06:30	12-12-21 18:00	12-12-21 08:31	12-12-21 10:58
2021109118	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO	S/E CARRERA PINTO J5 S/E CARRERA PINTO J14 S/E CARRERA PINTO J15	Otro Tipo de Trabajo		Precaución de no reconexión a solicitud de CELEOREDES.	Riesgo bajo, precaución de no reconexión.	Precaución de no reconexión a solicitud de CELEO REDES, por lavado de aislación en Líneas de 220 kV Illapa - Carrera Pinto 1 y 2; Illapa - Diego de Almagro 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 06:30	12-12-21 18:00	12-12-21 08:31	12-12-21 10:58
2021108572	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA JT1	Otro Tipo de Trabajo		Precaución solicitada por Transelec por "Restricción al interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda, en apoyo a la obra de reemplazo de conductor en la L 220 kV Atacama - Esmeralda.".	No hay riesgos informados por Transelec.	Condición operacional solicitada por Transelec: En SEP Esmeralda Señalizar No Reconectar 52JT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 07:00	12-12-21 20:00	12-12-21 07:50	12-12-21 14:30
2021109812	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAJARITOS		Otro Tipo de Trabajo		Se realizará Instalación ASR redundante en SE Pajaritos	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos producen perdida de comunicaciones entre la Subestación y el centro de control en 3 ocasiones de 20 minutos cada una.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 14:00	12-12-21 23:00	12-12-21 09:16	12-12-21 16:10
2021109193	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA LAMPA	S/E NUEVA LAMPA J6	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Transelec requiere operaciones en Paño J6 en Subestación Lampa por trabajos en Subestación Cerro Navia de Transelec.	No presenta riesgos para el sistema	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 07:00	12-12-21 18:00	12-12-21 07:56	12-12-21 17:18
2021108937	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUDAHUEL	PUDAHUEL 110/12KV 50MVA T4	Otro Tipo de Trabajo		Realiza revisión y reparación del sistema de aceite del Transformador de poder N°4	No presenta riesgos para el sistema	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio. Desconexión señalada en carta de mantenimiento mayor SGPC N° 111/21 .	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 00:00	14-12-21 21:00	12-12-21 02:50	14-12-21 17:06
2021109186	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA 33KV BP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización red de media tensión de circuitos 1, 2, 3, 4, 5, 6 y Banco de Condensadores PV Tamaya. Puesta en Marcha de acuerdo con el perfil de carga de las pruebas, y de acuerdo con el pronóstico del tiempo y potencia referencial	Riesgo bajo segun análisis	Inyección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los INVERSORES de cada ITS, de acuerdo con el perfil de carga del pronóstico enviado con anterioridad al CEN. Potencia Referencial, 100 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 00:00	12-12-21 23:59	12-12-21 00:00	13-12-21 00:00
2021108783	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF EL LOA	S/E TAP OFF EL LOA J1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación paño 220/110 KV, S/E SQM. Mantenimiento general a equipos de la S/E El Loa.	Riesgo bajo segun analisis	No reconectar 52J1 en Tap Off El loa	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 17:00	12-12-21 07:30	12-12-21 17:46
2021104763	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO	S/E ENCUENTRO J17 S/E ENCUENTRO J18	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a la línea de transmisión Encuentro - Ana María 2x220 kV.	Bajo riesgo de disparo a la LT Encuentro - Ana María 2x220 kV por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	Condiciones en extremo de Ana María fueron gestionadas con ENOR vía SODI. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones en S/E Encuentro: Reconexión automática deshabilitada en Interruptor 52J17. Reconexión automática deshabilitada en Interruptor 52J18.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 17:00	12-12-21 08:50	12-12-21 12:09
2021107506	Subestacion	Ejecución Exitosa	JAVIERA	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL JAVIERA	S/E CENTRAL JAVIERA H1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de CGE: Reapriete de conectores prensas, cambio de puente en mal estado.	Es bajo, ya que se tomarán todas las precauciones correspondientes.	Condiciones operacionales requeridas según in Solicitado por CGE: Abierto 52H1, Abierto 89H1-1 y 89H1-2, y Cerrado 89H1-2T en S/E Javiera.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 07:00	12-12-21 12:00	12-12-21 07:02	12-12-21 18:10
2021107745	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNA SECA	BA S/E LAGUNA SECA 220KV BA S/E LAGUNA SECA 69KV - BP1 BA S/E LAGUNA SECA 69KV - BP2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación SE Laguna Seca	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones requeridas: S/E Laguna Seca: No reconectar 52JT1, 52JT2, 52JT3, 52JT7, 52JT8, 52JL1, 52BT7, 52BT8, 52BB2, 52BL3 y 52BL4. S/E Domeyko: No reconectar 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 07:30	12-12-21 18:00	12-12-21 08:57	12-12-21 11:05
2021107742	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E 403	BA S/E 403 4.16KV BA S/E 403 69KV	Medición de malla a tierra	0	Medición de malla a tierra S/E 403	Riesgo bajo. Trabajo controlado y programado.	Se requiere orden de no reconectar los siguientes interruptores: 52BL3 de S/E Laguna Seca. 52B1 de S/E Escondida y 52B223 de S/E 403.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 07:30	12-12-21 18:00	12-12-21 11:05	12-12-21 15:54
2021108723	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A3	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A3	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo de paños A1 y A3, pruebas eléctricas generales.	Riesgo de trabajo bajo.	Mantenimiento preventivo de paños A1 y A3, pruebas eléctricas generales.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:30	12-12-21 23:00	12-12-21 08:06	12-12-21 19:00
2021108722	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A2	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A2	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo de paños A1 y A3, pruebas eléctricas generales.	Riesgo de trabajo bajo.	Mantenimiento preventivo de paños A1 y A3, pruebas eléctricas generales.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:30	12-12-21 23:00	12-12-21 08:06	12-12-21 19:00
2021108721	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A1	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A1	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo de paños A1 y A3, pruebas eléctricas generales.	Riesgo de trabajo bajo.	Mantenimiento preventivo de paños A1 y A3, pruebas eléctricas generales.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:30	12-12-21 23:00	12-12-21 08:06	12-12-21 19:00
2021108322	Subestacion	Ejecución Exitosa	SQM	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LOA	BA S/E EL LOA 10KV BA S/E EL LOA 220KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación patio de 220/110 kV de la S/E El Loa .	El riesgo es bajo pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se solicita a Engie restricción No Reconectar interruptor 52J1 de Tap Off El Loa.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 17:00	12-12-21 07:27	12-12-21 15:55
2021109615	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	PAN DE AZUCAR TR1 110/110KV 48MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Pan de azúcar: Resolución de hallazgos de auditoría de protecciones en protección 87T del ATR1 . Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones.		Actividades: Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones, SE Pan de azúcar: Resolución de hallazgos de auditoría de protecciones. En protección 87T del ATR1 se realizarán las siguientes actividades: 1.- Reemplazo de terminales tipo horquilla por terminales tipo ojo en circuitos de corrientes de la protección 87T. 2.- Levantamiento y medición de variables CC y CA en circuitos relacionados a protección 87T, cierre y apertura del 52HT1 y relé maestro 86T. 3.- Revisión, análisis y posibles modificaciones en la configuración de la protección 87T. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Protección 87T del ATR1 Señalizar y delimitar zona de trabajo Ejecuta jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 09:15	12-12-21 20:26

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 29-12-2021 10:42:42
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 102
Total registros Subestacion: 41

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021109500	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	PAN DE AZUCAR TR1 110/110KV 48MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento al CTBC del ATR1 (UO 587274OF) y y prueba efectiva de Trip del relé Buchholz del ATR1.		Actividades: MPB normal; exhaustivo o mcc Transformador desenergizado, S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento al CTBC del ATR1 (UO 587274OF) y y prueba efectiva de Trip del relé Buchholz del ATR1.,Nota: Coordinación con Control PMTDI 28422, Trabajo 74184,S/E Pan de Azucar: Extracción de muestras de aceite para análisis Fisicoquímico y cromatográfico al CTBC TR1. Toma de muestra furano. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 o Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de ATR1. - - Subestación P. Azúcar, Delimitar zona de trabajo . .	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 08:00	12-12-21 20:26
2021108601	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	CHARRUA TR1 220/154/13.2KV 3X130MVA + UR	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charrua: Rotación de unidad en banco ATR1, entra la unidad de Reserva al servicio y se retira la unidad Nº1. Extracción de contra muestra de aceite desde CTBC (04 Unidades). Condiciones: B. Monofásico 01, 220/154/13,2kV-Charrúa indisponible. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154/13,2kV-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en PR 220kV Unidades 1,2,3 y R.y en PR 154kV Unidades 1,2,3 y R.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 01:00	12-12-21 06:00	12-12-21 00:35	12-12-21 06:15
2021097902	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILOS	BA S/E LOS VILOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Vilos, Paño JT1: Los trabajos a desarrollar se enmarcan en el montaje de estructuras y revestimiento galpón Gis, equipos asociados al sistema GIS-GIL (bahías – barras), montaje resistencia neutro.	Bajo	Actividades: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, SE Los Vilos, Paño JT1: Los trabajos a desarrollar se enmarcan en el montaje de estructuras y revestimiento galpón Gis, equipos asociados al sistema GIS-GIL (bahías – barras), montaje resistencia neutro. Nota: (Queda excluido de este procedimiento, el montaje del revestimiento del sector eje B, lado paño cóndores), Restricciones: Subestación Los Vilos, 52J7 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Los Vilos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Los Vilos, Paño JT01 Equipos desvinculados Área de trabajo se encuentra delimitada con cerco provisorio.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 10:08	12-12-21 20:00
2021096900	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	S/E PAPOSO JS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios patio 220kV paños J1, J2, JS; JTG1, JTG2 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea.	Bajo	Actividades: S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios patio 220kV paños J1, J2, JS; JTG1, JTG2 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Paposo, 52J1, 52J2, 52JS No reconectar. Terceros, Central Paposo: 52TG1, 52TG2, 52DTG1, 52DTG2 No reconectar. Subestación Tap Taltal, 52JL1 No reconectar. Terceros, S/E Lalackama: 52JL2 No reconectar. Terceros, S/E Francisco: 52J3 No reconectar. Terceros, S/E Cachiyuyal: 52J1 No reconectar. Subestación Paposo, 52JT3 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador JS01-Paposo o Barra 220 kV, Sección 1-Paposo o Barra 220 kV, Sección 2-Paposo o Semipaño Transformación JTG1-Paposo o Semipaño Transformación JTG2-Paposo o L 220kV PAP-TAT-CAH, C1 o L 220kV PAP-TAT-FCO, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Paposo, Delimitación de la zona de trabajo. Solo personal autorizado y con sus debida acreditación ingresa a la zona de trabajo. Respetar las distancias mínimas de seguridad a punto energizados. Utilizar todos los EPP adecuados para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 08:05	12-12-21 17:29
2021096899	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	BA S/E PAPOSO 220KV SECCION 2 BA S/E PAPOSO 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios patio 220kV paños J1, J2, JS; JTG1, JTG2 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea.	Bajo	Actividades: S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios patio 220kV paños J1, J2, JS; JTG1, JTG2 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Paposo, 52J1, 52J2, 52JS No reconectar. Terceros, Central Paposo: 52TG1, 52TG2, 52DTG1, 52DTG2 No reconectar. Subestación Tap Taltal, 52JL1 No reconectar. Terceros, S/E Lalackama: 52JL2 No reconectar. Terceros, S/E Francisco: 52J3 No reconectar. Terceros, S/E Cachiyuyal: 52J1 No reconectar. Subestación Paposo, 52JT3 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador JS01-Paposo o Barra 220 kV, Sección 1-Paposo o Barra 220 kV, Sección 2-Paposo o Semipaño Transformación JTG1-Paposo o Semipaño Transformación JTG2-Paposo o L 220kV PAP-TAT-CAH, C1 o L 220kV PAP-TAT-FCO, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Paposo, Delimitación de la zona de trabajo. Solo personal autorizado y con sus debida acreditación ingresa a la zona de trabajo. Respetar las distancias mínimas de seguridad a punto energizados. Utilizar todos los EPP adecuados para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 08:06	12-12-21 17:29
2021103552	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANA MARIA	S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J3 S/E ANA MARIA J5 S/E ANA MARIA J6	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea de transmisión 220 kV Encuentro- Ana María. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2-52J3-52J5-52J6 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación línea de transmisión 220 kV Encuentro- Ana María. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2-52J3-52J5-52J6 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 17:00	12-12-21 08:51	12-12-21 12:55

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 29-12-2021 10:42:42
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 102
Total registros Central Generadora: 10

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
2021107960	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENER	TER NORGENER U1	Otro Tipo de Trabajo	75	Pruebas de válvulas ICV/GV de turbina, pruebas de dispositivo de protección y prueba de lanzas turbo reactor	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seauridad	Unidad variaría carga entre 65 MW y 75 MW sin CPF	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		12-12-21 09:00	12-12-21 11:00	12-12-21 09:02	12-12-21 10:15
2021106606	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	TER OLIVOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115.2	Generación mínimo técnico 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupos , temperatura equipos, verificación lectura Scada.	El riesgo es bajo, porque se generara a baja carga variable.	Generación mínimo técnico 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupos , temperatura equipos, verificación lectura Scada.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		12-12-21 15:00	12-12-21 23:59	12-12-21 15:18	12-12-21 23:41
2021108999	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere en la unidad en servicio. Se realizarán trabajos de tuning de caldera. Para ello se requiere unidad en distintos escalones de potencia (110 MW a 60 MW).	Trabajo no presenta riesgo	Se requiere en la unidad en servicio. Se realizarán trabajos de tuning de caldera. Para ello se requiere unidad en distintos escalones de potencia	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		12-12-21 04:00	12-12-21 16:40	12-12-21 04:03	12-12-21 16:16
2021107182	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de verificación de servicios complementarios	No existen riesgos asociados a estos trabajos	Habida consideración del proceso de pruebas de verificación de SSCC, la unidad no puede prestar el SC de CPF.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		12-12-21 04:00	13-12-21 04:00	12-12-21 22:09	13-12-21 03:36
2021107115	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de verificación de servicios complementarios	No existen riesgos asociados a estos trabajos	Habida consideración del proceso de pruebas de verificación de SSCC, la unidad no puede prestar el SC de CPF.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		12-12-21 04:00	13-12-21 04:00	12-12-21 22:09	13-12-21 03:36
2021106599	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SAN JAVIER [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Pruebas de inyección de potencia hasta 27.9 MW con la Central San Javier (Pruebas de puesta en servicio).	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos para pruebas operacionales de Prime Energía Quickstart SpA.	NUP 1374 y NUP 1375.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		12-12-21 00:00	12-12-21 23:59	12-12-21 22:48	12-12-21 23:24
2021109578	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PE SAN JUAN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	193.2	Ensayos en terreno para validación de Servicios Complementarios Control Terciario de Frecuencia (Reserva en Giro) y Control de Tensión parque eólico San Juan. Los ensayos ameritan contar con recurso eólico que permita generar a plena carga para realizar pruebas . Los ensayos consisten principalmente en perturbaciones del tipo escalón en las referencias de los distintos lazos de control del PRM del parque. Amerita la generación a plena carga del parque, sin restricciones para poder obtener los resultados esperados.	Bajo pues se ejecuta por empresa especialista	Ensayos en terreno para validación de Servicios Complementarios Control Terciario de Frecuencia (Reserva en Giro) y Control de Tensión parque eólico San Juan. Los ensayos ameritan contar con recurso eólico que permita generar a plena carga para realizar pruebas . Los ensayos consisten principalmente en perturbaciones del tipo escalón en las referencias de los distintos lazos de control del PRM del parque. Amerita la generación a plena carga del parque, sin restricciones para poder obtener los resultados esperados.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		12-12-21 08:00	12-12-21 20:00	12-12-21 11:34	12-12-21 19:59
2021108724	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP CONVENTO VIEJO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de CHE Convento Viejo por Mantenimiento preventivo en Paños A1 y A3 de S/E Seccionadora Convento Viejo.	Riesgo de trabajo bajo.	Desconexión de CHE Convento Viejo por Mantenimiento preventivo en Paños A1 y A3 de S/E Seccionadora Convento Viejo.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		12-12-21 08:00	12-12-21 23:00	12-12-21 08:06	12-12-21 19:35
2021110581	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER KELAR	TER KELAR CC1-TG1	Control Automático		Revisión de flujometro de gas a la entrada de la TG	TG1 fuera de servicio a las 11:44. Motivo: Revisión de flujometro de gas a la entrada de la turbina a gas.	Revisión de flujometro de gas a la entrada de la turbina a gas.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		12-12-21 11:44	12-12-21 23:59	12-12-21 11:37	12-12-21 20:52
2021110578	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER KELAR	TER KELAR CC1-TG1	Control Automático		Revisión de flujometro de gas a la entrada de la TG	TG1 fuera de servicio a las 13:37. Motivo: Revisión de flujometro de gas a la entrada de la turbina a gas	Revisión de flujometro de gas a la entrada de la turbina a gas.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	12-12-21 11:37	12-12-21 23:59	12-12-21 11:37	12-12-21 11:38

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 29-12-2021 10:42:42
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 102
Total registros Linea: 51

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021110575	Linea	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	LOS MAITENES - SAN FRANCISCO 66kV	LOS MAITENES - SAN FRANCISCO 66KV C2	Relleno de SF6		Se debe realizar carga de gas SF6 en interruptor 52806 correspondiente a circuito N°2 Los Maitenes-San Francisco, ya que este arroja alarma de baja presión. Consumos no se verán afectados ya que quedarán respaldados por circuitos 1 y 3	Riesgo de Shock eléctrico, se trabajará con permiso de Trabajo (PT) Analisis seguro del trabajo (AST) Instructivo de aislacion y bloqueo (IAB) bst de energia cero. Procedimiento de aislación y bloqueo.	No tendra consumos afecatdos ya que quedarán respaldados por los otros dos circuitos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 12:34	13-12-21 20:00	13-12-21 11:10	13-12-21 11:55
2021109598	Linea	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. [En Revision]	Desconexión	Origen Interno	Programada	LA POLVORA – LAGUNA VERDE 110KV [EN_REVISION]	LA POLVORA - EST. 21 110KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión para corrección de secuencia de fases en llegada de línea de 110 kV Laguna Verde - La Pólvora 2 a marco de línea de SE La Pólvora, según IL 2021002571. SE La Pólvora se encuentra energizada en vacio.	Sin riesgo operacional, las instalaciones se encontraran desconectadas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 07:00	12-12-21 15:00	12-12-21 05:17	12-12-21 19:37
2021109593	Linea	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. [En Revision]	Desconexión	Origen Interno	Programada	AGUA SANTA – LA POLVORA 110KV [EN_REVISION]	EST. LA7 - LA POLVORA 110KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión para corrección de secuencia de fases en llegada de línea de 110 kV Agua Santa - La Pólvora 2 a marco de línea de SE La Pólvora, según IL 2021002571. SE La Pólvora se encuentra energizada en vacio.	Sin riesgo operacional, las instalaciones se encontraran desconectadas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 07:00	12-12-21 15:00	12-12-21 05:17	12-12-21 19:37
2021107135	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	PPV JAVIERA - TAL TAL 110KV	TAP PLANTA OXIDO - TAP LAS LUCES 110KV C1 TAP LAS LUCES - TALTAL 110KV C1 ESTRUCTURA 154 - TAP PLANTA OXIDOS 110KV C1 PPV JAVIERA - ESTRUCTURA 153 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	En S/E Taltal se trabajara en 89C1 , Tap - Off Las Luces se trabajara en 89H1-2 , en Tap - Off Oxido se trabajara en 52H2 y LT 110 KV Javiera - Oxido poste N° 336 se realizara reapriete de contactos con puntos calientes , cambio de puentes , cambio de prensas y reapriete prensas	Trabajos en altura en desconexión	Trabajos distribuidos en los tramos Javiera-Óxido, Óxido - Las Luces y Las Luces - Taltal. Maniobras requeridas : S/E Javiera abrir 52H1 , 89H1-1 , 89H1-2 y cerrar 89H1-2T S/E Óxido abrir 52HT1 , 89HT1-1 , 52H2 , 89H1-1 , 89H1-2 . Cerrar 89H2-2T , 89H1-1T, 52HT1,89HT1 S/E Las Luces abrir 52HT1 , 89HT1-1 , 52H2 , 89H1-1 , 89H1-2. Cerrar 89H2-2T , 89H1-1T,52HT1,89HT1 S/E Taltal abrir 89HT1-1 , 52CT1 . Cerrar 89H1-1T ,abrir 89CT1 Abrir: C1-R1 ,89 C1-R1 y C2-R2, 89 C2-R2	consumo_libre_regulado	MINERA LAS CENIZAS S.A. COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	ninguno			12-12-21 07:00	12-12-21 12:00	12-12-21 06:49	12-12-21 17:33
2021109526	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	LONCOCHE - TEMUCO 66KV L2	LONCOCHE - PITRUFQUEN 66KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de tramo 66 kV Pitrufquen-Loncoche 2, por trabajos CGE de mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Consumos asociados serán respaldados desde LT 66 KV Loncoche-Temuco 1. Para reducir transferencia de subsistema 66 kV Temuco-Loncoche se coordinó con STS el traspaso de alrededor de 4 MW de S/E Loncoche hacia otras instalaciones, por medio de sus redes de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 01:00	12-12-21 10:00	12-12-21 00:46	12-12-21 12:05
2021109524	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	LONCOCHE - TEMUCO 66KV L2	LONCOCHE - PITRUFQUEN 66KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de tramo 66 kV Pitrufquen-Loncoche 2 , a solicitud de Transelec (sodi 957), por trabajos relacionados con futuro seccionamiento de línea asociado a nueva S/E Lastarria	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Consumos asociados serán respaldados desde LT 66 KV Loncoche-Temuco 1. Para reducir transferencia de subsistema 66 kV Temuco-Loncoche se coordinó con STS el traspaso de alrededor de 4 MW de S/E Loncoche hacia otras instalaciones, por medio de sus redes de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 01:00	12-12-21 10:00	12-12-21 02:03	12-12-21 12:05
2021109126	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ESTRUCTURA 103 - FATIMA 66KV	ESTRUCTURA 103 - FATIMA 66KV C2	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo L66kV Fatima-Est 103 C2 - Buin, limpieza de aislación, revisión de conexiones y poda y roce de arboles dentro y fuera de franja	Riesgo del Trabajo medio controlado	Desconexión asociada a SD 2021109125. Sin clientes finales afectados	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 06:00	12-12-21 16:00	12-12-21 05:38	12-12-21 14:56
2021109037	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de distribución, por trabajos de cambio de estructuras y conductor de MT, cercanos a LT 66kV Santa Elvira-Nueva Aldea. Se requiere bloquear reconexión del interruptor 5283 de S/E Santa Elvira y precaución de no reconectar en extremo de Nueva Aldea, coordinado con Arauco Bioenergía.	Riesgo bajo y a nivel de MT.	Se requiere bloquear reconexión del interruptor 5283 de S/E Santa Elvira y precaución de no reconectar en extremo de Nueva Aldea, coordinado con Arauco Bioenergía.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 10:00	12-12-21 16:00	12-12-21 10:13	12-12-21 16:32
2021107809	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	LONCOCHE - VILLARRICA L1 66KV	LONCOCHE - VILLARRICA L1 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de linea de 66 kV Loncoche-Villarrica 1 por faenas de mantenimiento a regulador 66/66 kV 50 MVA asociado a paño B4 de SE Villarrica.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Consumos asociados a linea de 66 kV Loncoche-Villarrica 1 serán respaldados desde LT 66 kV Loncoche-Villarrica 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 09:00	12-12-21 14:00	12-12-21 08:41	12-12-21 14:36
2021106084	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	LOMA COLORADA - ESCUADRON 66kV	ARRANQUE ESCUADRON - ESCUADRON 66kV C1 LOMA COLORADA - ESTRUCTURA 72 66kV C1 ESTRUCTURA 72 - TAP PORTO VIENTO 66KV C1 TAP PORTO VIENTO - ARRANQUE ESCUADRON 66kV C1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de CGED según SODI CR-902-2021, se requiere la desconexión de la línea LT Loma Colorada-Escuadrón, debido a trabajos en red MT cercana a la línea ya mencionada.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	A solicitud de CGED según SODI CR-902-2021, se requiere la desconexión de la línea LT Loma Colorada-Escuadrón, debido a trabajos en red MT cercana a la línea ya mencionada.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 09:00	12-12-21 17:00	12-12-21 08:33	12-12-21 17:55
2021109722	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	AGUA SANTA - PLACILLA 110KV	AGUA SANTA - PLACILLA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de LT 110 kV Agua Santa - Placilla por trabajos en barra 110 kV de S/E Agua Santa. Consumos son respaldados por Distribución. Coordina con SD CEN 2021109098.	Riesgo bajo, trabajo programado	Desconexión de LT 110 kV Agua Santa - Placilla por trabajos en barra 110 kV de S/E Agua Santa. Consumos son respaldados por Distribución. Coordina con SD CEN 2021109098.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 01:00	12-12-21 13:00	12-12-21 01:21	12-12-21 09:56
2021109668	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	AGUA SANTA - LAGUNA VERDE 110KV	TAP PLAYA ANCHA - LAGUNA VERDE 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Se realiza desconexión de LT 220 kV Laguna Verde - La Pólvora C2, por trabajos de CELEO REDES para corregir secuencia de fases en marco de línea de SE La Pólvora según IL 2021002571. Coordina con SD CEN 2021109598.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Se realiza desconexión de LT 220 kV Laguna Verde - La Pólvora C2, por trabajos de CELEO REDES para corregir secuencia de fases en marco de línea de SE La Pólvora según IL 2021002571. Coordina con SD CEN 2021109598.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 04:00	12-12-21 17:30	12-12-21 04:05	12-12-21 19:40
2021109666	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	AGUA SANTA - LAGUNA VERDE 110KV	AGUA SANTA – EST. 35 110KV C2 EST. 35 – TAP PLACERES 110KV C2 TAP PLACERES - PLACERES 110KV C2 TAP PLACERES - TAP VALPARAISO 110KV C2 TAP VALPARAISO - VALPARAISO 110KV C2 TAP PLAYA ANCHA - PLAYA ANCHA 110KV C2 TAP VALPARAISO - TAP PLAYA ANCHA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Por trabajos de CELEO REDES para corregir corregir secuencia de fases en marco de línea de SE La Pólvora según IL 2021002571. Se requiere desconexión de LT 220 kV Agua Santa - La Pólvora C2 para cerrar puentes en la estructura #26 (Tap Playa Ancha) hacia S/E La Pólvora. Coordina con SD CEN 2021109593.	Riesgo bajo, trabajo programado	Por trabajos de CELEO REDES para corregir corregir secuencia de fases en marco de línea de SE La Pólvora según IL 2021002571. Se requiere desconexión de LT 220 kV Agua Santa - La Pólvora C2 para cerrar puentes en la estructura #26 (Tap Playa Ancha) hacia S/E La Pólvora. Coordina con SD CEN 2021109593.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 15:00	12-12-21 17:30	12-12-21 15:00	12-12-21 19:40
2021109661	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	AGUA SANTA - LAGUNA VERDE 110KV	AGUA SANTA – EST. 35 110KV C2 EST. 35 – TAP PLACERES 110KV C2 TAP PLACERES - PLACERES 110KV C2 TAP PLACERES - TAP VALPARAISO 110KV C2 TAP VALPARAISO - VALPARAISO 110KV C2 TAP PLAYA ANCHA - PLAYA ANCHA 110KV C2 TAP VALPARAISO - TAP PLAYA ANCHA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Se realiza desconexión de LT 220 kV Agua Santa - La Pólvora C2, por trabajos de CELEO REDES para corregir corregir secuencia de fases en marco de línea de SE La Pólvora según IL 2021002571. Para dar seguridad al gran Valparaíso, se abrirán puentes en la estructura #26 (Tap Playa Ancha) hacia S/E La Pólvora. Una vez abierto los puentes, se normaliza la línea. Coordina con SD CEN 2021109593.	Riesgo bajo, trabajo programado	Se realiza desconexión de LT 220 kV Agua Santa - La Pólvora C2, por trabajos de CELEO REDES para corregir corregir secuencia de fases en marco de línea de SE La Pólvora según IL 2021002571. Para dar seguridad al gran Valparaíso, se abrirán puentes en la estructura #26 (Tap Playa Ancha) hacia S/E La Pólvora. Una vez abierto los puentes, se normaliza la línea. Coordina con SD CEN 2021109593.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 04:00	12-12-21 07:00	12-12-21 04:05	12-12-21 09:43
2021109577	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	AGUA SANTA - MIRAFLORES 110KV	AGUA SANTA – EST. 11 110KV C4 EST. 11 - MIRAFLORES110KV C4	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de la LT 110 kV Miraflores - Agua Santa Cto 4 por apertura sin tensión del desconectador 110 kV [89HR1-4] en torre 54C. Coordina con SD CEN 2021109098.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Desconexión de la LT 110 kV Miraflores - Agua Santa Cto 4 por apertura sin tensión del desconectador 110 kV [89HR1-4] en torre 54C. Se requiere Inhibir protección diferencial de línea. Coordina con SD CEN 2021109098.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 11:00	12-12-21 13:00	12-12-21 19:46	12-12-21 20:45
2021109576	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	AGUA SANTA - LAGUNA VERDE 110KV	TAP PLAYA ANCHA - PLAYA ANCHA 110KV C1 AGUA SANTA – EST. 35 110KV C1 EST. 35 – TAP PLACERES 110KV C1 TAP PLACERES - PLACERES 110KV C1 TAP PLACERES - TAP VALPARAISO 110KV C1 TAP VALPARAISO - TAP PLAYA ANCHA 110KV C1 TAP VALPARAISO - VALPARAISO 110KV C1 TAP PLAYA ANCHA - LAGUNA VERDE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de la LT 110 kV Agua Santa - Laguna Verde Cto 1 para abrir sin tensión y sin carga el desconectador 110 kV [89HR1-4] de torre 54C. Coordina con SD CEN 2021109098.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Desconexión de la LT 110 kV Agua Santa - Laguna Verde Cto 1 para abrir sin tensión y sin carga el desconectador 110 kV [89HR1-4] de torre 54C. Coordina con SD CEN 2021109098.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 11:00	12-12-21 13:00	12-12-21 19:46	12-12-21 20:45
2021109568	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	AGUA SANTA - MIRAFLORES 110KV	AGUA SANTA – EST. 11 110KV C4 EST. 11 - MIRAFLORES110KV C4	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de la LT 110 kV Miraflores - Agua Santa Cto 4 por cierre sin tensión del desconectador 110 kV [89HR1-4] en torre 54C. Coordina con SD CEN 2021109098.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Desconexión de la LT 110 kV Miraflores - Agua Santa Cto 4 por cierre sin tensión del desconectador 110 kV [89HR1-4] en torre 54C. Se requiere Inhibir protección diferencial de línea. Coordina con SD CEN 2021109098.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 01:00	12-12-21 03:00	11-12-21 23:54	12-12-21 01:57
2021109519	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	AGUA SANTA - LAGUNA VERDE 110KV	TAP PLAYA ANCHA - PLAYA ANCHA 110KV C1 AGUA SANTA – EST. 35 110KV C1 EST. 35 – TAP PLACERES 110KV C1 TAP PLACERES - PLACERES 110KV C1 TAP PLACERES - TAP VALPARAISO 110KV C1 TAP VALPARAISO - TAP PLAYA ANCHA 110KV C1 TAP VALPARAISO - VALPARAISO 110KV C1 TAP PLAYA ANCHA - LAGUNA VERDE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de la LT 110 kV Agua Santa - Laguna Verde Cto 1 para cerrar sin tensión y sin carga el desconectador 110 kV [89HR1-4] de torre 54. Coordina con SD CEN 2021109098.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Desconexión de la LT 110 kV Agua Santa - Laguna Verde Cto 1 para cerrar sin tensión y sin carga el desconectador 110 kV [89HR1-4] de torre 54. Coordina con SD CEN 2021109098.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 01:00	12-12-21 03:00	11-12-21 23:54	12-12-21 01:57
2021108254	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN ANDINA	Intervención	Origen Externo	Programada	POLPAICO - QUILAPILUN 220KV C1	POLPAICO - QUILAPILUN 220KV C1 POLPAICO – EST N°61A 220KV C1 [EN_REVISION] EST N°61A – EST N°64A 220KV C1 [EN_REVISION] EST N°64A – QUILAPILUN 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos pendientes del proyecto MNR 1700, Soterramiento en C2 (Polpaico - Quilapilun). Pintado de crucetas faltantes en torees N°61 y 64 e instalación de balizas de señalización entre patio Oriente a torres 64 y patio Poniente a torre 61.	Riesgo bajo, solo restricción de LT 220 kV Polpaico - Quilapilun C1.	Pintado de crucetas faltantes en torees N°61 y 64 e instalación de balizas de señalización entre patio Oriente a torres 64 y patio Poniente a torre 61, en circuito Polpaico - Quilapilun C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 20:00	12-12-21 08:10	12-12-21 21:11
2021108733	Linea	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	POLPAICO - QUILAPILUN 220KV C2	POLPAICO - QUILAPILUN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión solicitada por Codelco Andina , con el objetivo de efectuar trabajos pendientes del proyecto Soterramiento NUP1700, se efectuará pintado de crucetas en estructuras 61 y 64 e instalación de balizas de señalización entre patio Oriente a estructura 64 y patio Ponientes a Estructura 61.	Bajo	Desconexión solicitada por Codelco Andina , con el objetivo de efectuar trabajos pendientes del proyecto Soterramiento NUP1700, se efectuará pintado de crucetas en estructuras 61 y 64 e instalación de balizas de señalización entre patio Oriente a estructura 64 y patio Ponientes a Estructura 61.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 20:00	12-12-21 11:19	12-12-21 21:11
2021109587	Linea	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ILLAPA - CUMBRES 220KV	ILLAPA - CUMBRE 220KV C1 ILLAPA - CUMBRE 220KV C2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación con método de Pitón en mano, en las torres de transmisión, se requiere no reconectar las líneas de 220 kV Illapa - Cumbre 1 y 2.	Riesgo de operación de la línea de 220 kV Illapa - Cumbre 1 o 2. Se lavara un circuito a la vez por lo que no existe riesgo de operación de los dos circuitos al mismo tiempo.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 07:00	12-12-21 18:00	12-12-21 10:41	12-12-21 13:10
2021108102	Linea	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - ILLAPA 220KV L1	ESTRUCTURA TR1 - ILLAPA 220KV L1 C3	Lavado de Aislación		Precaución de no reconectar líneas de 220 kV Diego de Almagro - Illapa 3 por lavado de aislación con líneas energizadas entre estructuras TR1 a TR7, utilizando método pitón en mano.	Riesgo de operación fortuita de línea de 220 kV Diego de Almagro - Illapa 3, asociados a la faena durante los trabajos de lavado. Se lavara un circuito a la vez, por lo que no existe riesgo de operación de dos circuitos al mismo tiempo.	Mantenimiento preventivo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 06:30	12-12-21 18:00	12-12-21 08:00	12-12-21 09:57
2021108098	Linea	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ILLAPA - CARRERA PINTO 220KV L1	ILLAPA - ESTRUCTURA EL1 220KV C1 ILLAPA - ESTRUCTURA EL1 220KV C2 ILLAPA - ESTRUCTURA TR1 220KV C3	Lavado de Aislación		Precaución de no reconectar líneas de 220 kV Illapa-Carrera Pinto 1, 2 y 3 por lavado de aislación con líneas energizadas entre estructuras EL1 a EL14 y TR1 a TR7, utilizando método pitón en mano.	Riesgo de operación fortuita de línea de 220 kV Illapa-Carrera Pinto 1 o 2 o 3, asociados a la faena durante los trabajos de lavado. Se lavara un circuito a la vez, por lo que no existe riesgo de operación de circuitos simultáneamente.	Mantenimiento preventivo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 06:30	12-12-21 18:00	12-12-21 07:58	12-12-21 09:57
2021108095	Linea	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - ILLAPA 220KV L2	ESTRUCTURA EL8 - ILLAPA 220KV L2 C1 ESTRUCTURA EL8 - ILLAPA 220KV L2 C2	Lavado de Aislación		Precaución de no reconectar líneas de 220 kV Diego de Almagro - Illapa 1 y 2 por lavado de aislación con líneas energizadas entre estructuras EL1 a EL14, utilizando método pitón en mano.	Riesgo de operación fortuita de línea de 220 kV Diego de Almagro - Illapa 1 o 2, asociados a la faena durante los trabajos de lavado. Se lavara un circuito a la vez, por lo que no existe riesgo de operación de dos circuitos al mismo tiempo.	Mantenimiento preventivo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 06:30	12-12-21 18:00	12-12-21 07:58	12-12-21 09:57
2021102907	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	CONDORES - PALAFITOS 110KV	CONDORES - EST. N°27 110KV C1 EST. N°27 - PALAFITOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Limpieza manual de aislación entre estructura N°17 a la N°26.	No hay riesgos mayores informados por STN.	Las cargas de SEP Palafitos , serán transferidas a SEP Pacifico y SEP Cerro Dragón. Condiciones operacionales Solicitadas: En SEP Cóndores abrir: 52H2, 89H2-2 y cerrar 89H2-2T. En SEP Pacifico abrir: 52HT1, 89HT1-1, 52CT1, 52CT2 y cerrar 89HT1-1T. Bloquear Reconexión automática del 52H3 en SEP Cóndores.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 15:00	12-12-21 06:23	12-12-21 14:34
2021109144	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	LO PRADO - CURACAVÍ 44KV	LO PRADO - TORRE 26 44KV C2 TORRE 26 - CURACAVÍ 44KV C2 LO PRADO - TORRE 26 44KV C1 TORRE 26 - CURACAVÍ 44KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Eletrans realiza obras de tendido de nueva línea 1x220 kV Lo Aguirre - Alto Melipilla (Eletrans), vano 151- 152, sobre línea 2x44 kV Lo Prado - Curacaví de ENEL, vano 22-23.	Trabajos por parte de Eletrans.	Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN. Enel realizará la deshabilitacion de la reconexión automática de los componentes señalados	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 08:53	12-12-21 18:09

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 29-12-2021 10:42:42
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 102
Total registros Linea: 51

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202108931	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL SALTO - CERRO NAVIA 110KV	EL SALTO - TORRE 14 110KV C1 TORRE 14 - TORRE 19 110KV C1 TORRE 19 - TORRE 28 110KV C1 TORRE 28 - TORRE 33 110KV C1 TORRE 33 - TORRE 1 110KV C1 TORRE 33 - TORRE 17 110KV C1 TORRE 17 - TORRE 1 110KV C1 TORRE 1 - SAN CRISTÓBAL 110KV C1 TAP RECOLETA - TORRE 17 110KV C1 TAP CHACABUCO - CHACABUCO 110KV C1 TAP CHACABUCO - TAP RECOLETA 110KV C1 TAP LO BOZA - LO BOZA 110KV C1 TAP LO BOZA - TAP QUILICURA 110KV C1 TAP QUILICURA - QUILICURA 110KV C1 TAP QUILICURA - TAP CHACABUCO 110KV C1 TAP RECOLETA - RECOLETA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos en cercanía al Circuito N°1, por Instalación de Elementos disuasorios de Aves en Circuito 110 kV N°2 El Salto - Cerro Navia - San Cristóbal.	Riesgo de operación por cercanía a los trabajos.	Frente a una desconexión automática, ENEL reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 10:00	12-12-21 16:31
202108929	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	EL SALTO - CERRO NAVIA 110KV	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 19 110KV C2 TORRE 19 - TORRE 28 110KV C2 TORRE 28 - TORRE 33 100KV C2 TORRE 33 - TORRE 1 110KV C2 TORRE 33 - TORRE 17 110KV C2 TORRE 17 - TORRE 1 110KV C2 TORRE 1 - SAN CRISTÓBAL 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP LO BOZA 110KV C2 TAP CHACABUCO - CHACABUCO 110KV C2 TAP CHACABUCO - TAP RECOLETA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Instalación de Elementos disuasorios de Aves en Circuito 110 kV N°2 El Salto - Cerro Navia - San Cristóbal.	No presenta riesgos para el sistema	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 10:00	12-12-21 16:12
202107821	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	MEJILLONES - ANTOFAGASTA 110KV	MEJILLONES - TAP DESALANT 110KV C1	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo de 3 años, paño H1 S/E Mejillones. Asociado a SD N° 2021107818, 2021107813, 2021107827, 2021107834.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad pertinentes	Condiciones operacionales: Tap Off Desilant: Abiertos puentes eléctricos estructura 188A S/E Mejillones: A disposición del jefe de faenas: 52H1, 89H1-1, 89H1-2, 89H1-2T S/E Mejillones: Bloqueo 50BF paño H1	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 01:00	12-12-21 22:00	12-12-21 01:20	12-12-21 21:56
202107813	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	MEJILLONES - ANTOFAGASTA 110KV	EST N°220 - ANTOFAGASTA 110KV C1 TAP DESALANT -EST. N°220 110KV C1 MEJILLONES - TAP DESALANT 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Conexión de puentes Estructura 188A. Asociado a SD N° 2021107834 y SD N° 2021107821	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad pertinentes.	Condiciones Operacionales: S/E Antofagasta: Abierto 52H3, 89H3-1, 89H3-2 S/E Antofagasta: Cerrado 89H3-2T S/E Mejillones: Abierto 52H1, 89H1-1, 89H1-2 S/E Mejillones: Cerrado 89H1-2T S/E TAP OFF Desalant: Abierto 89-HL S/E Desalant: Abierto 52H1	Libre	AGUAS ANTOFAGASTA S.A.	ninguno			12-12-21 22:00	13-12-21 01:00	12-12-21 21:56	13-12-21 00:00
202108292	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NUEVA MAITENCILLO - NUEVA PAN DE AZUCAR 500KV	NUEVA MAITENCILLO - NUEVA PAN DE AZUCAR 500KV C1 NUEVA MAITENCILLO - NUEVA PAN DE AZUCAR 500KV C2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación LT 2x500KV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar.	Existe riesgo de disparo para los circuitos 1 y 2 de LT 2x500 Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar, los riesgos serán minimizados tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Maitencillo 500 kV: Bloqueo de reconexión de Interruptores 52K7 y 52K8. Bloqueo de reconexión de Interruptores 52K10 y 52K11. Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar 500 kV: Bloqueo de reconexión de Interruptores 52K8 y 52K9. Bloqueo de reconexión de Interruptores 52K11 y 52K12.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 06:49	12-12-21 10:56
202108327	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS CONDORES - LOS VILOS 220KV	CHAGUAL - ESTRUCTURA 01 220KV C1 ESTRUCTURA 01 - LOS VILOS 220KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles		Bloqueo a la reconexión del 52J7 en S/E Los Vilos y el 52JT1 en S/E Central Chagual a solicitud de Minera los Pelambres, los trabajos a desarrollar se enmarcan en el montaje de estructuras y revestimiento galpón Gis, equipos asociados al sistema GIS-GIL (bahías – barras). montaje residencia neutro.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Minera Los Pelambres.	Los trabajos son responsabilidad de Minera Los Pelambres.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 07:00	12-12-21 20:00	12-12-21 10:18	12-12-21 19:55
202108775	Linea	Ejecución Exitosa	SQM	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF NUEVA VICTORIA - SUR VIEJO 66KV	TAP OFF NUEVA VICTORIA - SUR VIEJO 66KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación Línea TAP OFF NUEVA VICTORIA - SUR VIEJO 66KV.	El riesgo es bajo, ya que se tomaran todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap-Off Nva Victoria: Señalizar y No Reconectar 52B1 ; S/E Sur Viejo: Señalizar y No Reconectar 52B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 07:58	12-12-21 13:18
202110557	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	**Solicitud de Forestal Mininco. ** No reconectar interruptores asociados a las instalaciónes en riesgo.	Bajo.	Actividades: Solicitud de Forestal Mininco para volteo de arboles aledaño a tendido eléctrico en fundo villucura 2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalación en riesgo: Linea 220 kV Ralco - Charrúa C1 o linea 220 kV Ralco - Palmucho-Charrúa C2 Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Solicitud de forestal Mininco	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 09:46	12-12-21 21:28
202110555	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	**Solicitud de Forestal Mininco. ** No reconectar interruptores asociados a las instalaciónes en riesgo.	Bajo.	Actividades: Solicitud de Forestal Mininco para volteo de arboles aledaño a tendido eléctrico en fundo Villucura 2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalación en riesgo: Linea 220 kV Ralco - Charrúa C1 o linea 220 kV Ralco - Palmucho-Charrúa C2 Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Solicitud de forestal Mininco	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 09:46	12-12-21 21:28
202109614	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	PAN DE AZUCAR - LAS COMPANIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Pan de azúcar: Resolución de hallazgos de auditoría de protecciones en protección 87T del ATR1 . Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones.		Actividades: Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones, SE Pan de azúcar: Resolución de hallazgos de auditoría de protecciones. En protección 87T del ATR1 se realizarán las siguientes actividades: 1.- Reemplazo de terminales tipo horquilla por terminales tipo ojo en circuitos de corrientes de la protección 87T. 2.- Levantamiento y medición de variables CC y CA en circuitos relacionados a protección 87T, cierre y apertura del 52HT1 y relé maestro 86T. 3.- Revisión, análisis y posibles modificaciones en la configuración de la protección 87T. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Protección 87T del ATR1 Señalizar y delimitar zona de trabajo Ejecuta jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 09:15	12-12-21 20:26
202109499	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	PAN DE AZUCAR - LAS COMPANIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento al CTBC del ATR1 (UO 587274OF) y y prueba efectiva de Trip del relé Buchholz del ATR1.		Actividades: MP8 normal; exhaustivo o mcc Transformador desenergizado, S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento al CTBC del ATR1 (UO 587274OF) y y prueba efectiva de Trip del relé Buchholz del ATR1_Nota: Coordinación con Control PMTDI 28422, Trabajo 74184,S/E Pan de Azucar: Extracción de muestras de aceite para análisis Fisicoquímico y cromatográfico al CTBC TR1. Toma de muestra furano. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 o Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de ATR1. - - Subestación P. Azúcar, Delimitar zona de trabajo . .	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 08:00	12-12-21 20:26
202110488	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRIRICA 154 KV	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRIRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de Empresa Convento Viejo para trabajos en sus instalaciones (CHECV).	Bajo.	Actividad: Solicitud de Empresa Convento Viejo (CHECV) para desconexión de línea 154 kV Convento Viejo - Tinguiririca, Circuito 1, para realizar mantenimiento general de su Subestación Seccionadora Convento Viejo (52A2 y 52A3).- Condiciones: Equipo indisponible.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 154 kV Convento Viejo - Tinguiririca, Circuito C1.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos, (Por no retiro de tierras provisionales de bloqueo).- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueo del Jefe de Faena: S/E Convento Viejo: Delimitación de la Zona de Trabajo.- Tierras provisionales de bloqueo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:30	12-12-21 23:00	12-12-21 08:09	12-12-21 19:00
202109483	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C2 TAP OFF TENO - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de Empresa Convento Viejo para trabajos en sus instalaciones (CHECV).	Bajo.	Actividad: Solicitud de Empresa Convento Viejo (CHECV) para desconexión de línea 154 kV Itahue - Convento Viejo, Circuito 1, para realizar mantenimiento general de su Subestación Seccionadora Convento Viejo (52A1, 52A2 y 52A3).- Condiciones: Equipo indisponible.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 154 kV Itahue - Convento Viejo, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos, (Por no retiro de tierras provisionales de bloqueo).- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueo del Jefe de Faena: S/E Convento Viejo: Delimitación de la Zona de Trabajo.- Tierras provisionales de bloqueo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:30	12-12-21 23:00	12-12-21 08:09	12-12-21 19:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 29-12-2021 10:42:42
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 102
Total registros Linea: 51

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021109046	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Proyecto Teck QBII: Futura SE Patache: Tendido de conductor Alumoweld entre las estructuras 12A a ML S/E P. Patache	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck QBII: Futura SE Patache: Tendido de conductor Alumoweld entre las estructuras 12A a ML S/E P. Patache Restricciones: Tarapacá, 53J3 No reconectar Cóndores, 52J1 No reconectar Terceros, Línea 23 KV alimentador Patillos CGE. Interruptor 52P1R6 No reconectar (Sodi) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Cóndores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 07:49	12-12-21 18:41
2021108801	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 2X220 kV Tarapacá - Lagunas desde estructura Nº 1 a Nº 170, con línea energizada.	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 2X220 kV Tarapacá - Lagunas desde estructura Nº 1 a Nº 170, con línea energizada. Restricciones: Subestación Tarapacá, S2J1; S2J2 con bloqueo a la reconexión. Subestación Lagunas, S2J5; S2J6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 07:50	12-12-21 18:41
2021108800	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 2X220 kV Tarapacá - Lagunas desde estructura Nº 1 a Nº 170, con línea energizada.	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 2X220 kV Tarapacá - Lagunas desde estructura Nº 1 a Nº 170, con línea energizada. Restricciones: Subestación Tarapacá, S2J1; S2J2 con bloqueo a la reconexión. Subestación Lagunas, S2J5; S2J6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 07:50	12-12-21 18:41
2021108702	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Rapel: Inyecciones primarias por incorporación de nuevo paño J4 a protección diferencial de Barras 87B2 usando como referencia el paño J2. Proyecto de Eletrans para nueva L 220 kV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circ. 3. Coordinado con Chilquinta.	Bajo	Actividades: S/E Rapel: Inyecciones primarias por incorporación de nuevo paño J4 a protección diferencial de Barras 87B2 usando como referencia el paño J2 (proyecto de Eletrans NUP 1494) Restricciones: Equipo indisponible Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Barra de 220 kV Sección 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: S/E Rapel: El Jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo en TTCC paño J2 y TTCC paño J4 y bloqueará la protección 87B2 mientras dure la intervención. Desconectador de tierra 89E2-2T se reemplazará por tierra provisional a requerimiento del Jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 09:00	12-12-21 17:00	12-12-21 09:15	12-12-21 15:40
2021108538	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra reemplazo de conductor. Desmontaje de crucetas auxiliares en tramo 160-180; Trabajos complementarios para el desmontaje de las crucetas auxiliares.	Bajo	Actividades: Desmontaje de crucetas auxiliares en tramo 160-180; Trabajos complementarios para el desmontaje de las crucetas auxiliares. Restricciones: Subestación Atacama, S2J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda S2JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 07:22	12-12-21 15:48
2021108508	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Enel. S/E Cerro Navia: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados a la línea.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados a la línea. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 17:00	12-12-21 07:51	12-12-21 17:20
2021108481	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ILLAPA - CARRERA PINTO 220KV L1	ESTRUCTURA TR1 - CARRERA PINTO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Celeo Redes, Según sodi 323 y 324, Precaución de no reconectar líneas de 220 kV Diego de Almagro - Illapa 3 e Illapa - Carrera Pinto 3 por lavado de aislación con líneas energizadas entre estructuras TR1 a TR7.	Bajo	Actividades: A solicitud de Celeo Redes, Según sodi 323 y 324, Precaución de no reconectar líneas de 220 kV Diego de Almagro - Illapa 3 e Illapa - Carrera Pinto 3 por lavado de aislación con líneas energizadas entre estructuras TR1 a TR7, utilizando método piton en mano. Restricción: No reconectar, S2J2 - S/E Carrera Pinto Instalación con riesgo: L 220kV Carrera Pinto - Illapa, C3 Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 08:06	12-12-21 09:55
2021108479	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - ILLAPA 220KV L1	DIEGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA TR1 220KV L1 C3	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Celeo Redes, Según sodi 323 y 324, Precaución de no reconectar líneas de 220 kV Diego de Almagro - Illapa 3 e Illapa - Carrera Pinto 3 por lavado de aislación con líneas energizadas entre estructuras TR1 a TR7.	Bajo	Actividad: A solicitud de Celeo Redes, Según sodi 323 y 324, Precaución de no reconectar líneas de 220 kV Diego de Almagro - Illapa 3 e Illapa - Carrera Pinto 3 por lavado de aislación con líneas energizadas entre estructuras TR1 a TR7, utilizando método piton en mano. Restricción: No reconectar, S2J1 - S/E Diego de Almagro Instalación con riesgo: L 220kV Illapa-Diego de Almagro, C3 Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 08:06	12-12-21 09:55
2021107944	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDORES - PARINACOTA 220KV	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado en línea energizada, en estructuras de suspensión tramo E19 a E30_E309	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado en línea energizada, en estructuras de suspensión tramo E19 a E30_E309 Restricciones: Cóndores, S2J2 No reconectar Parinacota, S2J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cóndores-Parinacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 07:22	12-12-21 15:48
2021106302	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Proyecto Teck QBII: Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 kV Tarapacá - Cóndores C1	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck QBII: Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 kV Tarapacá - Cóndores C1 Restricciones: Tarapacá, S2J3 No reconectar Cóndores, S2J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Cóndores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 08:50	12-12-21 20:00
2021106126	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 08:17	12-12-21 18:41
2021106125	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-21 08:00	12-12-21 18:00	12-12-21 08:16	12-12-21 18:41

ANEXO Nº5

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

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 13-12-2021 07:43

Finalizado

Número:

2021003431

Solicitante:

Operaciones Sistema Eléctrico Los Bronces

Empresa:

ANGLO AMERICAN LOS BRONCES

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

SAN FRANCISCO - LOS BRONCES 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** SECCION 1 DE 2 66KV C1
Nombre : SECCION 1 DE 2 66KV C1
Fecha Perturbacion : 12-12-2021 14:54
Fecha Normaliza : 13-12-2021 07:06
Protección : 51N
Interruptor : 52B02
Consumo : 45MW
Comentario : Falla en circuito 1 66kV informado al CEN

Tipo: secciones_tramos **-** SECCION 2 DE 2 66KV C1
Nombre : SECCION 2 DE 2 66KV C1
Fecha Perturbacion : 12-12-2021 14:54
Fecha Normaliza : 13-12-2021 07:06
Protección : 51N
Interruptor : 52B02
Consumo : 45MW
Comentario : Falla en alta cordillera, fuertes vientos al momento de la falla.

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Lo Barnechea

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla Tierra en fase C

Causas

-Fenómeno Físico: Pérdida de aislación.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Detector falla aislación a tierra
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla se produce cuando había presencia de vientos fuertes en sector cordillerano
-Elemento: Falla tierra en fase C
-Fenómeno Eléctrico: Opera protección 51N falla a tierra.
-Operación de los interruptores: Operan Interruptores 52B02 y 52B06 en S/E San Francisco

Observaciones:

-Observaciones: Se avisa al CEN y a los procesos , se revisan protecciones.
-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones e inspección pedestre del circuito. Aviso al CEN
-Hechos Sucedidos: Siendo las 14:54h se produce la apertura de interruptor 52B02 y 52 B06 en S/E San Francisco lineas de 66kV desprendiendo aproximadamente 45MW lo que fue informado al CEN. Se solicita inspección pedestre. Una vez realizada inspección y no encontrando evidencia de falla se solicito autorización para probar reconexión. Esta no fue posible por falla en mecanismo de interruptor el cual se soluciono en horas posteriores
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Revisión de rele, revisión de mecanismo de interruptor de podere inspección en zona de alta cordillera donde no se pudo acceder el día de ayer.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Evaluar reparación a interruptores de S/E SAG LB.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

ANGLO AMERICAN LOS BRONCES / Perd. Estm. de Potencia: 45 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

12-12-2021 14:54

Fecha / Hora Estimada Retorno:

13-12-2021 07:06

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

13-12-2021 07:06

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
12.12 IF 5D Línea 2 y 6 SFCO SAG1.pdf (/informe_fallas/download_file/61b69795ad651f6ce6436514/12.12 IF 5D Línea 2 y 6 SFCO SAG1.pdf)	17/12/2021 18:37:43

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 13-12-2021 08:52

Finalizado

Número:

2021003432

Solicitante:

Operaciones Sistema Eléctrico Los Bronces

Empresa:

ANGLO AMERICAN LOS BRONCES

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

SAN FRANCISCO - LOS BRONCES 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** SAN FRANCISCO - LOS BRONCES 66KV C3
Nombre : SAN FRANCISCO - LOS BRONCES 66KV C3
Fecha Perturbacion : 12-12-2021 14:54
Fecha Normaliza : 12-12-2021 19:09
Protección : 51N y 21
Interruptor : 52B06
Consumo : 45 MW
Comentario : TRIP por 51N y TRIP por 21 en Zona 2 y Zona 3

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Lo Barnechea

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

TRIP por 51N y TRIP por 21 en Zona 2 y Zona 3

Causas

-Fenómeno Físico: Pérdida de aislación.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Detector falla aislación a tierra
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla se produce cuando habia presencia de fuertes vientos en sector cordillerano
-Elemento: Falla a Tierra
-Fenómeno Eléctrico: TRIP por 51N y TRIP por 21 en Zona 2 y Zona 3
-Operación de los interruptores: Operan Interruptores 52B06 y 52B02 en S/E San Francisco

Observaciones:

-Observaciones: Se avisa al CEN y a los procesos, se revisan protecciones.
-Acciones Inmediatas: Revision de protecciones e inspeccion pedestre del circuito. Aviso al CEN
-Hechos Sucedidos: Siendo las 14:54h se produce apertura de interruptor 52B06 y 52B02 en S/E San Francisco lineas de 66 kV desprendiendo aproximandamente 45 MW, lo que fue informado al CEN. Se solicita inspeccion pedestre de la linea. una vez terminada la inspeccion y no encontrando evidencia de falla se solicito autorizacion para probar reconexion. a las 19:09h linea queda energizada exitosamente
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Revison de Rele y la inspeccion pedestre de la linea donde no se pudo acceder el dia de ayer
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Revision pedestre de la Linea

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

ANGLO AMERICAN LOS BRONCES / Perd. Estm. de Potencia: 45 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

12-12-2021 14:54

Fecha / Hora Estimada Retorno:

12-12-2021 19:09

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

12-12-2021 19:09

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
12.12 IF 5D Línea 2 y 6 SFCO SAG1.pdf (/informe_fallas/download_file/61b72846ad651f43474a581d/12.12 IF 5D Línea 2 y 6 SFCO SAG1.pdf)	17/12/2021 18:33:52

ANEXO Nº6

Otros antecedentes aportados por Anglo American Sur S.A.

AngloAmerican

AngloAmerican

DIVISIÓN LOS BRONCES

INFORME DE FALLA

LÍNEA 3X66 KV SAN FRANCISCO - SAG
12 DICIEMBRE 2021

17 DE DICIEMBRE DE 2021

SANTIAGO – CHILE

Índice de contenidos

1. Descripción de la falla 3
2. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla 4
   2.1. Instalaciones afectadas directamente por la falla 4
   2.2. Instalaciones afectadas indirectamente por la falla 4
3. Cronología de eventos 5
4. Esquemas de protección involucrados en la falla 6
5. Eventos registrados por los dispositivos de protección 7
6. Oscilografías registradas por los dispositivos de protección 9
7. Análisis 11
   7.1. Causa y consecuencia de la falla 11
   7.2. Actuación de los dispositivos de protección 11
8. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones 11

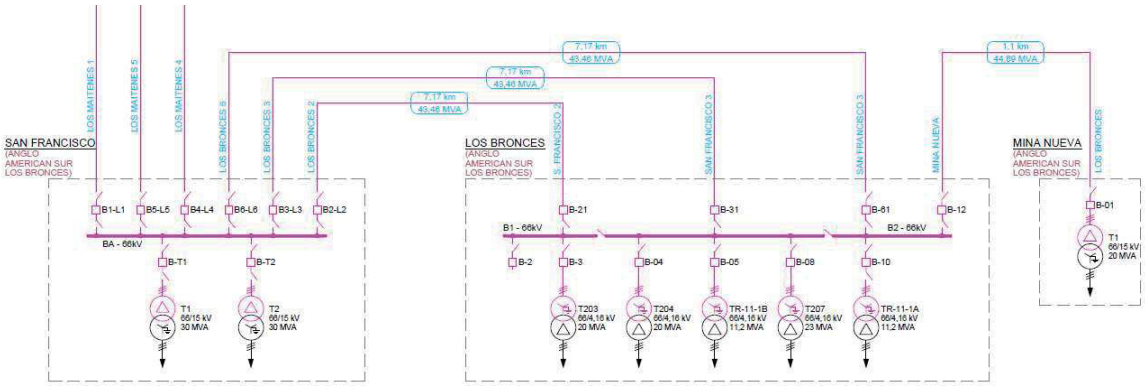
1. Descripción de la falla

A las 14:54 horas del día domingo 12 de diciembre, se produjo la apertura de los interruptores 52B2-L2 y 52B6-L6 correspondientes a los interruptores de los circuitos L2 y L6 en el extremo San Francisco de la línea 3x66 kV San Francisco-Los Bronces por acción de sus protecciones eléctricas. No se registró apertura de los interruptores 52B-21 y 52B-61 en el extremo Los Bronces.

La apertura de los interruptores se debió a una falla monofásica registrada en ambos circuitos en forma simultánea, producto de ráfagas de viento en la zona cordillerana de la operación minera de Los Bronces que provocaron el acercamiento de los circuitos que operan en una torre de doble circuito.

Durante la ejecución de las maniobras de reposición, se produjo daño en el mecanismo del interruptor 52B-21 en subestación SAG 1 lo que retrasó la puesta en servicio de la carga. A las 19:09 se realizó la puesta en servicio del circuito L6 y se comenzó con los preparativos de los trabajos de reparación del interruptor L2, el cual fue repuesto el día lunes 13 de diciembre a las 07:06.

Figura 1: Unilineal San Francisco – Los Bronces



2. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla

2.1. Instalaciones afectadas directamente por la falla

Se registró una pérdida total del suministro de la subestación Los Bronces afectando procesos mineros de extracción y molienda de mineral. Actualmente la Línea L3 se encuentra fuera de servicio en el marco de un proyecto en curso.

2.2. Instalaciones afectadas indirectamente por la falla

Sin información de fallas.

3. Cronología de eventos

En la Tabla 1 se muestran los principales eventos ocurridos debido a la falla.

Tabla 1: Principales eventos

Hora	Descripción del evento
14:54	Apertura de interruptores de 52B2-L2 y 52B6-L6 por acción de sus protecciones en subestación San Francisco
15:18	Se intenta reposición de 52B6-L6 en San Francisco sin éxito
15:44	Se intenta reposición de 52B2-L2 en San Francisco sin éxito
15:45	Se inicia patrullaje pedrestre de ambos circuitos
16:20	Se realiza apertura vía SCADA de los interruptores 52B-21 y 52B-61 en la subestación SAG 1 (Línea 2 y 6)
16:31	Se realiza cierre exitoso de interruptor 52B6-L6 via remota en S/E San Francisco
16:35	Se realiza cierre exitoso de interruptor 52B2-L2 via remota en S/E San Francisco
18:45	Se termina patrullaje pedestre sin fallas evidentes en ninguna línea
19:05	Se realiza apertura del interruptor 52B-10 (transformador TR-11-1A)
19:07	Se realiza apertura del interruptor 52B-12 (transformador T203)
19:08	Se realiza apertura del interruptor 52B-13 (transformador T204)
19:09	Se realiza cierre de interruptor 52B-61 en subestación SAG 1
19:20	Se realiza cierre del interruptor 52B-10 (transformador TR-11-1A)
19:21	Se realiza cierre del interruptor 52B-12 (transformador T203)
19:22	Se realiza cierre del interruptor 52B-13 (transformador T204)
21:43	Se avisa al CEN, Sr. Luis Anticoy, que línea L6 se encuentra en operación. Se comienza con la reparación del interruptor de línea 52B2-L2 en Subestación SAG1.
	Lunes 13 diciembre
06:15	Se procede con pruebas en interruptor 52B2-L2, las cuales resultan exitosas.
7:06	Se realiza maniobras de cierre de interruptor 52B2-L2 y se informa al CEN y a procesos para toma de carga.

4. Esquemas de protección involucrados en la falla

S/E San Francisco Paño 52 B2-L2

Hora	Descripción del evento
14:54	Relé Siemens 7SA61, activa función 51N

S/E San Francisco Paño 52 B6-L6

Hora	Descripción del evento
14:54	Relé Siemens 7SA61, activa función 51N

5. Eventos registrados por los dispositivos de protección

Tabla 2: Listado eventos paño 52B6-L6 San Francisco – Relé Siemens 7S6A1

2nd	Nr.:257		12/12/2021 14:54:02.102		12/12/2021 14:51:47.102
1	0 ms		Falta en Red 257	ENTR	
2		00:00.0	Perturb. 257	ENTR	
3		00:00.0	Arranque Relü	ENTR	
4		00:00.0	ARR gen. L3	ENTR	
5		00:00.0	ARR gen. E	ENTR	
6		00:00.0	F/T arr.adelant	ENTR	
7		00:00.0	F/T arr. >	ENTR	
8		00:00.0	F/T arr. p	ENTR	
9		00:00.0	F/T Transmis.	ENTR	
10		00:00.0	DIST.ARR L3	ENTR	
11		00:00.0	DIST.ARR E	ENTR	
12		00:00.0	DIST.ARR L3E	ENTR	
13		00:00.0	LAZ.L3E adel.	ENTR	
14		00:00.1	51N-B PU	ENTR	
15		00:00.2	DIS transmis.	ENTR	
16		00:00.3	DISP gen. L1	ENTR	
17		00:00.3	DISP gen. L2	ENTR	
18		00:00.3	DISP gen. L3	ENTR	
19		00:00.3	F/T DISP L123	ENTR	
20		00:00.3	F/T DISP. p	ENTR	
21		00:00.3	TRIP G	ENTR	
22		00:00.3	IL1: 0.33 kA		
23		00:00.3	IL2: 0.21 kA		
24		00:00.3	IL3: 1.32 kA		
25		00:00.3	F. IP arranque	ENTR	
26		00:00.3	F. IP DISP.L123	ENTR	
27		00:00.4	F. IP arranque	SALE	
28		00:00.4	DIST.ARR L3	SALE	
29		00:00.4	DIST.ARR E	SALE	
30		00:00.4	DIST.ARR gen	SALE	
31		00:00.4	LAZ.L3E adel.	SALE	
32		00:00.4	F/T Arr general	SALE	
33		00:00.4	Arranque Relü	SALE	
34		00:00.4	ARR gen. L3	SALE	
35		00:00.4	ARR gen. E	SALE	
36		00:00.4	DISP.gen Relü	SALE	
37		00:00.4	DISP gen. L1	SALE	
38		00:00.4	DISP gen. L2	SALE	
39		00:00.4	DISP gen. L3	SALE	
40		00:00.4	DIS transmis.	SALE	
41		00:00.3	LOC. lazo L3E	ACTI	
42		00:00.3	Rsec= 2.44 O		
43		00:00.3	Xsec= 0.42 O		
44		00:00.3	Rpri= 11.65 O		
45		00:00.3	Xpri= 2.02 O		
46		00:00.3	d = 5.0 km		
47		00:00.3	d[%] = 77.6 %		
**********		END	**********		

Tabla 3: Listado eventos paño 52B6-L6 San Francisco

Second	Nr.:275			12/12/2021 14:54:01.908
	1	0 ms	Pow.Sys.Flt. 275	ON
	2	00:00.0	Fault Event 275	ON
	3	00:00.0	Relay PICKUP	ON
	4	00:00.0	Relay PICKUP L3	ON
	5	00:00.0	Relay PICKUP E	ON
	6	00:00.0	EF forward	ON
	7	00:00.0	EF 3I0> Pickup	ON
	8	00:00.0	EF 3I0p Pickup	ON
	9	00:00.0	EF Tele SEND	ON
	10	00:00.0	Dis.Pickup L3	ON
	11	00:00.0	Dis.Pickup E	ON
	12	00:00.0	Dis.Pickup L3E	ON
	13	00:00.0	Dis.Loop L3-E f	ON
	14	00:00.4	Dis.Loop L3-E f	OFF
	15	00:00.4	Relay TRIP L1	ON
	16	00:00.4	Relay TRIP L2	ON
	17	00:00.4	Relay TRIP L3	ON
	18	00:00.4	E/F Trip 3p	ON
	19	00:00.4	EF 3I0p TRIP	ON
	20	00:00.4	Trip G	ON
	21	00:00.4	IL1 = 0.59 kA	
	22	00:00.4	IL2 = 0.34 kA	
	23	00:00.4	IL3 = 2.08 kA	
	24	00:00.4	BF Start	ON
	25	00:00.4	BF T1-TRIP L123	ON
	26	00:00.4	Dis.Loop L3-E f	ON
	27	00:00.4	Dis.T.SEND	ON
	28	00:00.4	BF Start	OFF
	29	00:00.4	Dis.Trip 3p	ON
	30	00:00.4	Dis.Gen. Trip	ON
	31	00:00.4	Dis.TripZ2/3p	ON
	32	00:00.5	Dis.Pickup L3	OFF
	33	00:00.5	Dis.Pickup E	OFF
	34	00:00.5	Dis. PICKUP	OFF
	35	00:00.5	Dis.Loop L3-E f	OFF
	36	00:00.5	51N-B PU	ON
	37	00:00.5	EF Pickup	OFF
	38	00:00.5	Relay PICKUP	OFF
	39	00:00.5	Relay PICKUP L3	OFF
	40	00:00.5	Relay PICKUP E	OFF
	41	00:00.3	FL Loop L3E	ON
	42	00:00.3	Rsec = 3.14 O	
	43	00:00.3	Xsec = 0.39 O	
	44	00:00.3	Rpri = 15.03 O	
	45	00:00.3	Xpri = 1.86 O	
	46	00:00.3	dist = 4.9 km	
	47	00:00.3	d[%] = 71.6 %	
	**********	END	**********	

6. Oscilografías registradas por los dispositivos de protección

Figura 2: Oscilografía Paño 52B2-L2

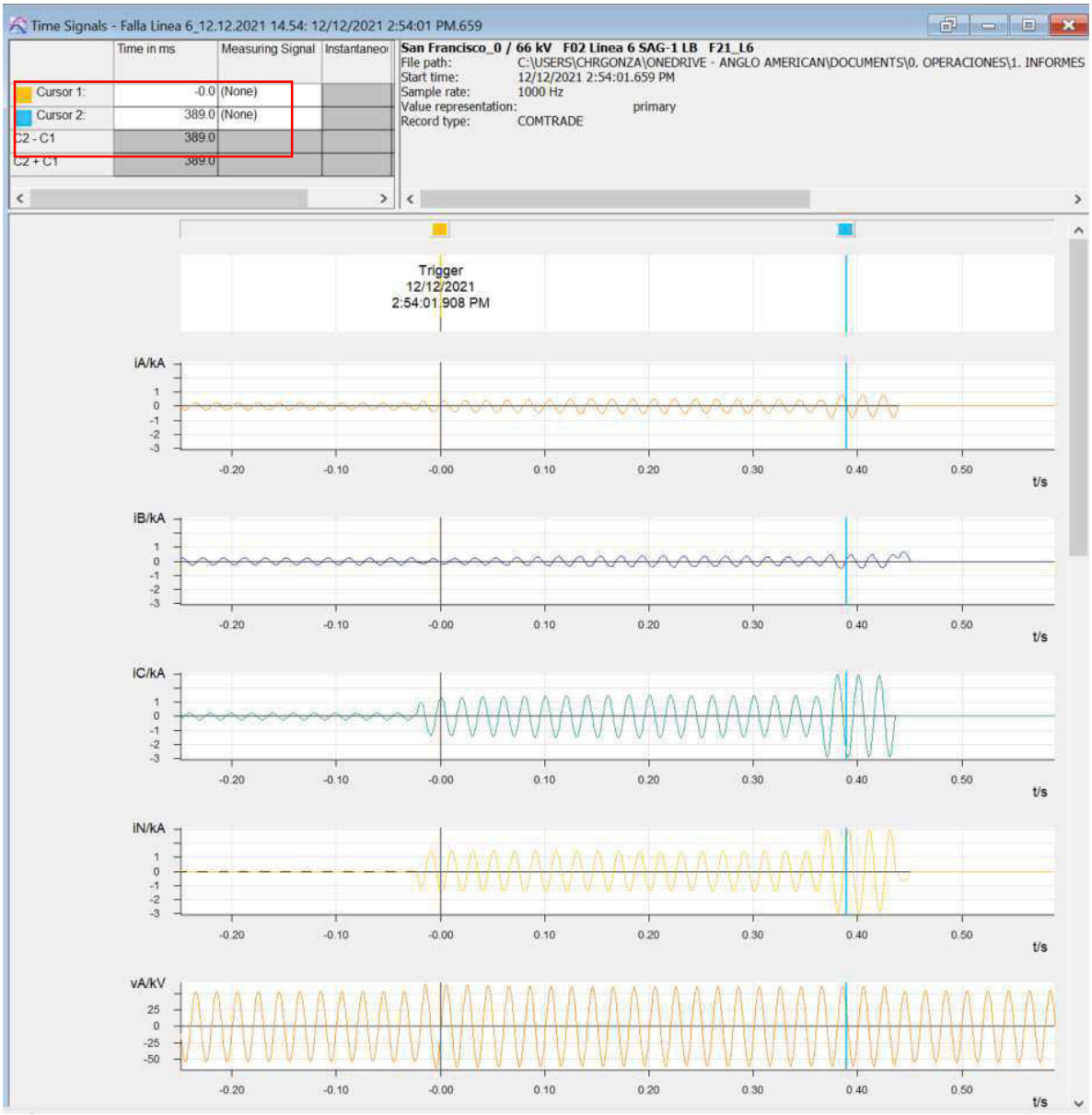


Figura 3: Oscilografía Paño 52B6-L6

7. Análisis

7.1. Causa y consecuencia de la falla

A las 14:54 horas del sábado 12 de diciembre de 2021 se produjo la apertura de los interruptores de los circuitos L2 y L6 de la línea 3x66 kV San Francisco Los Bronces. La causa probable corresponde a la pérdida de aislación debido al acercamiento de conductores entre los circuitos L2 y L6 que operan en paralelo en la mista torre debido a las altas ráfagas de viento registradas en la zona.

La falla afectó a los proceso de extracción y molienda de mineral de la operación minera Los Bronces. No se registró propagación de la falla hacia otras instalaciones.

7.2. Actuación de los dispositivos de protección

Las protecciones del circuito L2 detectaron la falla a través de las funciones de protección de sobrecorriente y de distancia en zona 3 de operación, la cual tiene un tiempo de operación de 2000 [ms]. De este modo, la falla fue despejada en 389 [ms] por la función de sobre corriente como se observa en la Figura 2.

Las protecciones del circuito L6 detectaron la falla a través de las funciones de protección de sobrecorriente y de distancia en zona 2 de operación, la cual tiene un tiempo de operación de 400 [ms]. De este modo, la falla fue despejada en 320 ms por la función de sobre corriente como se observa en la Figura 3.

8. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones

Se concluye que las protecciones actuaron de acuerdo con lo esperado y despejaron la falla en forma selectiva sin propagar el evento hacia otras instalaciones.