Estudio para análisis de falla EAF 014/2021

"Apertura intempestiva del interruptor 52J2 de S/E Tchitack"

Fecha de Emisión: 05-02-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	15/01/2021
Hora	01:10
Consumos desconectados (MW)	5.60
Demanda previa del sistema (MW)	8533.1
Porcentaje de desconexión	0.066%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Interruptor 52J2 de S/E Tchitack / IM02L135PA012L135SE004L135
Tipo de instalación	Interruptor
Tensión nominal	220 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación fallada	Codelco Chile – División Chuquicamata
RUT	61.704.000-K
Representante Legal	Mauricio Eugenio Álvarez Borie (*)
Dirección	11 Norte 1291, Piso 5C, Villa Exótica Edificio Institucional, Calama, Antofagasta

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

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Interruptor 52J2 de S/E Tchitack / IM02L135PA012L135SE004L135
Propietario elemento fallado	Codelco Chile – División Chuquicamata
RUT	61.704.000-K
Representante Legal	Mauricio Eugenio Álvarez Borie (*)
Dirección	11 Norte 1291, Piso 5C, Villa Exótica Edificio Institucional, Calama, Antofagasta

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

d.1 Origen y causa de la falla

Según lo informado por la empresa Codelco Chile, se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52J2 de S/E Tchitack por causa no determinada.

d.2 Fenómeno Físico:

OTR2: Origen no determinado.

La empresa Codelco Chile remite antecedentes para acreditar el origen de la falla.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 1 falla en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla de la siguiente tabla:

FALLA_ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 345_2020	La empresa Codelco - División Chuquicamata indica que realizó inspección y revisión de las protecciones de los paños J2 y JT2 de S/E Tchitack.	La empresa Codelco - División Chuquicamata indica que verificará en S/E Encuentro los registros de las protecciones.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido 1 falla en la instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla EAF 345/2020.

d.4 Fenómeno eléctrico

FA90: Falla en sistema de control

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

El interruptor 52J2 de S/E Tchitack cuenta con una capacidad nominal de 2000 [A], una capacidad de ruptura simétrica de 25 [kA] y una capacidad de cierre en cortocircuito de 65 [kA], de acuerdo con la información disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador Eléctrico Nacional.

La empresa Codelco Chile no envía información de los mantenimientos de esta instalación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informado

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

No informado

h. Comuna donde se presenta la falla

2103: Sierra Gorda

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (17-01-2021)	Informe de 5 días (22-01-2021)
Codelco Chile	15-01-2021	No entregado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Tchitack	ST Dedicado	Barra 220 kV	01:10	03:20

- Las horas indicadas corresponden a lo indicado por la empresa Codelco Chile

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Tchitack	Sin información	Sierra Gorda	5.60	0.066	1	01:10	03:20	03:20

Total: 5.60 MW 0.066 % 1

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

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)
Tchitack	Sin información	Codelco	Libre	5.60	2.17	2.17	12.1

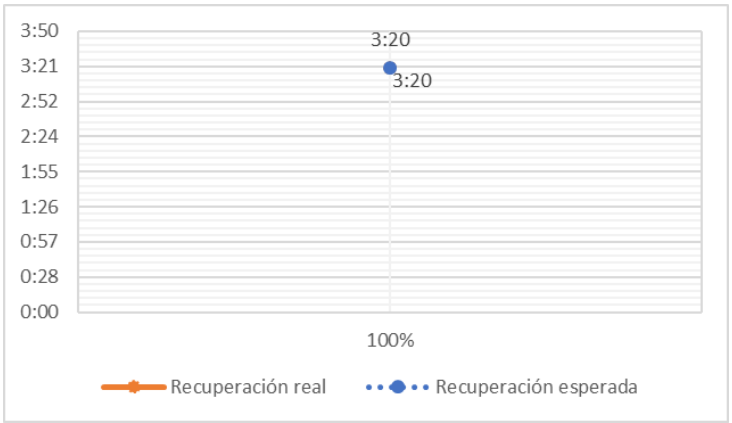
Clientes Regulados : 0.0 MWh

Clientes Libres : 12.1 MWh

Total : 12.1 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Codelco Chile

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.48	2.17	2.07
Último 20 %	1.12	2.17	0.52
100 % Total	5.60	2.17	2.58

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8533.1 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Canutillar (U1 y U2), Kelar (TG1-TG2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Tocopilla (U16), Mejillones (CTM1), Angamos (ANG2), Norgener (NTO1 y NTO2), Nueva Ventanas, Guacolda (U1), Pehuenche (U1), Cipreses (U1, U2 y U3) y Ralco (U1).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 15 de enero de 2021.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 15 de enero 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 15 de enero de 2021.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 15 de enero de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Según lo señalado por Codelco en su informe de 48 horas:

> *"Siendo las 01:10 Hrs; se produce la desconexión por operación de protecciones de 52J2 en S/E Tchitack, cliente revisa sus instalaciones sin encontrar causa de falla y solicita intento de reconexión, siendo este efectivo a las 03:20 Hrs.."*

Acciones preventivas y/o correctivas

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

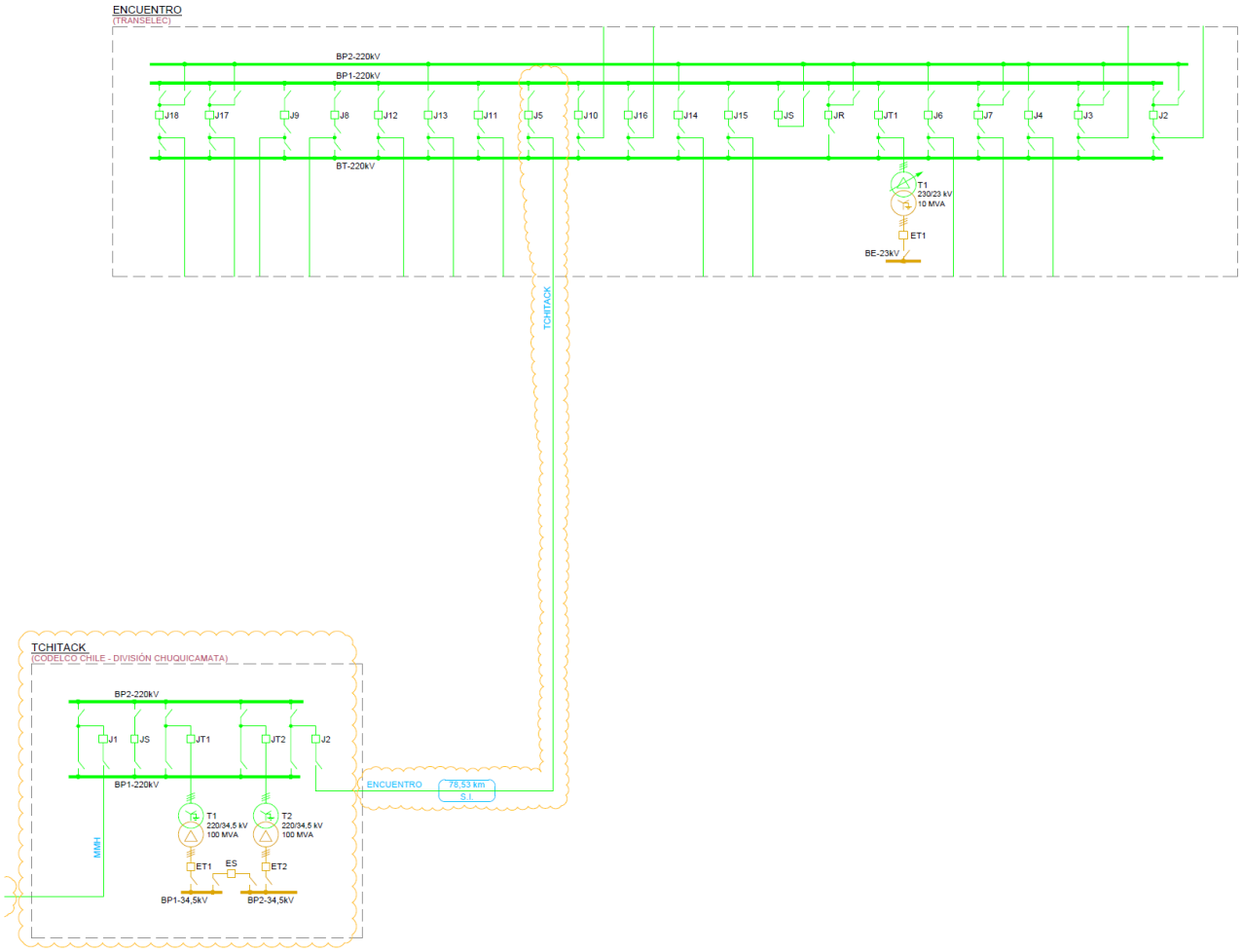
b) Acciones correctivas a corto plazo:

- La empresa Codelco Chile no indica acciones correctivas a corto plazo

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- La empresa Codelco Chile no indica acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
01:10	Codelco Chile	Apertura automática del interruptor 52J2 de S/E Tchitack, por operación de sus protecciones.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
11/01/2021	Codelco Chile	03:20	Cierre manual de interruptor 52J2 de S/E Tchitack, normalizando barra 220 kV y los consumos afectados.

- Las fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por la Codelco Chile

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

Según lo informado por la empresa Codelco Chile, se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52J2 de S/E Tchitack por causa no determinada.

A raíz de esta desconexión se produjo la pérdida de 5.60 [MW] de consumos asociados a la S/E Tchitack.

Operación de protecciones del paño J2 de S/E Tchitack

La empresa Codelco Chile no envía antecedentes para poder realizar el análisis de la operación de las protecciones asociadas al paño J2 de S/E Tchitack.

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

Detalle de la generación programada para el día 15 de enero de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 15 de enero de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 15 de enero de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 15 de enero de 2021 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Codelco Chile.

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional

Según lo informado por la empresa Codelco Chile, se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52J2 de S/E Tchitack por causa no determinada.

A raíz de esta desconexión se produjo la pérdida de 5.60 [MW] de consumos asociados a la S/E Tchitack.

9.2 Incumplimiento Normativo

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

Codelco Chile

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

9.3 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.

9.4 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por los coordinados involucrados y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- No se cuenta con suficientes antecedentes para pronunciarse sobre el desempeño de los sistemas de protecciones asociados al paño J2 de S/E Tchitack.
  Se presume correcto modo de operación del interruptor 52J2 de S/E Tchitack propiedad de Codelco Chile.

9.5 Desempeño EDAC

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

9.6 Desempeño EDAG

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

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

No hay observaciones respecto de 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 15 de enero de 2021.

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

Se solicitará a la empresa Codelco Chile:

- Informe del 5to día con el respectivo nivel de detalle.

Para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SEN.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 15 de enero de 2021

Periodo Desde: 15-01-2021 19-01-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 15 de enero 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	110	112	114	114	116	117	114	114	114	110	105	102	98	101	98	97	97	98	98	110	123	127	127	126	**2.639**
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	1	0	0	0	**43**
Costos Totales [kUSD]	**121**	**112**	**114**	**114**	**116**	**117**	**114**	**114**	**114**	**110**	**105**	**102**	**98**	**101**	**98**	**97**	**97**	**98**	**98**	**141**	**125**	**127**	**127**	**126**	**2.682**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**79,3**	**77,9**	**77,4**	**76,3**	**76,6**	**76,5**	**78,3**	**70,9**	**70,4**	**71,2**	**71,6**	**76,8**	**77,6**	**77,6**	**60,9**	**46,4**	**43,9**	**37,2**	**36,3**	**46,5**	**46,5**	**53,1**	**53,2**	**52,2**	**63,94**
Pérdidas [MWh]	231	216	209	207	202	201	197	200	269	318	309	314	317	331	328	424	434	434	353	308	274	277	271	250	**6.873**
Consumos Propios [MWh]	377	377	378	378	378	378	378	378	378	378	377	377	377	377	377	377	377	377	377	385	397	397	397	397	**9.148**
Demanda Total [MWh]	8294	7865	7616	7521	7508	7499	7588	7714	8279	8777	9016	9223	9317	9461	9540	9544	9493	9342	9118	8978	8890	9119	9117	8704	**207.521**
Generación Total [MWh]	**8902**	**8458**	**8203**	**8106**	**8088**	**8078**	**8163**	**8292**	**8926**	**9473**	**9703**	**9914**	**10012**	**10169**	**10245**	**10346**	**10304**	**10154**	**9848**	**9671**	**9560**	**9792**	**9784**	**9351**	**223.543**

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	**1146**	**1083**	**1062**	**1018**	**1002**	**1004**	**992**	**980**	**944**	**930**	**928**	**919**	**929**	**947**	**947**	**956**	**961**	**962**	**989**	**1096**	**1170**	**1223**	**1234**	**1224**	**24.646**
CHAPIQUINA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	5	5	5	5	5	**63**
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
CAVANCHA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	**42**
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	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**
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	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**
LAPALOMA	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**
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	30	28	28	28	26	26	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	28	30	32	32	33	**621**
JUNCAL	16	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**372**
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	**10**
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	42	37	37	28	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	30	45	48	48	48	48	**761**
LOSQUILOS	28	28	28	28	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	28	28	28	28	**656**
CHACABUQUITO	17	17	17	17	17	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	**394**
SAUCEANDES	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**
CARENA	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	4	4	4	3	4	5	7	7	7	8	7	8	8	7	**159**
ALFALFAL	159	159	159	159	146	146	146	140	128	122	110	110	110	110	110	110	110	128	140	140	140	146	146	146	**3218**
MAITENES	12	12	12	12	11	12	12	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	11	12	12	12	12	12	12	**285**
QUELTEHUES	40	40	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	39	39	40	40	**922**
VOLCAN	10	10	11	10	9	10	10	10	10	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	11	10	10	10	10	**242**
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**245**
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	5	6	6	7	7	8	8	7	7	7	6	6	6	4	4	4	4	6	6	6	6	5	5	6	**142**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
PUNTILLA	14	14	15	16	15	15	15	15	14	14	13	12	13	13	12	12	12	12	13	14	14	14	14	15	**330**
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	**19**
LASVERTIENTES	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**
ELLLANO	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**
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	**62**
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	**127**
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	**103**
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	**36**
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	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	**1375**
SAUZALITO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**276**
CHACAYES	103	94	82	78	78	78	78	78	82	82	82	82	82	82	91	93	94	94	94	99	99	94	94	94	**2108**
SANANDRES	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	**928**
CONVENTOVIEJO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**130**
LAHIGUERA	120	120	120	110	110	110	110	110	100	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	100	100	110	120	120	**2410**
LACONFLUENCIA	100	100	100	100	100	100	80	80	80	80	70	60	60	60	60	65	65	65	80	100	110	110	110	110	**2045**
ELPASO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**620**
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	**43**
LIRCAY	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	**449**
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	**65**
PROVIDENCIA	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**

Periodo Desde: 15-01-2021 19-01-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 15 de enero 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	110	112	114	114	116	117	114	114	114	110	105	102	98	101	98	97	97	98	98	110	123	127	127	126	**2.639**
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	1	0	0	0	**43**
Costos Totales [kUSD]	**121**	**112**	**114**	**114**	**116**	**117**	**114**	**114**	**114**	**110**	**105**	**102**	**98**	**101**	**98**	**97**	**97**	**98**	**98**	**141**	**125**	**127**	**127**	**126**	**2.682**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**79,3**	**77,9**	**77,4**	**76,3**	**76,6**	**76,5**	**78,3**	**70,9**	**70,4**	**71,2**	**71,6**	**76,8**	**77,6**	**77,6**	**60,9**	**46,4**	**43,9**	**37,2**	**36,3**	**46,5**	**46,5**	**53,1**	**53,2**	**52,2**	**63,94**
Pérdidas [MWh]	231	216	209	207	202	201	197	200	269	318	309	314	317	331	328	424	434	434	353	308	274	277	271	250	**6.873**
Consumos Propios [MWh]	377	377	378	378	378	378	378	378	378	378	377	377	377	377	377	377	377	377	377	385	397	397	397	397	**9.148**
Demanda Total [MWh]	8294	7865	7616	7521	7508	7499	7588	7714	8279	8777	9016	9223	9317	9461	9540	9544	9493	9342	9118	8978	8890	9119	9117	8704	**207.521**
Generación Total [MWh]	**8902**	**8458**	**8203**	**8106**	**8088**	**8078**	**8163**	**8292**	**8926**	**9473**	**9703**	**9914**	**10012**	**10169**	**10245**	**10346**	**10304**	**10154**	**9848**	**9671**	**9560**	**9792**	**9784**	**9351**	**223.543**
RIOCOLORADO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**144**
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	**41**
ANCOA	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	**602**
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	**2**
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	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**
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	**2**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	**35**
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	**22**
RIOPICOIQUEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**59**
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	**0**
PEUCHEN	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38	69	71	73	66	**345**
MAMPIL	23	23	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0	0	18	35	32	36	**196**
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	**0**
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	**5**
ELCANELO	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**
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	**2**
ALLIPEN	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**
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	**14**
ELMANZANO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
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	**17**
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	**0**
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	**5**
CARILAFQUEN	12	12	12	11	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	11	11	0	0	0	0	0	0	0	**177**
MALALCAHUELLO	0	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	**7**
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	**7**
LAVINA	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**
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	**10**
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	10	10	10	10	10	10	10	10	14	14	14	14	14	14	14	14	14	10	**274**
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	**7**
SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
HIDROMOCHO	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**
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	**7**
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	**2**
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	**10**
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	**0**
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**10**
ELGALPON	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**
CUMPEO	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**
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**67**
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	11	8	6	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	13	16	16	16	16	16	**151**
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**
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**

Periodo Desde: 15-01-2021 19-01-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 15 de enero 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	110	112	114	114	116	117	114	114	114	110	105	102	98	101	98	97	97	98	98	110	123	127	127	126	**2.639**
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	1	0	0	0	**43**
Costos Totales [kUSD]	**121**	**112**	**114**	**114**	**116**	**117**	**114**	**114**	**114**	**110**	**105**	**102**	**98**	**101**	**98**	**97**	**97**	**98**	**98**	**141**	**125**	**127**	**127**	**126**	**2.682**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**79,3**	**77,9**	**77,4**	**76,3**	**76,6**	**76,5**	**78,3**	**70,9**	**70,4**	**71,2**	**71,6**	**76,8**	**77,6**	**77,6**	**60,9**	**46,4**	**43,9**	**37,2**	**36,3**	**46,5**	**46,5**	**53,1**	**53,2**	**52,2**	**63,94**
Pérdidas [MWh]	231	216	209	207	202	201	197	200	269	318	309	314	317	331	328	424	434	434	353	308	274	277	271	250	**6.873**
Consumos Propios [MWh]	377	377	378	378	378	378	378	378	378	378	377	377	377	377	377	377	377	377	377	385	397	397	397	397	**9.148**
Demanda Total [MWh]	8294	7865	7616	7521	7508	7499	7588	7714	8279	8777	9016	9223	9317	9461	9540	9544	9493	9342	9118	8978	8890	9119	9117	8704	**207.521**
Generación Total [MWh]	**8902**	**8458**	**8203**	**8106**	**8088**	**8078**	**8163**	**8292**	**8926**	**9473**	**9703**	**9914**	**10012**	**10169**	**10245**	**10346**	**10304**	**10154**	**9848**	**9671**	**9560**	**9792**	**9784**	**9351**	**223.543**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRANQUIL	0	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	**5**
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
PILMAIQUEN	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	18	**478**
RUCATAYO	30	15	15	15	21	21	32	32	15	23	32	32	39	39	39	39	39	31	15	15	25	42	42	42	**690**
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**244**
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	7	7	7	7	7	8	8	8	9	9	9	9	9	**160**
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	8	8	9	9	9	9	9	9	**171**
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**79**
CORRENTOSO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
CALLAO	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**
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	**55**
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**1109**	**987**	**870**	**729**	**587**	**456**	**348**	**271**	**197**	**186**	**229**	**330**	**490**	**677**	**875**	**1157**	**1335**	**1475**	**1562**	**1731**	**1683**	**1631**	**1565**	**1474**	**21.952**
PE-SIERRAGORDA	2	4	7	10	13	16	18	18	11	4	6	22	46	68	83	94	101	104	100	78	42	15	5	2	**867**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	1	1	2	2	2	2	3	2	1	7	28	55	75	83	84	82	81	82	77	65	44	18	4	**800**
PE-TALTAL	2	3	5	8	11	13	13	13	10	5	3	8	22	39	53	58	57	50	38	22	12	14	29	42	**530**
PE-SARCO	116	88	62	41	23	11	6	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	163	165	162	149	124	**1117**
PE-CABOLEONES-1	68	51	36	20	7	2	1	1	2	4	7	7	7	7	9	19	34	55	78	93	100	97	86	68	**858**
PE-CABOLEONES-2	34	34	34	34	34	17	9	7	6	7	8	11	15	20	30	34	34	34	34	34	34	34	34	34	**600**
PE-CABOLEONES-3	64	52	38	25	13	7	4	3	3	3	3	4	5	7	11	18	31	52	68	73	74	75	74	70	**776**
PE-SANJUAN	143	127	102	63	27	10	4	3	2	3	2	2	4	8	20	55	108	148	172	179	179	176	169	153	**1858**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	4	5	6	5	5	5	5	5	4	2	1	0	**54**
PE-ELARRAYAN	113	112	110	106	98	82	54	33	20	17	17	21	32	51	77	97	107	111	112	113	113	112	112	112	**1934**
PE-TALINAYPONIENTE	54	54	53	51	47	42	35	26	17	13	14	20	30	40	49	55	58	59	59	59	59	59	58	58	**1066**
PE-TALINAYORIENTE	52	52	49	40	28	18	10	6	5	5	10	22	42	64	78	84	86	87	87	88	88	85	78	71	**1235**
PE-PUNTASIERRA	77	77	77	74	69	59	47	33	23	20	25	35	49	63	73	77	79	79	80	80	81	81	81	80	**1519**
PE-LOSCURUROS	85	88	85	74	57	40	25	15	0	0	0	0	0	0	0	97	99	100	101	102	104	104	105	104	**1385**
PE-MONTEREDONDO	32	32	31	28	23	17	11	6	3	2	4	7	13	22	32	37	40	41	40	40	40	39	38	36	**613**
PE-PUNTAPALMERAS	44	43	41	36	31	27	23	16	11	10	12	16	24	31	35	37	39	41	42	44	45	44	44	44	**780**
PE-CANELA	9	8	7	6	5	4	3	3	2	3	4	5	7	10	12	14	15	16	16	15	14	13	13	12	**217**
PE-CANELA-2	48	45	40	36	31	26	21	17	15	17	19	24	32	42	50	55	59	59	59	59	59	58	57	56	**988**
PE-TOTORAL	36	35	33	28	24	20	15	13	8	7	8	11	15	21	28	34	38	40	41	42	42	43	43	43	**668**
PE-UCUQUER-2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	3	2	3	3	5	6	6	6	6	6	6	5	5	4	**98**
PE-UCUQUER	2	2	2	3	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	3	4	4	4	4	4	4	3	3	3	**67**
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	**45**
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	6	7	8	8	9	9	8	**72**
PE-CUEL	6	3	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	5	10	13	16	18	20	21	23	23	**174**
PE-RENAICO	8	3	1	1	1	1	1	2	4	7	8	9	9	12	20	33	46	55	60	63	62	60	57	55	**578**
PE-SANGABRIEL	32	15	7	4	4	3	3	5	10	15	19	22	22	29	47	63	77	93	105	113	117	122	124	124	**1174**
PE-LAFLOR	3	1	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	6	13	19	22	24	24	24	24	25	24	**221**
PE-TOLPANSUR	18	11	7	5	4	4	5	8	13	19	22	21	19	19	21	29	41	51	56	60	62	62	60	56	**671**
PE-ELNOGAL	9	9	8	9	8	8	9	6	3	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	**98**

Periodo Desde: 15-01-2021 19-01-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 15 de enero 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	110	112	114	114	116	117	114	114	114	110	105	102	98	101	98	97	97	98	98	110	123	127	127	126	**2.639**
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	1	0	0	0	**43**
Costos Totales [kUSD]	**121**	**112**	**114**	**114**	**116**	**117**	**114**	**114**	**114**	**110**	**105**	**102**	**98**	**101**	**98**	**97**	**97**	**98**	**98**	**141**	**125**	**127**	**127**	**126**	**2.682**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**79,3**	**77,9**	**77,4**	**76,3**	**76,6**	**76,5**	**78,3**	**70,9**	**70,4**	**71,2**	**71,6**	**76,8**	**77,6**	**77,6**	**60,9**	**46,4**	**43,9**	**37,2**	**36,3**	**46,5**	**46,5**	**53,1**	**53,2**	**52,2**	**63,94**
Pérdidas [MWh]	231	216	209	207	202	201	197	200	269	318	309	314	317	331	328	424	434	434	353	308	274	277	271	250	**6.873**
Consumos Propios [MWh]	377	377	378	378	378	378	378	378	378	378	377	377	377	377	377	377	377	377	377	385	397	397	397	397	**9.148**
Demanda Total [MWh]	8294	7865	7616	7521	7508	7499	7588	7714	8279	8777	9016	9223	9317	9461	9540	9544	9493	9342	9118	8978	8890	9119	9117	8704	**207.521**
Generación Total [MWh]	**8902**	**8458**	**8203**	**8106**	**8088**	**8078**	**8163**	**8292**	**8926**	**9473**	**9703**	**9914**	**10012**	**10169**	**10245**	**10346**	**10304**	**10154**	**9848**	**9671**	**9560**	**9792**	**9784**	**9351**	**223.543**

PE-LOSBUENOSAIRES	5	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	7	11	14	17	19	19	19	20	20	**169**
PE-LAESPERANZA	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	5	6	7	7	7	7	7	8	**66**
PE-LEBU-3	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**30**
PE-LEBU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	**36**
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**34**
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	4	4	4	**51**
PE-ELARREBOL	0	2	1	0	2	4	2	2	2	1	2	2	2	2	3	5	6	8	9	4	2	2	2	0	**64**
PE-AURORA	30	19	11	8	6	5	5	4	3	4	5	8	12	15	17	17	17	17	19	19	17	13	12	10	**293**
PE-SANPEDRO	9	9	9	7	6	7	7	7	6	5	5	5	5	5	6	6	6	7	7	6	5	5	5	4	**148**
PE-SANPEDRO-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**

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**	**59**	**563**	**1670**	**2429**	**2802**	**2954**	**3013**	**3024**	**2994**	**2940**	**2817**	**2589**	**2002**	**876**	**81**	**1**	**0**	**0**	**30.813**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	**43**
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	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	**49**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	4	10	12	14	14	14	15	14	14	13	13	10	3	0	0	0	0	**149**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
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	6	11	15	19	20	20	20	18	15	10	5	1	0	0	0	0	**161**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	4	21	49	66	71	74	76	77	76	74	70	60	42	17	3	0	0	0	**779**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	7	9	9	9	9	7	7	4	0	0	0	0	**87**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	7	23	31	89	91	92	93	84	86	88	70	55	29	2	0	0	0	**839**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	8	52	82	89	93	94	96	95	95	91	86	73	36	1	0	0	0	**991**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	11	26	40	48	52	52	52	52	45	33	18	5	0	0	0	0	**436**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**88**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	13	47	73	81	83	83	83	83	81	80	77	61	30	6	0	0	0	**880**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	9	8	8	8	9	8	4	1	0	0	0	0	**84**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	2	11	23	27	28	28	28	28	28	28	28	27	20	8	0	0	0	0	**314**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	8	17	20	21	21	21	21	21	21	21	20	15	6	0	0	0	0	**233**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	1	13	39	54	58	60	60	59	58	56	54	49	35	12	0	0	0	0	**605**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	3	28	75	90	90	90	90	90	90	90	90	90	70	25	1	0	0	0	**1013**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**88**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	3	26	68	88	92	93	93	92	91	89	89	85	64	24	1	0	0	0	**996**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	5	37	90	114	116	118	120	121	120	119	119	117	94	40	3	0	0	0	**1334**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	11	31	44	49	50	50	50	50	49	49	46	35	15	1	0	0	0	**530**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	1	7	16	19	19	19	20	20	20	20	19	19	14	6	0	0	0	0	**218**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	8	31	49	54	56	56	56	56	56	56	55	46	21	2	0	0	0	**601**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	3	19	40	49	51	52	52	52	52	51	50	46	32	11	0	0	0	0	**558**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	12	13	13	13	13	12	12	12	11	8	3	0	0	0	0	**135**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	1	14	41	59	64	66	66	66	66	65	64	61	49	21	2	0	0	0	**704**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	4	27	70	95	101	102	102	102	102	101	101	97	73	28	2	0	0	0	**1107**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	1	13	32	45	51	52	52	51	51	51	51	48	25	1	0	0	0	**522**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	6	22	43	56	60	61	60	60	59	59	57	44	17	1	0	0	0	**604**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**86**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	12	23	31	34	35	34	34	33	32	30	21	8	0	0	0	0	**330**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	2	11	29	43	50	52	54	54	54	53	53	51	42	20	2	0	0	0	**569**
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	7	15	22	26	28	28	27	26	23	18	11	4	0	0	0	0	**236**
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-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	19	56	70	70	70	70	70	70	70	70	70	46	9	1	0	0	0	**762**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	9	49	102	123	128	130	132	132	131	130	128	122	96	41	3	0	0	0	**1455**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	3	25	62	80	87	88	87	87	87	86	85	80	64	28	1	0	0	0	**950**

Periodo Desde: 15-01-2021 19-01-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 15 de enero 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	110	112	114	114	116	117	114	114	114	110	105	102	98	101	98	97	97	98	98	110	123	127	127	126	**2.639**
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	1	0	0	0	**43**
Costos Totales [kUSD]	**121**	**112**	**114**	**114**	**116**	**117**	**114**	**114**	**114**	**110**	**105**	**102**	**98**	**101**	**98**	**97**	**97**	**98**	**98**	**141**	**125**	**127**	**127**	**126**	**2.682**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**79,3**	**77,9**	**77,4**	**76,3**	**76,6**	**76,5**	**78,3**	**70,9**	**70,4**	**71,2**	**71,6**	**76,8**	**77,6**	**77,6**	**60,9**	**46,4**	**43,9**	**37,2**	**36,3**	**46,5**	**46,5**	**53,1**	**53,2**	**52,2**	**63,94**
Pérdidas [MWh]	231	216	209	207	202	201	197	200	269	318	309	314	317	331	328	424	434	434	353	308	274	277	271	250	**6.873**
Consumos Propios [MWh]	377	377	378	378	378	378	378	378	378	378	377	377	377	377	377	377	377	377	377	385	397	397	397	397	**9.148**
Demanda Total [MWh]	8294	7865	7616	7521	7508	7499	7588	7714	8279	8777	9016	9223	9317	9461	9540	9544	9493	9342	9118	8978	8890	9119	9117	8704	**207.521**
Generación Total [MWh]	**8902**	**8458**	**8203**	**8106**	**8088**	**8078**	**8163**	**8292**	**8926**	**9473**	**9703**	**9914**	**10012**	**10169**	**10245**	**10346**	**10304**	**10154**	**9848**	**9671**	**9560**	**9792**	**9784**	**9351**	**223.543**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	1	6	19	31	37	41	42	42	41	40	40	37	28	11	1	0	0	0	**415**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	**77**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**20**
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	2	3	2	2	2	0	0	0	0	**28**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	3	10	20	27	32	36	36	35	31	26	18	8	2	0	0	0	0	**284**
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	**3**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**82**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	**82**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	0	0	0	0	**100**
PFV-CACHIYUYO	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-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	2	16	56	106	149	178	189	191	187	173	144	102	52	13	1	0	0	0	**1560**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	4	26	64	88	96	98	98	98	98	97	96	90	67	27	2	0	0	0	**1050**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-SDGx01	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-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	**51**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**30**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	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	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**18**
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	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CANESA1	0	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-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CHUCHINI	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-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**30**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	0	0	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	0	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	0	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	0	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	0	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**

Periodo Desde: 15-01-2021 19-01-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 15 de enero 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	110	112	114	114	116	117	114	114	114	110	105	102	98	101	98	97	97	98	98	110	123	127	127	126	**2.639**
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	1	0	0	0	**43**
Costos Totales [kUSD]	**121**	**112**	**114**	**114**	**116**	**117**	**114**	**114**	**114**	**110**	**105**	**102**	**98**	**101**	**98**	**97**	**97**	**98**	**98**	**141**	**125**	**127**	**127**	**126**	**2.682**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**79,3**	**77,9**	**77,4**	**76,3**	**76,6**	**76,5**	**78,3**	**70,9**	**70,4**	**71,2**	**71,6**	**76,8**	**77,6**	**77,6**	**60,9**	**46,4**	**43,9**	**37,2**	**36,3**	**46,5**	**46,5**	**53,1**	**53,2**	**52,2**	**63,94**
Pérdidas [MWh]	231	216	209	207	202	201	197	200	269	318	309	314	317	331	328	424	434	434	353	308	274	277	271	250	**6.873**
Consumos Propios [MWh]	377	377	378	378	378	378	378	378	378	378	377	377	377	377	377	377	377	377	377	385	397	397	397	397	**9.148**
Demanda Total [MWh]	8294	7865	7616	7521	7508	7499	7588	7714	8279	8777	9016	9223	9317	9461	9540	9544	9493	9342	9118	8978	8890	9119	9117	8704	**207.521**
Generación Total [MWh]	**8902**	**8458**	**8203**	**8106**	**8088**	**8078**	**8163**	**8292**	**8926**	**9473**	**9703**	**9914**	**10012**	**10169**	**10245**	**10346**	**10304**	**10154**	**9848**	**9671**	**9560**	**9792**	**9784**	**9351**	**223.543**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	0	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	2	8	15	22	27	30	31	31	29	24	17	9	3	0	0	0	0	**250**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	6	6	6	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	**60**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**30**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**80**
PFV-SANTAINES	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-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-VALLEDELALUNA-2	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-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**31**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**29**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	9	7	6	3	1	0	0	0	0	**73**
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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**91**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	9	8	9	9	8	7	3	1	0	0	0	**91**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	**58**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**99**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	1	0	0	0	**96**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TILTIL	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-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-LUNA	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-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**58**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**65**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	**40**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	8	23	45	65	77	84	86	84	76	62	42	20	6	1	0	0	0	**679**
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**30**
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**32**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	8	8	8	9	9	8	8	5	1	0	0	0	**95**
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	**91**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**

Periodo Desde: 15-01-2021 19-01-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 15 de enero 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	110	112	114	114	116	117	114	114	114	110	105	102	98	101	98	97	97	98	98	110	123	127	127	126	**2.639**
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	1	0	0	0	**43**
Costos Totales [kUSD]	**121**	**112**	**114**	**114**	**116**	**117**	**114**	**114**	**114**	**110**	**105**	**102**	**98**	**101**	**98**	**97**	**97**	**98**	**98**	**141**	**125**	**127**	**127**	**126**	**2.682**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**79,3**	**77,9**	**77,4**	**76,3**	**76,6**	**76,5**	**78,3**	**70,9**	**70,4**	**71,2**	**71,6**	**76,8**	**77,6**	**77,6**	**60,9**	**46,4**	**43,9**	**37,2**	**36,3**	**46,5**	**46,5**	**53,1**	**53,2**	**52,2**	**63,94**
Pérdidas [MWh]	231	216	209	207	202	201	197	200	269	318	309	314	317	331	328	424	434	434	353	308	274	277	271	250	**6.873**
Consumos Propios [MWh]	377	377	378	378	378	378	378	378	378	378	377	377	377	377	377	377	377	377	377	385	397	397	397	397	**9.148**
Demanda Total [MWh]	8294	7865	7616	7521	7508	7499	7588	7714	8279	8777	9016	9223	9317	9461	9540	9544	9493	9342	9118	8978	8890	9119	9117	8704	**207.521**
Generación Total [MWh]	**8902**	**8458**	**8203**	**8106**	**8088**	**8078**	**8163**	**8292**	**8926**	**9473**	**9703**	**9914**	**10012**	**10169**	**10245**	**10346**	**10304**	**10154**	**9848**	**9671**	**9560**	**9792**	**9784**	**9351**	**223.543**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**98**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	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	3	5	6	7	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	**72**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**88**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	4	4	3	2	0	0	0	0	**48**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	4	1	0	0	0	**97**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**78**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**93**
PFV-SANTAAMELIA	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-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	**75**
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	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**5**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**99**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	**79**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	5	24	56	82	90	92	94	97	97	92	88	87	67	31	5	1	0	0	**1007**
PFV-KONDA	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-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	**97**
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**30**
PFV-PIRQUE	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-FOTOVOLTSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**99**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	8	8	9	9	9	8	7	3	1	0	0	0	**89**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CITRINO	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-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
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	1	3	5	6	6	7	5	6	7	5	5	5	2	0	0	0	0	**62**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**

Periodo Desde: 15-01-2021 19-01-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 15 de enero 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	110	112	114	114	116	117	114	114	114	110	105	102	98	101	98	97	97	98	98	110	123	127	127	126	**2.639**
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	1	0	0	0	**43**
Costos Totales [kUSD]	**121**	**112**	**114**	**114**	**116**	**117**	**114**	**114**	**114**	**110**	**105**	**102**	**98**	**101**	**98**	**97**	**97**	**98**	**98**	**141**	**125**	**127**	**127**	**126**	**2.682**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**79,3**	**77,9**	**77,4**	**76,3**	**76,6**	**76,5**	**78,3**	**70,9**	**70,4**	**71,2**	**71,6**	**76,8**	**77,6**	**77,6**	**60,9**	**46,4**	**43,9**	**37,2**	**36,3**	**46,5**	**46,5**	**53,1**	**53,2**	**52,2**	**63,94**
Pérdidas [MWh]	231	216	209	207	202	201	197	200	269	318	309	314	317	331	328	424	434	434	353	308	274	277	271	250	**6.873**
Consumos Propios [MWh]	377	377	378	378	378	378	378	378	378	378	377	377	377	377	377	377	377	377	377	385	397	397	397	397	**9.148**
Demanda Total [MWh]	8294	7865	7616	7521	7508	7499	7588	7714	8279	8777	9016	9223	9317	9461	9540	9544	9493	9342	9118	8978	8890	9119	9117	8704	**207.521**
Generación Total [MWh]	**8902**	**8458**	**8203**	**8106**	**8088**	**8078**	**8163**	**8292**	**8926**	**9473**	**9703**	**9914**	**10012**	**10169**	**10245**	**10346**	**10304**	**10154**	**9848**	**9671**	**9560**	**9792**	**9784**	**9351**	**223.543**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	8	8	8	8	4	1	0	0	0	**95**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	7	6	4	1	0	0	0	0	**72**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	**91**
PFV-MARCHIGUE-7	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-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**31**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**29**
PFV-PORTEZUELO	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-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**28**
PFV-LAMANGA-1	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-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	1	1	0	0	0	**59**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**35**
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	**16**
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	**16**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**30**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**35**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
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	**34**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**88**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-COCHARCAS	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-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**30**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	**93**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	4	1	0	0	0	**88**
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	**12**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**57**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-TRICADOS	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-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**30**

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	**4537**	**4569**	**4615**	**4683**	**4734**	**4783**	**4579**	**4578**	**4566**	**4434**	**4159**	**4014**	**3907**	**3844**	**3798**	**3719**	**3693**	**3757**	**4015**	**4568**	**4894**	**5011**	**5011**	**4971**	**105.437**
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**

Periodo Desde: 15-01-2021 19-01-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 15 de enero 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	110	112	114	114	116	117	114	114	114	110	105	102	98	101	98	97	97	98	98	110	123	127	127	126	**2.639**
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	1	0	0	0	**43**
Costos Totales [kUSD]	**121**	**112**	**114**	**114**	**116**	**117**	**114**	**114**	**114**	**110**	**105**	**102**	**98**	**101**	**98**	**97**	**97**	**98**	**98**	**141**	**125**	**127**	**127**	**126**	**2.682**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**79,3**	**77,9**	**77,4**	**76,3**	**76,6**	**76,5**	**78,3**	**70,9**	**70,4**	**71,2**	**71,6**	**76,8**	**77,6**	**77,6**	**60,9**	**46,4**	**43,9**	**37,2**	**36,3**	**46,5**	**46,5**	**53,1**	**53,2**	**52,2**	**63,94**
Pérdidas [MWh]	231	216	209	207	202	201	197	200	269	318	309	314	317	331	328	424	434	434	353	308	274	277	271	250	**6.873**
Consumos Propios [MWh]	377	377	378	378	378	378	378	378	378	378	377	377	377	377	377	377	377	377	377	385	397	397	397	397	**9.148**
Demanda Total [MWh]	8294	7865	7616	7521	7508	7499	7588	7714	8279	8777	9016	9223	9317	9461	9540	9544	9493	9342	9118	8978	8890	9119	9117	8704	**207.521**
Generación Total [MWh]	**8902**	**8458**	**8203**	**8106**	**8088**	**8078**	**8163**	**8292**	**8926**	**9473**	**9703**	**9914**	**10012**	**10169**	**10245**	**10346**	**10304**	**10154**	**9848**	**9671**	**9560**	**9792**	**9784**	**9351**	**223.543**
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	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**
CERROPABELLON-G2A_GEO	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**216**
NORGENER-NTO1_CAR	65	89	126	126	133	134	134	134	134	126	55	55	55	55	55	55	55	55	55	126	126	134	134	126	**2339**
NORGENER-NTO2_CAR	128	119	129	129	129	129	129	129	129	119	55	55	55	55	55	55	65	75	75	119	119	129	129	124	**2435**
TOCOPILLA-U14_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U15_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	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	350	320	313	350	350	350	243	243	243	243	155	125	127	125	125	125	125	125	200	320	320	350	350	350	**5927**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	10	10	24	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	**134**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	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	440	436	448	453	452	490	511	509	498	452	431	432	441	292	351	292	264	292	449	514	514	514	514	508	**10494**
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**

Periodo Desde: 15-01-2021 19-01-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 15 de enero 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	110	112	114	114	116	117	114	114	114	110	105	102	98	101	98	97	97	98	98	110	123	127	127	126	**2.639**
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	1	0	0	0	**43**
Costos Totales [kUSD]	**121**	**112**	**114**	**114**	**116**	**117**	**114**	**114**	**114**	**110**	**105**	**102**	**98**	**101**	**98**	**97**	**97**	**98**	**98**	**141**	**125**	**127**	**127**	**126**	**2.682**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**79,3**	**77,9**	**77,4**	**76,3**	**76,6**	**76,5**	**78,3**	**70,9**	**70,4**	**71,2**	**71,6**	**76,8**	**77,6**	**77,6**	**60,9**	**46,4**	**43,9**	**37,2**	**36,3**	**46,5**	**46,5**	**53,1**	**53,2**	**52,2**	**63,94**
Pérdidas [MWh]	231	216	209	207	202	201	197	200	269	318	309	314	317	331	328	424	434	434	353	308	274	277	271	250	**6.873**
Consumos Propios [MWh]	377	377	378	378	378	378	378	378	378	378	377	377	377	377	377	377	377	377	377	385	397	397	397	397	**9.148**
Demanda Total [MWh]	8294	7865	7616	7521	7508	7499	7588	7714	8279	8777	9016	9223	9317	9461	9540	9544	9493	9342	9118	8978	8890	9119	9117	8704	**207.521**
Generación Total [MWh]	**8902**	**8458**	**8203**	**8106**	**8088**	**8078**	**8163**	**8292**	**8926**	**9473**	**9703**	**9914**	**10012**	**10169**	**10245**	**10346**	**10304**	**10154**	**9848**	**9671**	**9560**	**9792**	**9784**	**9351**	**223.543**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	259	277	277	277	263	277	277	277	**6614**
ANGAMOS-ANG2_CAR	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	239	236	240	237	240	231	240	240	233	240	240	240	240	**5736**
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	275	266	213	130	108	113	108	115	259	240	227	244	275	275	275	275	**5596**
COCHRANE-CCH2_CAR	244	275	275	275	275	275	275	275	275	261	253	244	134	211	121	160	108	185	239	243	275	275	275	275	**5701**
MEJILLONES-CTM1_CAR	60	60	68	84	129	143	143	143	143	61	60	60	60	60	60	60	60	60	60	76	94	143	143	143	**2173**
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	354	354	354	354	354	354	319	310	304	304	354	336	354	354	354	354	354	354	354	354	354	336	336	336	**8246**
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	121	140	140	140	140	140	124	124	124	124	75	75	75	75	75	75	75	70	70	122	140	140	140	140	**2665**
ATACAMA-1TG1A_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**
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	0	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_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**

Periodo Desde: 15-01-2021 19-01-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 15 de enero 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	110	112	114	114	116	117	114	114	114	110	105	102	98	101	98	97	97	98	98	110	123	127	127	126	**2.639**
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	1	0	0	0	**43**
Costos Totales [kUSD]	**121**	**112**	**114**	**114**	**116**	**117**	**114**	**114**	**114**	**110**	**105**	**102**	**98**	**101**	**98**	**97**	**97**	**98**	**98**	**141**	**125**	**127**	**127**	**126**	**2.682**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**79,3**	**77,9**	**77,4**	**76,3**	**76,6**	**76,5**	**78,3**	**70,9**	**70,4**	**71,2**	**71,6**	**76,8**	**77,6**	**77,6**	**60,9**	**46,4**	**43,9**	**37,2**	**36,3**	**46,5**	**46,5**	**53,1**	**53,2**	**52,2**	**63,94**
Pérdidas [MWh]	231	216	209	207	202	201	197	200	269	318	309	314	317	331	328	424	434	434	353	308	274	277	271	250	**6.873**
Consumos Propios [MWh]	377	377	378	378	378	378	378	378	378	378	377	377	377	377	377	377	377	377	377	385	397	397	397	397	**9.148**
Demanda Total [MWh]	8294	7865	7616	7521	7508	7499	7588	7714	8279	8777	9016	9223	9317	9461	9540	9544	9493	9342	9118	8978	8890	9119	9117	8704	**207.521**
Generación Total [MWh]	**8902**	**8458**	**8203**	**8106**	**8088**	**8078**	**8163**	**8292**	**8926**	**9473**	**9703**	**9914**	**10012**	**10169**	**10245**	**10346**	**10304**	**10154**	**9848**	**9671**	**9560**	**9792**	**9784**	**9351**	**223.543**
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**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	0	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_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	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 15-01-2021 19-01-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 15 de enero 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	110	112	114	114	116	117	114	114	114	110	105	102	98	101	98	97	97	98	98	110	123	127	127	126	**2.639**
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	1	0	0	0	**43**
Costos Totales [kUSD]	**121**	**112**	**114**	**114**	**116**	**117**	**114**	**114**	**114**	**110**	**105**	**102**	**98**	**101**	**98**	**97**	**97**	**98**	**98**	**141**	**125**	**127**	**127**	**126**	**2.682**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**79,3**	**77,9**	**77,4**	**76,3**	**76,6**	**76,5**	**78,3**	**70,9**	**70,4**	**71,2**	**71,6**	**76,8**	**77,6**	**77,6**	**60,9**	**46,4**	**43,9**	**37,2**	**36,3**	**46,5**	**46,5**	**53,1**	**53,2**	**52,2**	**63,94**
Pérdidas [MWh]	231	216	209	207	202	201	197	200	269	318	309	314	317	331	328	424	434	434	353	308	274	277	271	250	**6.873**
Consumos Propios [MWh]	377	377	378	378	378	378	378	378	378	378	377	377	377	377	377	377	377	377	377	385	397	397	397	397	**9.148**
Demanda Total [MWh]	8294	7865	7616	7521	7508	7499	7588	7714	8279	8777	9016	9223	9317	9461	9540	9544	9493	9342	9118	8978	8890	9119	9117	8704	**207.521**
Generación Total [MWh]	**8902**	**8458**	**8203**	**8106**	**8088**	**8078**	**8163**	**8292**	**8926**	**9473**	**9703**	**9914**	**10012**	**10169**	**10245**	**10346**	**10304**	**10154**	**9848**	**9671**	**9560**	**9792**	**9784**	**9351**	**223.543**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAM_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**528**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
INACAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_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	133	133	140	140	140	140	125	125	125	125	140	140	140	140	140	132	65	50	100	105	140	140	140	140	**3037**
GUACOLDA-2_CAR	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	50	50	50	50	50	100	100	100	100	**2150**
GUACOLDA-3_CAR	154	154	154	154	154	134	123	123	129	143	154	154	154	154	154	154	154	150	150	130	154	154	154	154	**3544**
GUACOLDA-4_CAR	154	154	133	133	133	134	123	123	123	139	154	154	154	154	154	154	154	129	132	130	144	154	154	134	**3401**
GUACOLDA-5_CAR	156	156	156	156	156	156	141	150	150	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	**3721**
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**

Periodo Desde: 15-01-2021 19-01-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 15 de enero 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	110	112	114	114	116	117	114	114	114	110	105	102	98	101	98	97	97	98	98	110	123	127	127	126	**2.639**
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	1	0	0	0	**43**
Costos Totales [kUSD]	**121**	**112**	**114**	**114**	**116**	**117**	**114**	**114**	**114**	**110**	**105**	**102**	**98**	**101**	**98**	**97**	**97**	**98**	**98**	**141**	**125**	**127**	**127**	**126**	**2.682**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**79,3**	**77,9**	**77,4**	**76,3**	**76,6**	**76,5**	**78,3**	**70,9**	**70,4**	**71,2**	**71,6**	**76,8**	**77,6**	**77,6**	**60,9**	**46,4**	**43,9**	**37,2**	**36,3**	**46,5**	**46,5**	**53,1**	**53,2**	**52,2**	**63,94**
Pérdidas [MWh]	231	216	209	207	202	201	197	200	269	318	309	314	317	331	328	424	434	434	353	308	274	277	271	250	**6.873**
Consumos Propios [MWh]	377	377	378	378	378	378	378	378	378	378	377	377	377	377	377	377	377	377	377	385	397	397	397	397	**9.148**
Demanda Total [MWh]	8294	7865	7616	7521	7508	7499	7588	7714	8279	8777	9016	9223	9317	9461	9540	9544	9493	9342	9118	8978	8890	9119	9117	8704	**207.521**
Generación Total [MWh]	**8902**	**8458**	**8203**	**8106**	**8088**	**8078**	**8163**	**8292**	**8926**	**9473**	**9703**	**9914**	**10012**	**10169**	**10245**	**10346**	**10304**	**10154**	**9848**	**9671**	**9560**	**9792**	**9784**	**9351**	**223.543**
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**
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	272	272	272	**6478**
CAMPICHE_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**
VENTANAS-2_CAR	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	189	120	195	195	195	195	195	**4599**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	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_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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-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**
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	113	113	113	113	**452**
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	0	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_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**

Periodo Desde: 15-01-2021 19-01-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 15 de enero 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	110	112	114	114	116	117	114	114	114	110	105	102	98	101	98	97	97	98	98	110	123	127	127	126	**2.639**
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	1	0	0	0	**43**
Costos Totales [kUSD]	**121**	**112**	**114**	**114**	**116**	**117**	**114**	**114**	**114**	**110**	**105**	**102**	**98**	**101**	**98**	**97**	**97**	**98**	**98**	**141**	**125**	**127**	**127**	**126**	**2.682**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**79,3**	**77,9**	**77,4**	**76,3**	**76,6**	**76,5**	**78,3**	**70,9**	**70,4**	**71,2**	**71,6**	**76,8**	**77,6**	**77,6**	**60,9**	**46,4**	**43,9**	**37,2**	**36,3**	**46,5**	**46,5**	**53,1**	**53,2**	**52,2**	**63,94**
Pérdidas [MWh]	231	216	209	207	202	201	197	200	269	318	309	314	317	331	328	424	434	434	353	308	274	277	271	250	**6.873**
Consumos Propios [MWh]	377	377	378	378	378	378	378	378	378	378	377	377	377	377	377	377	377	377	377	385	397	397	397	397	**9.148**
Demanda Total [MWh]	8294	7865	7616	7521	7508	7499	7588	7714	8279	8777	9016	9223	9317	9461	9540	9544	9493	9342	9118	8978	8890	9119	9117	8704	**207.521**
Generación Total [MWh]	**8902**	**8458**	**8203**	**8106**	**8088**	**8078**	**8163**	**8292**	**8926**	**9473**	**9703**	**9914**	**10012**	**10169**	**10245**	**10346**	**10304**	**10154**	**9848**	**9671**	**9560**	**9792**	**9784**	**9351**	**223.543**
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**
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	0	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_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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	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_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	0	0	0	0	**0**
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	90	90	90	90	90	**450**
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**

Periodo Desde: 15-01-2021 19-01-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 15 de enero 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	110	112	114	114	116	117	114	114	114	110	105	102	98	101	98	97	97	98	98	110	123	127	127	126	**2.639**
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	1	0	0	0	**43**
Costos Totales [kUSD]	**121**	**112**	**114**	**114**	**116**	**117**	**114**	**114**	**114**	**110**	**105**	**102**	**98**	**101**	**98**	**97**	**97**	**98**	**98**	**141**	**125**	**127**	**127**	**126**	**2.682**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**79,3**	**77,9**	**77,4**	**76,3**	**76,6**	**76,5**	**78,3**	**70,9**	**70,4**	**71,2**	**71,6**	**76,8**	**77,6**	**77,6**	**60,9**	**46,4**	**43,9**	**37,2**	**36,3**	**46,5**	**46,5**	**53,1**	**53,2**	**52,2**	**63,94**
Pérdidas [MWh]	231	216	209	207	202	201	197	200	269	318	309	314	317	331	328	424	434	434	353	308	274	277	271	250	**6.873**
Consumos Propios [MWh]	377	377	378	378	378	378	378	378	378	378	377	377	377	377	377	377	377	377	377	385	397	397	397	397	**9.148**
Demanda Total [MWh]	8294	7865	7616	7521	7508	7499	7588	7714	8279	8777	9016	9223	9317	9461	9540	9544	9493	9342	9118	8978	8890	9119	9117	8704	**207.521**
Generación Total [MWh]	**8902**	**8458**	**8203**	**8106**	**8088**	**8078**	**8163**	**8292**	**8926**	**9473**	**9703**	**9914**	**10012**	**10169**	**10245**	**10346**	**10304**	**10154**	**9848**	**9671**	**9560**	**9792**	**9784**	**9351**	**223.543**
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	0	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_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**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	**631**
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**
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**
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**
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	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_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	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**336**

Periodo Desde: 15-01-2021 19-01-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 15 de enero 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	110	112	114	114	116	117	114	114	114	110	105	102	98	101	98	97	97	98	98	110	123	127	127	126	**2.639**
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	1	0	0	0	**43**
Costos Totales [kUSD]	**121**	**112**	**114**	**114**	**116**	**117**	**114**	**114**	**114**	**110**	**105**	**102**	**98**	**101**	**98**	**97**	**97**	**98**	**98**	**141**	**125**	**127**	**127**	**126**	**2.682**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**79,3**	**77,9**	**77,4**	**76,3**	**76,6**	**76,5**	**78,3**	**70,9**	**70,4**	**71,2**	**71,6**	**76,8**	**77,6**	**77,6**	**60,9**	**46,4**	**43,9**	**37,2**	**36,3**	**46,5**	**46,5**	**53,1**	**53,2**	**52,2**	**63,94**
Pérdidas [MWh]	231	216	209	207	202	201	197	200	269	318	309	314	317	331	328	424	434	434	353	308	274	277	271	250	**6.873**
Consumos Propios [MWh]	377	377	378	378	378	378	378	378	378	378	377	377	377	377	377	377	377	377	377	385	397	397	397	397	**9.148**
Demanda Total [MWh]	8294	7865	7616	7521	7508	7499	7588	7714	8279	8777	9016	9223	9317	9461	9540	9544	9493	9342	9118	8978	8890	9119	9117	8704	**207.521**
Generación Total [MWh]	**8902**	**8458**	**8203**	**8106**	**8088**	**8078**	**8163**	**8292**	**8926**	**9473**	**9703**	**9914**	**10012**	**10169**	**10245**	**10346**	**10304**	**10154**	**9848**	**9671**	**9560**	**9792**	**9784**	**9351**	**223.543**

NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	**4920**
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**
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	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
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**
CANDELARIA-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**
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	0	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_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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**

Periodo Desde: 15-01-2021 19-01-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 15 de enero 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	110	112	114	114	116	117	114	114	114	110	105	102	98	101	98	97	97	98	98	110	123	127	127	126	**2.639**
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	1	0	0	0	**43**
Costos Totales [kUSD]	**121**	**112**	**114**	**114**	**116**	**117**	**114**	**114**	**114**	**110**	**105**	**102**	**98**	**101**	**98**	**97**	**97**	**98**	**98**	**141**	**125**	**127**	**127**	**126**	**2.682**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**79,3**	**77,9**	**77,4**	**76,3**	**76,6**	**76,5**	**78,3**	**70,9**	**70,4**	**71,2**	**71,6**	**76,8**	**77,6**	**77,6**	**60,9**	**46,4**	**43,9**	**37,2**	**36,3**	**46,5**	**46,5**	**53,1**	**53,2**	**52,2**	**63,94**
Pérdidas [MWh]	231	216	209	207	202	201	197	200	269	318	309	314	317	331	328	424	434	434	353	308	274	277	271	250	**6.873**
Consumos Propios [MWh]	377	377	378	378	378	378	378	378	378	378	377	377	377	377	377	377	377	377	377	385	397	397	397	397	**9.148**
Demanda Total [MWh]	8294	7865	7616	7521	7508	7499	7588	7714	8279	8777	9016	9223	9317	9461	9540	9544	9493	9342	9118	8978	8890	9119	9117	8704	**207.521**
Generación Total [MWh]	**8902**	**8458**	**8203**	**8106**	**8088**	**8078**	**8163**	**8292**	**8926**	**9473**	**9703**	**9914**	**10012**	**10169**	**10245**	**10346**	**10304**	**10154**	**9848**	**9671**	**9560**	**9792**	**9784**	**9351**	**223.543**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	4	4	4	4	4	**77**
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	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**288**
CELCO_BL1_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**
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	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
NUEVAALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
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	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**888**
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	2	2	2	2	2	2	7	7	7	**139**
LAJAEVE-2_COGEN	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**
MASISA_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	5	5	5	8	8	8	8	8	**186**
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**
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	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	**451**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_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	**386**
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	0	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+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**
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	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	4	4	9	9	9	9	9	**201**
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	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**492**
ESCUADRON_COGEN	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**
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	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	**5760**
BOCAMINA-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 15-01-2021 19-01-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 15 de enero 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	110	112	114	114	116	117	114	114	114	110	105	102	98	101	98	97	97	98	98	110	123	127	127	126	**2.639**
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	1	0	0	0	**43**
Costos Totales [kUSD]	**121**	**112**	**114**	**114**	**116**	**117**	**114**	**114**	**114**	**110**	**105**	**102**	**98**	**101**	**98**	**97**	**97**	**98**	**98**	**141**	**125**	**127**	**127**	**126**	**2.682**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**79,3**	**77,9**	**77,4**	**76,3**	**76,6**	**76,5**	**78,3**	**70,9**	**70,4**	**71,2**	**71,6**	**76,8**	**77,6**	**77,6**	**60,9**	**46,4**	**43,9**	**37,2**	**36,3**	**46,5**	**46,5**	**53,1**	**53,2**	**52,2**	**63,94**
Pérdidas [MWh]	231	216	209	207	202	201	197	200	269	318	309	314	317	331	328	424	434	434	353	308	274	277	271	250	**6.873**
Consumos Propios [MWh]	377	377	378	378	378	378	378	378	378	378	377	377	377	377	377	377	377	377	377	385	397	397	397	397	**9.148**
Demanda Total [MWh]	8294	7865	7616	7521	7508	7499	7588	7714	8279	8777	9016	9223	9317	9461	9540	9544	9493	9342	9118	8978	8890	9119	9117	8704	**207.521**
Generación Total [MWh]	**8902**	**8458**	**8203**	**8106**	**8088**	**8078**	**8163**	**8292**	**8926**	**9473**	**9703**	**9914**	**10012**	**10169**	**10245**	**10346**	**10304**	**10154**	**9848**	**9671**	**9560**	**9792**	**9784**	**9351**	**223.543**

ARAUCO_COGEN	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**
LAUTARO-1_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	**528**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	4	4	4	**72**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**384**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**85**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
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	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
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	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**
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**
TRAPEN_DIESEL	0	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**
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	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**2110**	**1819**	**1656**	**1677**	**1766**	**1836**	**2186**	**1899**	**1549**	**1494**	**1585**	**1697**	**1673**	**1677**	**1631**	**1574**	**1498**	**1372**	**1280**	**1401**	**1733**	**1926**	**1974**	**1683**	**40.695**
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-3	0	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	17	17	17	17	15	15	15	12	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	5	**150**
CIPRESES-2	30	27	27	27	27	27	27	27	0	0	27	30	27	27	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**350**
CIPRESES-3	25	25	25	25	25	19	23	12	19	25	14	15	24	22	22	10	10	0	0	5	0	0	5	10	**360**
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**146**
LAMINA	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**254**
ISLA	65	64	64	64	63	62	63	59	54	52	56	57	59	58	56	47	47	45	45	47	45	45	46	49	**1309**
CURILLINQUE	71	70	70	70	69	67	68	63	57	54	60	61	63	63	60	49	49	46	45	49	45	45	47	51	**1390**
LOMAALTA	31	30	30	30	30	29	30	28	25	23	26	27	28	27	26	21	21	20	20	21	20	20	20	22	**603**
LOSHIERROS	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**
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	185	170	227	227	135	135	137	0	0	176	153	178	230	0	0	228	161	0	0	0	130	183	207	211	**3074**
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	219	220	135	0	0	0	130	265	147	0	0	0	0	0	130	142	148	0	**1537**
COLBUN-1	182	0	0	0	229	229	156	171	178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	229	229	190	**1890**
COLBUN-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	214	229	0	0	224	156	154	0	0	0	0	0	0	0	**976**
MACHICURA-1	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	**552**
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	16	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	16	0	0	0	0	**356**
SANCLEMENTE	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**
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	84	84	84	84	72	66	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	36	50	84	84	84	84	84	**1907**
ELTORO-2	84	84	84	84	84	84	84	84	68	84	23	84	84	87	41	84	84	84	68	47	68	84	84	84	**1832**
ELTORO-3	84	84	62	55	84	84	68	84	84	84	84	84	84	84	84	84	56	84	68	84	61	84	84	84	**1887**

Periodo Desde: 15-01-2021 19-01-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 15 de enero 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	110	112	114	114	116	117	114	114	114	110	105	102	98	101	98	97	97	98	98	110	123	127	127	126	**2.639**
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	1	0	0	0	**43**
Costos Totales [kUSD]	**121**	**112**	**114**	**114**	**116**	**117**	**114**	**114**	**114**	**110**	**105**	**102**	**98**	**101**	**98**	**97**	**97**	**98**	**98**	**141**	**125**	**127**	**127**	**126**	**2.682**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**79,3**	**77,9**	**77,4**	**76,3**	**76,6**	**76,5**	**78,3**	**70,9**	**70,4**	**71,2**	**71,6**	**76,8**	**77,6**	**77,6**	**60,9**	**46,4**	**43,9**	**37,2**	**36,3**	**46,5**	**46,5**	**53,1**	**53,2**	**52,2**	**63,94**
Pérdidas [MWh]	231	216	209	207	202	201	197	200	269	318	309	314	317	331	328	424	434	434	353	308	274	277	271	250	**6.873**
Consumos Propios [MWh]	377	377	378	378	378	378	378	378	378	378	377	377	377	377	377	377	377	377	377	385	397	397	397	397	**9.148**
Demanda Total [MWh]	8294	7865	7616	7521	7508	7499	7588	7714	8279	8777	9016	9223	9317	9461	9540	9544	9493	9342	9118	8978	8890	9119	9117	8704	**207.521**
Generación Total [MWh]	**8902**	**8458**	**8203**	**8106**	**8088**	**8078**	**8163**	**8292**	**8926**	**9473**	**9703**	**9914**	**10012**	**10169**	**10245**	**10346**	**10304**	**10154**	**9848**	**9671**	**9560**	**9792**	**9784**	**9351**	**223.543**
ELTORO-4	79	48	65	65	85	85	81	31	43	47	65	70	78	47	85	37	65	85	43	85	65	74	53	44	**1524**
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	**698**
ANTUCO-1	95	80	95	95	80	80	80	95	80	80	95	80	80	95	95	93	80	93	80	80	93	93	93	80	**2091**
ANTUCO-2	80	95	80	80	95	95	95	80	95	95	80	95	95	80	80	80	93	80	93	93	80	80	80	93	**2093**
RUCUE	98	79	79	79	79	79	83	79	79	79	79	79	81	79	79	77	77	77	77	77	77	77	77	77	**1904**
QUILLECO	42	34	34	34	34	34	36	34	34	34	34	34	35	34	34	33	33	33	33	33	33	33	33	33	**818**
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	171	209	107	100	100	100	95	100	100	100	90	90	90	145	90	90	90	125	195	125	125	95	95	95	**2721**
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	121	95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	195	125	195	195	0	0	0	**926**
PALMUCHO	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	**617**
PANGUE-1	80	80	0	80	0	87	102	80	0	0	0	0	0	80	0	0	0	0	0	0	0	80	80	0	**749**
PANGUE-2	150	104	185	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	85	80	80	80	80	80	80	103	105	108	**2199**
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	140	115	0	76	76	76	135	76	0	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	101	76	**1023**
ANGOSTURA-3	40	40	40	24	24	24	24	24	38	40	40	40	40	40	40	38	38	38	38	38	38	37	40	24	**850**
CANUTILLAR-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	77	50	50	80	80	80	80	80	**1857**
CANUTILLAR-2	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	77	80	50	53	80	80	80	80	**1860**

ANEXO Nº2
Detalle de la generación real del día 15 de enero de 2021

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

15-01-2021

15-01-2021

.	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	6,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,4	4,4	4,6	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,5	3,5	3,1	3,0	4,3	5,2	9,5	10,0	10,0	10,0	126,5	10,0	5,3
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	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,9	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	23,1	1,0	1,0
CAVANCHA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALTOHOSPICIO	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	22,3	0,9	0,9
SANTAROSA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	10,7	0,5	0,4
RIOHUASCO	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	47,6	2,0	2,0
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	7,0	9,0	9,0	9,0	2,0	36,0	9,0	1,5
LAPALOMA	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	0,7	0,7	0,7	0,7	32,8	1,6	1,4
CH-HORNITOS	33,9	41,1	39,9	38,3	35,6	35,9	33,8	32,0	32,8	31,1	29,4	30,1	28,0	26,1	30,6	31,6	31,6	33,0	40,4	43,4	44,7	45,2	45,0	38,0	851,5	45,2	35,5
JUNCALITO	0,6	0,9	0,8	0,8	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,5	0,6	0,7	0,6	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	17,5	0,9	0,7
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	15,9	18,0	20,7	20,3	19,5	18,3	18,6	17,6	17,0	17,3	16,5	15,7	16,1	15,1	14,3	17,1	18,8	18,7	19,6	22,1	22,0	22,4	22,7	22,5	446,8	22,7	18,6
BLANCO	43,8	39,2	36,1	33,8	31,7	29,9	28,6	27,6	26,7	25,9	25,2	24,6	23,9	23,4	24,1	34,0	45,6	52,8	55,6	55,7	55,7	54,1	48,9	43,1	890,0	55,7	37,1
LOSQUILOS	28,5	28,4	28,0	27,1	25,5	24,6	26,3	29,5	29,0	28,8	28,7	27,6	27,0	26,7	26,5	26,1	26,5	30,6	31,0	30,1	30,0	29,3	28,3	28,0	672,1	31,0	28,0
CHACABUQUITO	17,6	17,4	17,5	17,4	16,9	16,4	15,3	15,3	17,0	18,0	17,9	17,5	17,6	17,2	16,4	16,7	15,9	15,8	18,0	18,8	18,9	18,6	18,4	17,8	414,3	18,9	17,3
SAUCEANDES	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	0,5	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,8	0,8	15,8	0,8	0,7
CARENA	7,5	7,5	7,6	7,5	7,5	7,5	7,5	7,3	6,8	5,3	4,0	3,3	3,0	2,3	2,5	5,9	7,0	7,0	8,1	7,7	7,7	7,6	7,6	7,5	153,2	8,1	6,4
MINI_ARRAYAN	0,3	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,4	0,4	2,7	0,4	0,1
ALFALFAL	154,5	151,4	139,5	135,8	129,6	130,9	131,8	131,9	131,1	131,3	126,3	127,2	129,2	130,6	121,5	114,7	114,9	119,3	125,8	133,0	149,1	160,5	159,4	158,7	3237,8	160,5	134,9
MAITENES	12,2	12,0	12,0	11,9	11,9	11,9	11,9	11,8	11,7	11,9	11,8	11,7	11,8	11,9	11,9	11,7	11,8	11,7	10,7	10,3	10,0	12,0	10,9	12,0	279,3	12,2	11,6
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	4,9	0,2	0,2
CALIBORO	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	0,5	23,4	1,0	1,0
MALLARAUCO	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,2	2,8	2,4	1,8	1,8	1,8	2,6	3,2	3,2	3,3	3,2	3,2	3,2	3,3	72,4	3,4	3,0
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	97,4	91,9	91,3	93,3	91,1	88,8	86,7	83,3	79,9	84,6	86,2	84,4	84,7	87,4	88,6	83,5	82,9	82,8	81,0	81,9	80,8	90,9	93,6	99,6	2096,6	99,6	87,4
SAUZAL	72,7	72,5	72,4	72,7	72,7	71,8	70,6	62,1	56,9	61,3	68,5	68,5	70,0	73,1	74,4	71,4	71,8	72,8	72,2	73,2	69,3	64,9	64,3	65,5	1665,5	74,4	69,4
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	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	10,8	10,4	10,6	10,8	10,9	10,9	11,0	11,1	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	10,8	10,8	10,8	261,9	11,1	10,9
LA-COMPANIA-II	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	32,2	1,4	1,3
LAHIGUERA	106,2	109,4	109,3	109,5	111,5	111,1	112,0	124,3	117,7	109,6	93,2	82,3	82,7	84,3	84,3	82,9	83,3	83,8	83,7	91,3	105,5	111,2	112,9	118,8	2420,7	124,3	100,9
LACONFLUENCIA	103,4	102,6	102,3	102,2	102,1	90,5	75,0	98,5	95,9	82,4	77,2	67,1	61,8	62,0	64,8	63,3	69,1	69,4	70,9	77,5	81,3	80,9	81,2	95,8	1977,1	103,4	82,4
ELPASO	20,0	20,0	20,0	20,1	20,0	20,2	20,2	18,0	15,1	16,4	16,0	14,5	15,7	20,0	20,4	19,7	36,2	39,6	39,7	39,8	39,7	39,6	39,6	34,8	605,3	39,8	25,2
SANANDRES	42,0	41,8	41,8	41,6	30,1	26,3	26,3	26,2	23,8	22,4	22,4	26,6	32,4	36,0	40,6	41,6	42,0	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	858,6	42,1	35,8
CONVENTOVIEJO	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,7	5,7	5,7	5,7	141,1	5,9	5,9
LAMONTANA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	2,2	2,1	2,0	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,0	2,2	2,2	2,2	1,9	2,2	2,2	52,1	2,3	2,2
ROBLERIA	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,0	44,3	1,9	1,8
LIRCAY	18,9	18,8	18,8	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	19,1	19,3	19,3	19,3	19,3	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	455,6	19,3	19,0
MARIPOSAS	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	66,1	2,9	2,8
PROVIDENCIA	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	33,5	1,6	1,4
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	0,4	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	8,7	0,4	0,4
ELGALPON	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	13,5	0,6	0,6
RIOCOLORADO	7,1	6,9	6,9	6,9	6,7	6,7	6,6	6,6	6,5	6,4	6,4	6,4	6,3	6,1	6,0	6,0	5,8	5,9	5,8	6,0	6,0	6,1	6,3	6,5	152,9	7,1	6,4
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	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	61,3	2,6	2,6
BUREO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,5	0,6	0,5	0,4	0,3	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	4,8	0,6	0,2
MUNILQUE-1	0,0	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	1,7	0,3	0,1
MUNILQUE-2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	9,7	0,5	0,4
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLEUQUEREO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PEUCHEN	28,2	3,8	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	35,1	56,6	57,2	51,7	44,6	277,1	57,2	11,5
MAMPIL	25,0	18,5	15,1	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	2,2	0,0	0,0	7,8	25,0	28,6	35,4	173,8	35,4	7,2
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	5,9	0,3	0,2
MULCHEN	0,2	0,2	0,1	0,0	0,1	0,2	0,2	0,0	0,0	0,2	0,2	0,1	0,0	0,1	0,2	0,2	0,0	0,0	0,2	0,2	0,1	0,0	0,1	0,2	2,9	0,2	0,1
ALTO_LA_VINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EL-ATAJO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,5	1,0	1,0
RIOTRUENO	1,0	0,0	1,2	0,2	0,7	0,6	0,3	1,0	0,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	0,0	0,9	0,4	0,5	0,9	0,0	1,2	12,0	1,3	0,5
RENAICO	4,4	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	103,3	4,4	4,3
ALTORENAICO	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	21,6	0,9	0,9
RIOPICOIQUEN	2,9	2,9	2,9	2,9	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	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	67,8	2,9	2,8
ELMANZANO	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	1,9	59,5	2,6	2,5
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	0,4	19,0	0,8	0,8
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CARILAFQUEN	11,2	11,0	11,0	11,0	10,7	10,5	10,5	10,4	10,2	10,0	10,0	10,0	9,6	9,6	9,8	9,9	10,0	9,8	10,0	10,3	10,3	10,5	10,5	10,5	247,2	11,2	10,3
MALALCAHUELLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRAILELFU	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
ALLIPEN	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	64,4	2,7	2,7
DONGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,1	0,1	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	1,2	0,2	0,1
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,1	0,1
ELCANELO	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	1,8	1,8	1,8	1,8	42,8	1,8	1,8
ELAGRIO	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	0,2	0,2	0,0	0,0	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	7,9	0,4	0,3
PILMAIQUEN	23,7	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,3	23,3	23,4	27,3	28,0	28,1	28,1	28,1	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	27,9	27,9	24,1	622,4	28,1	25,9
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	1,9	1,8	1,7	1,4	1,5	1,4	0,8	1,3	1,3	1,3	0,2	1,5	2,0	2,4	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,5	2,4	2,3	47,3	2,8	2,0
CORRENTOSO	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	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	43,9	2,0	1,8
PALMAR	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	2,9	3,0	3,1	3,1	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,1	74,2	3,2	3,1
PULELFU	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,8	4,8	4,8	4,8	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,8	118,8	5,0	5,0
MARIAELENA	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	0,0
CAPULLO	7,0	6,9	6,8	6,8	6,8	6,8	6,9	6,8	6,8	6,9	6,9	6,8	6,8	6,8	6,6	6,5	6,6	6,6	6,7	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	163,1	7,0	6,8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

15-01-2021 15-01-2021

.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
NALCAS	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	63,6	2,7	2,6
CALLAO	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	14,4	0,7	0,6
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	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	52,2	2,2	2,2
HIDROBONITO-MC2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,4	1,3	1,4	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	32,9	1,4	1,4
RUCATAYO	24,6	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	23,9	42,0	31,3	15,2	15,1	24,7	33,2	33,4	33,0	37,4	38,8	38,3	24,4	20,1	24,2	42,0	42,0	42,0	686,5	42,0	28,6
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	0,6	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	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,7	13,8	0,7	0,6
DONGO	0,8	0,8	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	16,9	0,8	0,7
COLLIL	0,9	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,7	0,9	0,8	0,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	17,3	1,0	0,7
LLAUQUEREO	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	2,8	0,1	0,1
QUELTEHUES	38,6	38,5	39,5	41,2	39,1	41,1	40,9	39,7	38,5	38,9	37,9	37,5	37,6	37,8	38,1	37,7	37,8	37,9	37,9	38,0	38,1	38,0	38,0	38,2	926,4	41,2	38,6
VOLCAN	10,4	10,1	10,1	9,8	9,2	9,9	9,9	8,6	9,0	10,1	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	10,1	10,0	9,9	9,6	235,6	10,4	9,8
GUAYACAN	10,4	9,9	11,3	11,6	11,7	11,2	11,6	11,2	11,2	11,2	11,2	10,5	10,6	10,5	9,7	9,9	9,9	9,4	9,5	9,7	9,9	10,4	10,7	10,8	253,8	11,7	10,6
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FLORIDA-2	5,6	6,3	10,0	15,2	15,7	16,3	17,5	16,9	14,9	13,8	10,2	7,1	6,3	7,6	4,2	2,9	6,3	6,3	6,2	6,2	4,9	4,4	5,9	6,0	216,7	17,5	9,0
FLORIDA-3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,2	2,3	2,3
PUNTILLA	16,3	17,4	17,0	17,0	17,0	17,0	17,4	17,2	16,7	16,6	16,2	17,3	17,5	17,5	17,7	17,6	15,7	15,4	15,3	14,5	14,6	15,0	16,2	17,0	397,1	17,7	16,5
EYZAGUIRRE	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	19,0	0,8	0,8
LASVERTIENTES	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	30,7	1,3	1,3
ELLLANO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	11,0	0,6	0,5
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	5,8	0,2	0,2
LOSMORROS	0,9	1,1	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,7	2,0	2,3	2,4	2,5	2,7	2,8	2,7	2,3	2,3	1,6	1,4	0,9	0,7	1,0	0,9	40,4	2,8	1,7
LOSBAJOS	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,4	5,4	5,3	5,1	5,1	4,8	0,0	121,7	5,4	5,1
AUXDELMAIPO	4,1	4,6	4,5	4,6	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,4	4,7	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,3	3,9	3,8	3,6	3,6	4,0	3,7	105,8	4,8	4,4
PULLINQUE	10,2	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,2	10,3	10,3	12,1	15,3	15,4	15,5	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,3	11,9	305,9	15,5	12,7
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	6,5	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	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,3	0,3	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASFLORES	0,9	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	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	12,9	1,3	0,5
PEHUI	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	4,0	0,2	0,2
MOCHO	9,5	9,3	9,3	9,2	9,0	9,2	8,8	8,9	8,8	8,8	8,9	8,6	8,6	8,6	8,7	8,5	8,7	8,7	8,8	8,8	8,8	8,7	8,8	8,9	212,7	9,5	8,9
LICAN	12,6	8,2	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	7,7	7,9	6,0	7,7	15,5	16,2	16,0	14,4	8,5	8,0	7,3	6,5	6,8	154,1	16,2	6,4
CUMBRES	10,1	10,0	9,9	9,7	9,7	9,7	9,6	9,5	9,6	9,4	9,4	9,4	9,4	9,2	9,2	9,3	9,2	9,2	9,4	9,4	9,7	9,7	9,6	9,6	228,7	10,1	9,5
SANTAISABEL	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,2	9,1	0,4	0,4
LOSCORRALES-1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	9,5	0,5	0,4
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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,2	0,3	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	0,3	8,0	0,4	0,3
PICHILONCO	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	9,8	0,5	0,4
DONWALTERIO	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	62,0	2,7	2,6
MELO	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	45,0	1,9	1,9
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	24,7	24,5	25,2	25,5	24,5	25,4	24,7	25,7	24,7	25,1	24,1	25,1	24,9	25,1	24,8	25,0	25,5	24,7	25,0	24,7	25,1	25,2	12,7	11,3	573,2	25,7	23,9
LAVINA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	12,4	0,5	0,5
SANTAELENA	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	8,3	0,3	0,3
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	**296,8**	**287,2**	**286,3**	**288,6**	**289,2**	**293,3**	**297,7**	**285,1**	**270,1**	**303,7**	**291,3**	**267,1**	**270,3**	**289,2**	**310,5**	**272,8**	**277,1**	**289,7**	**280,3**	**291,5**	**292,8**	**307,5**	**309,6**	**320,1**	**6967,4**	**320,1**	**290,3**
ANTUCO	**153,1**	**153,1**	**153,1**	**153,3**	**153,3**	**153,3**	**153,5**	**153,5**	**153,3**	**153,7**	**153,6**	**153,3**	**153,4**	**153,5**	**153,7**	**153,5**	**153,5**	**153,6**	**153,7**	**153,7**	**153,8**	**153,9**	**153,9**	**155,8**	**3686,1**	**155,8**	**153,6**
ABANICO	30,3	30,1	29,7	29,9	29,7	29,6	29,2	29,2	29,3	29,1	28,6	29,1	28,7	28,7	28,3	28,6	28,9	28,5	29,3	29,3	29,3	29,8	29,9	30,1	703,0	30,3	29,3
RUCUE	60,0	60,0	61,0	61,0	61,0	62,0	60,0	61,0	57,0	61,0	59,0	58,0	61,0	63,0	62,0	60,0	61,0	60,0	60,0	59,0	60,0	60,0	57,0	60,0	1444,0	63,0	60,2
QUILLECO	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	24,0	25,0	25,0	24,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	26,0	26,0	26,0	25,0	23,0	25,0	599,0	26,0	25,0
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	**102,0**	**149,0**	**138,0**	**148,0**	**149,0**	**112,0**	**155,0**	**155,0**	**144,0**	**140,0**	**155,0**	**155,0**	**150,0**	**146,0**	**153,0**	**152,0**	**152,0**	**153,0**	**126,0**	**149,0**	**149,0**	**150,0**	**155,0**	**130,0**	**3467,0**	**155,0**	**144,5**
CIPRESES	**47,7**	**37,5**	**31,0**	**32,6**	**42,0**	**43,5**	**55,2**	**56,5**	**45,5**	**60,9**	**51,8**	**44,2**	**42,8**	**52,5**	**65,1**	**44,9**	**29,0**	**45,7**	**32,9**	**45,6**	**45,2**	**48,4**	**45,0**	**47,6**	**1093,1**	**65,1**	**45,5**
OJOSDEAGUA	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	3,8	6,1	6,1	**143,9**	**6,1**	**6,0**
LAMINA	10,1	10,1	10,1	10,1	10,2	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	242,3	10,3	10,1
ISLA	51,3	49,4	47,4	47,5	50,5	50,9	54,2	54,5	51,5	55,6	53,5	51,6	50,4	53,2	57,1	50,8	45,9	50,8	46,5	50,6	50,9	51,2	50,7	51,6	1227,5	57,1	51,1
CURILLINQUE	61,4	60,7	56,9	56,2	57,3	60,0	62,3	63,2	64,1	63,2	65,6	63,0	60,7	60,6	65,9	65,8	58,0	55,8	59,0	55,6	61,1	57,8	59,6	61,0	1454,7	65,9	60,6
LOMAALTA	25,5	25,6	24,2	23,7	23,2	24,9	25,1	26,8	26,7	25,5	27,9	26,5	26,0	25,0	26,8	28,1	25,8	22,7	24,8	23,4	24,2	25,2	24,5	25,2	607,2	28,1	25,3
LOSHIERROS	3,3	3,1	3,1	3,2	3,2	3,3	3,3	3,2	3,3	3,7	3,4	3,3	3,7	3,8	3,7	3,1	3,3	3,3	3,4	3,5	3,4	3,0	3,0	3,3	79,8	3,8	3,3
LOSHIERROS-2	0,0	0,0	0,1	0,8	0,7	0,7	0,7	0,6	0,1	0,0	0,6	0,8	0,7	0,8	0,8	0,6	0,4	0,0	0,0	0,5	0,9	0,8	0,5	0,0	11,2	0,9	0,5
COLBUN	**126,0**	**8,0**	**0,0**	**0,0**	**18,0**	**199,0**	**229,0**	**96,0**	**0,0**	**205,0**	**399,0**	**219,0**	**7,0**	**0,0**	**0,0**	**335,0**	**309,0**	**29,0**	**0,0**	**0,0**	**139,0**	**184,0**	**359,0**	**45,0**	**2906,0**	399,0	121,1
MACHICURA	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**23,0**	**552,0**	**23,0**	**23,0**
CHIBURGO	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	18,0	18,0	16,0	0,0	0,0	0,0	0,0	356,0	18,0	14,8
SANCLEMENTE	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	4,0	96,0	4,0	4,0
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	**31,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,6**	**272,3**	**336,2**	**286,3**	**231,2**	**220,5**	**139,8**	**133,9**	**136,6**	**207,1**	**174,9**	**24,2**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**239,8**	**306,1**	**330,3**	**325,5**	**218,9**	**3615,8**	**336,2**	**150,7**
RALCO	**181,7**	**153,1**	**107,3**	**100,3**	**109,8**	**104,4**	**109,9**	**185,5**	**144,1**	**113,2**	**101,0**	**128,9**	**182,4**	**199,0**	**209,5**	**91,2**	**138,5**	**162,0**	**168,5**	**120,3**	**111,7**	**151,2**	**93,4**	**205,8**	**3372,7**	**209,5**	**140,5**
PALMUCHO	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,5	25,6	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	612,6	25,6	25,5
PANGUE	**119,8**	**110,8**	**83,9**	**84,9**	**84,6**	**86,2**	**86,6**	**84,6**	**77,7**	**88,6**	**84,6**	**78,8**	**79,6**	**84,8**	**89,1**	**80,5**	**81,7**	**83,7**	**82,8**	**84,9**	**105,7**	**150,2**	**90,3**	**82,8**	**2167,0**	**150,2**	**90,3**
ANGOSTURA	**167,0**	**149,0**	**59,0**	**42,0**	**40,0**	**40,0**	**40,0**	**114,0**	**123,0**	**101,0**	**40,0**	**41,0**	**40,0**	**40,0**	**40,0**	**40,0**	**40,0**	**40,0**	**40,0**	**40,0**	**41,0**	**40,0**	**40,0**	**40,0**	**1437,0**	**167,0**	**59,9**
PE-SIERRAGORDA	2,2	0,4	8,2	20,4	26,1	50,8	54,0	59,9	56,3	24,5	2,5	27,0	47,1	59,5	77,7	78,9	95,7	94,2	93,9	77,1	24,4	13,7	8,8	4,6	1007,7	95,7	42,0
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0,1	0,0	2,4	0,1	1,7	1,5	6,7	6,9	6,3	3,3	0,2	0,1	36,7	60,7	66,9	66,9	66,9	66,9	72,5	72,5	53,1	62,7	35,7	9,0	699,8	72,5	29,2
PE-TALTAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	7,8	16,8	34,0	34,5	34,6	34,7	37,5	37,0	23,3	3,4	0,0	0,0	263,7	37,5	11,0
PE-SARCO	133,2	106,2	85,1	41,8	13,7	0,9	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,8	141,2	157,7	162,9	165,1	164,3	166,7	166,5	162,5	146,9	1875,6	166,7	78,2
PE-SANJUAN	156,7	120,8	98,3	51,6	23,8	2,1	0,0	0,0	1,0	1,6	8,3	14,8	45,5	142,5	171,5	181,0	185,1	190,9	191,2	191,2	191,0	190,7	188,9	181,1	2529,6	191,2	105,4
PE-CABOLEONES	85,7	61,9	46,2	20,0	9,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,2	3,3	7,4	25,0	72,1	82,4	98,8	113,2	113,3	113,9	113,9	113,9	113,8	112,5	102,0	1409,3	113,9	58,7
PE-CABOLEONES-2	103,1	67,9	45,3	16,4	7,6	1,5	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,8	26,0	80,4	75,4	48,9	62,5	102,8	162,7	191,2	189,7	182,4	68,8	67,3	1500,8	191,2	62,5
PE-CABOLEONES-3	74,0	61,1	48,4	25,6	16,3	5,7	2,7	1,2	1,7	2,3	3,7	4,7	25,5	54,5	54,3	65,1	74,1	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,8	75,6	1057,8	76,9	44,1
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	4,8	7,4	7,3	7,4	6,9	6,7	7,3	7,2	4,9	0,6	0,0	0,0	62,6	7,4	2,6
PE-ELARRAYAN	104,7	102,8	99,5	100,6	72,0	45,8	22,4	6,3	6,8	2,1	6,0	20,7	43,7	77,4	89,5	103,0	107,2	107,5	107,5	107,4	106,7	107,0	105,8	103,1	1755,5	107,5	73,1
PE-LOSCURUROS	50,3	40,6	18,0	31,0	13,1	3,5	0,7	0,0	0,0	4,4	11,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	95,6	94,4	96,5	98,9	89,7	91,8	750,1	98,9	31,3
PE-TALINAYORIENTE	74,4	60,0	25,6	27,3	17,4	3,1	0,8	0,0	0,0	0,0	1,3	17,2	36,9	66,2	82,3	85,1	86,8	85,8	83,7	82,7	79,7	73,8	60,7	56,0	1106,7	86,8	46,1
PE-TALINAYPONIENTE	55,6	53,9	52,2	49,7	41,3	25,5	9,1	2,2	1,0	0,0	2,9	15,6	22,9	40,1	52,2	56,3	58,0	59,1	56,9	57,0	58,3	58,7	58,6	58,5	945,4	59,1	39,4
PE-PUNTASIERRA	78,6	73,3	72,0	67,7	56,7	44,5	23,0	14,4	7,7	5,9	14,1	29,9	48,0	66,1	76,2	77,3	78,4	80,2	80,2	80,2	80,2	80,0	79,2	78,2	1392,0	80,2	58,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

15-01-2021

15-01-2021

.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PE-MONTEREDONDO	22,7	22,6	12,5	15,7	13,1	6,2	2,3	1,2	0,1	1,3	5,5	16,1	18,1	25,9	32,1	32,8	33,6	33,5	40,1	40,5	40,2	35,4	31,2	33,0	515,9	40,5	21,5
PE-CANELA	6,6	6,1	6,5	4,4	4,4	1,9	2,3	1,9	2,2	1,7	1,6	3,0	6,2	8,7	11,6	13,6	15,3	16,7	17,2	16,9	13,8	11,8	11,2	10,0	195,5	17,2	8,1
PE-CANELA-2	41,4	38,1	38,2	28,2	30,8	17,2	17,3	15,0	15,8	8,7	8,1	12,2	22,9	30,7	37,1	44,8	50,0	57,1	58,0	58,3	57,7	57,4	56,7	52,2	854,0	58,3	35,6
PE-TOTORAL	26,2	24,2	21,3	15,4	11,4	5,6	7,6	7,2	4,8	1,4	3,0	6,1	11,2	17,9	25,2	30,7	38,7	41,2	41,6	40,1	38,2	39,5	39,0	32,1	529,6	41,6	22,1
PE-PUNTAPALMERAS	35,3	34,8	35,7	33,1	28,2	21,2	15,4	12,2	9,3	5,6	6,0	12,3	23,3	35,0	41,8	43,0	44,6	44,6	44,6	44,6	44,0	43,4	42,8	41,0	741,8	44,6	30,9
PE-UCUQUER	0,8	0,5	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,9	2,3	2,2	1,2	0,3	0,3	0,9	2,0	5,6	3,3	23,0	5,6	1,0
PE-UCUQUER-2	1,4	1,4	0,9	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,4	1,4	1,2	0,5	0,1	0,7	2,4	6,4	0,0	19,7	6,4	0,8
PE-ELMAITEN	5,5	5,4	5,7	3,7	4,9	5,2	5,6	3,6	2,8	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,2	0,1	0,4	1,1	0,0	0,0	46,1	5,7	1,9
PE-LASPENAS	8,4	8,4	8,4	8,4	8,3	8,0	7,4	7,3	6,3	4,4	2,0	2,2	2,6	4,6	3,6	3,9	4,8	6,5	5,3	3,4	1,2	3,1	4,4	0,5	123,3	8,4	5,1
PE-CUEL	22,5	21,3	15,7	16,3	15,0	15,4	11,5	9,7	8,4	5,0	2,8	0,7	0,0	0,6	1,4	2,4	1,7	2,9	2,1	3,4	8,7	7,8	7,4	6,3	189,3	22,5	7,9
PE-LAESPERANZA	8,9	8,1	6,9	8,3	8,9	8,8	6,7	6,3	6,1	2,6	1,1	0,6	0,1	0,6	0,5	0,5	0,9	1,3	1,7	2,5	3,7	3,3	2,7	0,0	91,1	8,9	3,8
PE-LOSBUENOSAIRES	19,2	18,4	14,0	13,1	16,5	15,1	11,2	7,4	10,5	4,1	2,4	0,9	0,1	0,7	1,8	1,1	1,9	2,2	3,3	3,6	9,0	6,8	5,7	6,4	175,3	19,2	7,3
PE-LEBU	3,8	3,3	3,3	3,4	4,5	3,7	2,9	2,9	2,5	2,9	2,1	1,3	0,7	0,4	0,5	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	4,5	1,6
PE-LEBU-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-EL-ARREBOL	7,7	8,9	8,9	7,9	5,9	4,1	2,9	2,8	3,9	2,0	1,0	1,4	1,2	1,0	0,3	0,4	0,4	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,5	8,9	2,6
PE-RAKI	5,7	5,9	5,8	5,4	5,8	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	5,9	1,3
PE-HUAJACHE	4,9	5,1	4,9	4,7	5,0	5,2	4,7	4,8	3,1	2,2	2,2	2,0	1,2	0,8	0,7	0,9	0,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,0	5,2	2,3
PE-LA-FLOR	27,9	29,2	30,4	30,3	29,2	29,6	28,3	25,9	21,4	12,4	7,4	5,4	3,7	2,5	2,7	6,5	5,4	6,4	5,7	7,5	10,9	12,9	14,5	14,0	370,2	30,4	15,4
PE-ELNOGAL	8,2	8,4	8,9	7,5	5,4	5,1	6,2	4,0	2,2	0,7	0,2	0,1	0,3	0,6	0,8	0,9	0,8	1,3	0,8	1,8	3,5	5,5	3,8	4,0	81,0	8,9	3,4
PE-TOLPAN-SUR	70,0	42,3	59,1	70,1	70,4	70,2	64,7	53,5	51,4	18,3	17,6	11,3	9,8	7,6	8,2	16,8	14,5	15,2	13,9	22,8	30,8	32,9	37,4	27,0	835,7	70,4	34,8
PE-SANGABRIEL	127,4	104,9	104,2	105,1	115,2	105,6	84,5	61,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	18,6	28,2	62,3	63,3	83,8	65,7	1148,1	127,4	47,8
PE-RENAICO	66,9	61,2	57,0	73,6	75,3	69,9	60,3	62,6	67,9	38,4	16,9	8,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	31,0	28,4	25,9	15,0	779,2	75,3	32,5
PE-AURORA	34,7	53,6	67,7	57,3	49,3	34,7	36,4	24,1	8,8	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	1,1	1,6	8,1	63,5	79,5	82,7	606,2	82,7	25,3
PE-SANPEDRO	0,0	0,0	0,1	0,1	0,8	1,3	2,4	3,0	1,3	0,9	0,0	0,0	0,0	1,9	1,3	1,7	3,7	10,6	18,0	13,7	24,6	23,5	25,4	18,8	153,1	25,4	6,4
PE-SANPEDRO-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
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,3	1,6	1,8	1,9	1,4	1,2	1,0	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	1,9	0,5
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,9	4,9	5,5	5,6	5,7	5,6	5,5	5,3	5,0	4,6	1,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	53,6	5,7	2,2
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	6,2	8,7	8,9	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	3,8	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	92,2	9,0	3,8
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	32,6	70,8	81,4	86,9	83,1	81,9	81,9	81,9	71,1	61,6	59,2	20,4	0,9	0,0	0,0	0,0	818,3	86,9	34,1
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	8,5	6,4	4,0	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	8,5	1,0
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	9,9	25,3	38,5	47,5	50,1	39,0	39,0	39,0	39,0	33,2	14,6	3,8	0,2	0,0	0,0	0,0	380,7	50,1	15,9
PFV-JAMA-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-JAMA-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
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,4	1,7	2,0	2,1	2,0	2,1	2,0	1,7	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,1	0,7
PFV-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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	54,7	94,3	113,7	114,3	113,8	108,4	109,8	95,1	72,3	71,9	61,1	6,5	0,8	0,0	0,0	0,0	1029,3	114,3	42,9
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-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
PFV-BOLERO-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-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	13,0	18,9	18,6	18,9	18,5	17,6	19,8	18,7	19,9	17,8	16,8	8,7	0,3	0,0	0,0	0,0	209,6	19,9	8,7
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	30,0	46,2	51,3	55,3	58,4	57,1	63,1	56,2	54,8	48,6	43,7	21,2	1,0	0,0	0,0	0,0	592,5	63,1	24,7
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	35,3	73,8	83,9	84,9	84,0	83,0	80,2	80,6	80,7	71,9	50,2	18,2	0,5	0,0	0,0	0,0	831,3	84,9	34,6
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	52,2	86,0	89,0	92,3	92,0	89,7	86,8	87,3	86,5	85,3	73,8	11,4	0,0	0,0	0,0	0,0	939,1	92,3	39,1
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	67,8	92,3	101,1	102,9	103,0	102,5	101,6	100,8	102,5	98,8	86,0	45,5	1,7	0,0	0,0	0,0	1116,4	103,0	46,5
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	5,8	8,2	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,7	3,7	0,1	0,0	0,0	0,0	98,0	9,0	4,1
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	30,2	44,2	45,7	46,0	47,9	49,3	47,9	46,3	45,9	45,3	42,7	23,0	1,2	0,0	0,0	0,0	519,5	49,3	21,6
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	9,0	14,0	15,0	15,3	16,2	16,3	15,7	15,2	14,9	14,4	12,3	6,2	0,4	0,0	0,0	0,0	166,0	16,3	6,9
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	63,3	100,0	101,3	102,0	104,3	104,3	104,2	104,2	104,2	104,0	95,2	45,8	3,2	0,0	0,0	0,0	1143,0	104,3	47,6
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	33,4	61,9	65,1	68,0	68,9	68,5	67,8	67,2	66,6	65,4	60,2	32,2	2,8	0,0	0,0	0,0	729,9	68,9	30,4
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	37,6	52,3	52,4	52,5	52,4	52,3	52,1	52,4	52,4	52,4	49,3	28,0	1,7	0,0	0,0	0,0	590,0	52,5	24,6
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	18,0	34,1	28,4	27,9	27,1	24,8	25,8	29,5	31,4	31,7	54,9	29,5	2,1	0,0	0,0	0,0	366,5	54,9	15,3
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	5,5	12,6	12,9	12,9	12,9	12,9	13,5	19,8	19,9	21,1	27,1	12,3	0,9	0,0	0,0	0,0	184,7	27,1	7,7
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	36,0	36,0	34,6	30,1	27,8	26,1	26,1	30,9	30,8	31,9	49,2	31,5	2,8	0,0	0,0	0,0	399,8	49,2	16,7
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	0,3	4,5	8,1	4,5	9,0	9,0	7,8	3,5	1,3	1,2	2,1	14,5	6,1	0,4	0,0	0,0	0,0	72,2	14,5	3,0
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	3,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,8	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,8	9,0	3,6
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-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	46,6	75,5	80,3	81,6	82,5	82,8	83,1	82,6	81,9	80,2	68,7	32,8	2,6	0,0	0,0	0,0	887,7	83,1	37,0
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	88,0	117,4	126,3	129,9	130,9	132,5	133,0	131,5	130,0	126,0	112,2	66,8	7,0	0,0	0,0	0,0	1449,0	133,0	60,4
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	57,8	77,2	82,7	86,6	87,5	87,7	87,5	86,7	85,3	83,2	75,2	45,6	2,8	0,0	0,0	0,0	954,5	87,7	39,8
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	18,7	35,9	40,8	42,1	42,5	42,7	42,3	41,9	41,7	40,3	35,7	19,1	1,6	0,0	0,0	0,0	447,5	42,7	18,6
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	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	0,4	1,7	2,3	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	2,2	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	27,9	2,5	1,2
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,6	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	29,0	2,7	1,2
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	26,3	2,4	1,1
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	0,7	6,9	18,3	28,4	35,9	40,4	42,9	42,7	39,6	33,3	24,2	12,6	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	328,9	42,9	13,7
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,1	0,0
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,7	6,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,3	3,8	0,2	0,0	0,0	0,0	83,7	9,0	3,5
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,7	7,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	84,9	9,0	3,5
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	4,7	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	8,5	8,7	5,3	0,4	0,0	0,0	0,0	99,3	9,0	4,1
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	7,0	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	3,7	0,2	0,0	0,0	0,0	101,7	9,0	4,2
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,5	1,9	2,1	2,3	2,2	2,0	1,7	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,3	0,7
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	17,9	1,5	0,7
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,2	7,7	8,1	8,2	8,1	8,0	8,1	8,1	8,1	7,9	7,2	4,3	0,6	0,0	0,0	0,0	90,6	8,2	3,8
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,7	6,3	7,1	7,2	7,2	7,2	7,1	6,9	6,9	6,6	5,6	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	75,8	7,2	3,2
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	28,7	2,6	1,2
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,1	6,1	6,6	6,8	6,8	6,7	6,6	6,6	6,6	6,4	5,9	3,6	0,6	0,0	0,0	0,0	74,4	6,8	3,1
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	26,8	2,5	1,1
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,7	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	5,1	0,7	0,0	0,0	0,0	82,3	6,9	3,4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

15-01-2021

15-01-2021

.	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-ALTOSDETILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,3	1,8	2,1	2,2	2,2	1,9	1,6	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,2	0,6
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	27,9	2,6	1,2
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,4	1,1
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,7	7,1	7,8	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,8	7,5	6,4	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	85,1	7,9	3,5
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,8	2,9	3,0	2,9	2,9	2,8	2,9	2,8	2,8	2,5	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	32,5	3,0	1,4
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,7	7,6	8,2	8,3	8,3	8,2	8,0	8,0	8,0	7,7	6,9	4,0	0,7	0,0	0,0	0,0	89,6	8,3	3,7
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,8	2,9	3,0	2,9	2,9	2,8	2,9	2,9	2,8	2,5	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	32,4	3,0	1,4
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,8	2,2	2,4	2,5	2,4	2,2	1,8	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,5	0,8
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	26,9	2,4	1,1
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	29,2	2,7	1,2
PFV-EL-QUELTEHUE	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	3,1	3,1	3,0	3,1	3,1	2,7	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	34,1	3,1	1,4
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,1	2,4	1,8	2,2	1,1	2,5	2,5	2,5	2,5	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	24,6	2,5	1,0
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,5	8,4	8,8	8,8	8,7	8,4	8,4	8,8	9,0	8,8	8,4	5,5	1,0	0,0	0,0	0,0	100,0	9,0	4,2
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	28,4	2,5	1,2
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	6,1	8,2	8,6	8,6	8,5	8,4	8,6	8,5	8,8	8,7	8,2	5,1	0,6	0,0	0,0	0,0	98,3	8,8	4,1
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,5	2,5	2,6	2,5	2,4	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	29,3	2,6	1,2
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	30,7	2,7	1,3
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	28,9	2,6	1,2
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,4	2,5	2,6	2,5	2,3	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	28,3	2,6	1,2
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	33,5	3,0	1,4
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	1,9	2,6	2,6	2,5	2,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	28,3	2,6	1,2
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,2	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	2,4	1,1
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,3	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,5	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	30,0	2,8	1,2
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,9	4,7	5,6	6,2	6,5	6,6	6,5	6,0	6,5	6,0	4,8	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	65,6	6,6	2,7
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	4,7	6,6	7,1	7,3	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	6,8	4,2	0,6	0,0	0,0	0,0	82,2	7,4	3,4
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,4	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,1	2,6	1,2
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,7	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	31,9	3,0	1,3
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,2	7,6	8,0	8,1	8,1	8,1	8,1	8,0	8,0	7,7	6,8	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	89,2	8,1	3,7
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,7	7,9	8,4	8,6	8,7	8,6	8,6	8,6	8,5	8,2	7,5	4,4	0,5	0,0	0,0	0,0	95,5	8,7	4,0
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	38,2	93,7	139,9	175,1	179,5	170,0	170,0	170,0	161,9	124,4	72,1	19,8	1,3	0,0	0,0	0,0	1519,1	179,5	63,3
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	59,4	90,2	97,4	100,6	101,6	101,9	100,9	100,9	100,9	98,7	87,5	45,9	4,5	0,0	0,0	0,0	1100,9	101,9	45,9
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,4	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	17,2	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	19,7	2,1	0,8
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,7	2,2	2,6	2,7	2,7	2,5	2,1	1,6	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,7	0,9
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,7	2,2	2,5	2,6	2,6	2,4	2,1	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,6	0,8
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,7	2,2	2,4	2,5	2,5	2,4	2,1	1,7	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,5	0,9
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,6	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	30,8	2,9	1,3
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,7	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	0,9	0,3
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	26,1	2,4	1,1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,2	3,6	4,6	5,3	5,6	5,6	5,3	4,5	3,3	1,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	43,2	5,6	1,8
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,1	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	26,8	2,5	1,1
PFC-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,3	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	25,6	2,8	1,1
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	30,2	2,7	1,3
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	33,3	2,9	1,4
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,1	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,4	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	34,0	3,0	1,4
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	27,0	2,7	1,1
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	4,4	7,2	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,3	6,7	3,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	77,7	8,9	3,2
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,4	1,9	2,2	2,3	2,3	2,2	2,0	1,5	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,3	0,8
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,5	1,7	1,6	1,4	1,4	1,4	1,3	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	1,7	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	0,6	1,4	1,8	2,0	2,2	2,3	2,3	2,3	2,1	1,7	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	20,5	2,3	0,9
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,0	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	23,9	2,3	1,0
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,7	2,6	2,4	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	2,8	1,2
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,0	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	25,4	2,6	1,1
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,6	2,1	2,5	2,6	2,6	2,4	1,8	1,6	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,6	0,8
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,6	2,7	2,7	2,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	2,7	0,5
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	2,7	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	1,3	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	0,0	0,5	1,3	2,0	2,5	2,8	2,9	2,9	2,8	2,5	1,9	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,9	1,0
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,8	2,3	2,5	2,6	2,5	2,3	2,1	1,6	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,6	0,8
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,0	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,5	1,0
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,7	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,5	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	32,4	3,0	1,3
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,7	2,2	2,5	2,7	2,7	2,5	2,1	1,6	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,7	0,8
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	25,6	2,4	1,1
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	33,4	3,0	1,4
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	0,8	0,2
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,7	2,8	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,6	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	3,0	1,3
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,0	2,6	1,1
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	2,0	2,5	2,9	3,0	3,0	2,7	2,2	1,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	3,0	0,9
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	5,9	8,2	8,3	8,4	8,5	8,4	8,5	8,5	8,3	6,7	3,3	0,6	0,0	0,0	0,0	84,8	8,5	3,5
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,6	1,1
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,3	3,7	4,7	5,4	5,6	5,6	5,2	4,4	3,2	1,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	43,2	5,6	1,8
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,8	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	32,9	3,0	1,4
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,5	1,6	1,6	1,7	1,6	1,7	1,7	1,6	1,6	1,5	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	18,6	1,7	0,8
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	17,1	1,6	0,7
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,5	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,8	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	57,0	5,0	2,4
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,5	5,4	5,7	5,8	5,9	5,9	5,8	5,8	5,7	5,6	5,0	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	64,0	5,9	2,7
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,1	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	31,9	2,9	1,3
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,3	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	39,4	3,5	1,6
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,3	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	27,9	2,6	1,2
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,3	1,0
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,4	1,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,7	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	19,2	1,9	0,8
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	0,9	1,8	2,0	2,3	1,7	1,6	1,5	1,4	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,3	0,7
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,9	7,6	7,9	7,9	7,9	4,1	6,2	6,2	6,2	6,3	5,7	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	75,9	7,9	3,2
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	10,5	0,8	0,4
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,6	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	29,1	2,8	1,2
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	29,6	2,7	1,2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

15-01-2021

15-01-2021

.	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-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	22,5	2,7	0,9
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,2	6,3	6,5	6,6	6,6	6,6	6,5	6,5	6,5	6,4	6,2	3,7	0,2	0,0	0,0	0,0	71,8	6,6	3,0
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,9	2,1	2,8	2,6	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	31,8	2,9	1,3
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,7	3,0	3,7	4,2	4,4	4,5	4,2	3,5	2,6	1,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	34,3	4,5	1,4
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,9	8,4	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,8	7,6	4,0	0,7	0,0	0,0	0,0	98,6	9,0	4,1
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,9	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	25,6	2,5	1,1
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,4	6,6	7,2	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,2	6,9	5,4	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	78,0	7,3	3,3
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,5	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	29,7	2,8	1,2
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,3	7,7	8,7	8,7	8,7	8,6	8,5	8,5	8,4	8,2	7,0	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	92,2	8,7	3,8
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,5	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,6	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	56,7	5,0	2,4
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,3	2,4	2,5	2,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	2,5	0,5
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,9	2,0	2,1	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	22,4	2,1	0,9
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	49,8	91,7	98,3	100,4	100,5	100,2	99,7	98,9	98,4	96,2	87,4	50,1	7,9	0,0	0,0	0,0	1085,8	100,5	45,2
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,6	8,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,5	3,6	0,4	0,0	0,0	0,0	97,3	9,0	4,1
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,6	5,0	5,3	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4	5,3	5,1	4,5	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	58,7	5,5	2,4
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,0	2,2	2,2	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,3	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	0,4	1,7	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	30,8	2,8	1,3
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	25,3	2,3	1,1
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	0,0	0,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	11,9	0,9	0,5
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	20,6	1,6	0,9
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	0,4	1,8	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	27,2	2,4	1,1
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,4	7,5	8,2	8,3	8,3	8,5	8,4	8,3	8,2	8,1	5,8	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	87,5	8,5	3,6
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,7	8,1	8,6	8,8	8,9	8,9	8,7	8,7	8,7	8,4	7,7	4,5	0,7	0,0	0,0	0,0	97,6	8,9	4,1
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,0	2,1	2,1	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	23,6	2,2	1,0
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	1,9	2,4	2,7	2,8	2,9	2,7	2,3	1,8	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	22,5	2,9	0,9
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,8	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,9	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	32,0	3,1	1,3
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	4,0	6,0	6,9	6,9	8,6	8,5	8,4	7,3	5,6	3,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	69,1	8,6	2,9
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,9	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	26,0	2,4	1,1
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,2	0,1
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,3	1,6	1,7	1,4	1,4	1,4	1,4	1,2	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	1,7	0,6
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,7	10,6	20,7	27,7	33,5	31,8	33,7	34,1	24,1	22,4	11,1	4,6	0,5	0,0	0,0	0,0	258,0	34,1	10,8
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	31,4	3,0	1,3
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,9	3,0	3,0	3,0	1,0	0,8	3,0	3,0	3,0	2,7	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	29,1	3,0	1,2
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,5	1,1
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,6	6,6	7,4	7,6	7,6	7,5	7,4	7,3	7,3	7,1	6,1	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	79,2	7,6	3,3
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,4	1,8	2,0	2,1	2,2	2,0	1,7	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,2	0,7
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	0,1	0,5	1,3	2,0	2,5	2,9	3,0	2,9	2,9	2,5	1,9	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	3,0	1,0
PFV-JOSESOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	15,6	1,4	0,7
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,1	8,4	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	8,7	7,9	4,5	0,8	0,0	0,0	0,0	99,2	9,0	4,1
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	0,5	0,2
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	1,8	1,9	2,8	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	32,2	3,0	1,3
PFV-ELCERNICALO-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-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,4	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	16,5	1,5	0,7
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	2,3	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	29,6	2,7	1,2
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,5	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,5	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	32,3	3,0	1,3
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,5	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,5	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	32,3	3,0	1,3
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	28,2	2,6	1,2
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,6	2,2	1,4	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	27,2	2,6	1,1
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	1,7	2,8	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	33,5	3,1	1,4
PFV_VILLA_SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	28,4	2,6	1,2
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	1,8	1,2	2,1	2,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	26,6	2,6	1,1
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,6	1,9	1,4	2,6	2,7	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	30,8	3,0	1,3
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,1	1,4	2,5	2,6	1,4	0,2	0,0	0,0	31,1	3,0	1,3
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,2	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	27,7	2,6	1,2
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,2	7,5	8,0	8,0	8,0	7,9	7,7	7,7	7,8	7,7	7,0	4,1	0,6	0,0	0,0	0,0	88,2	8,0	3,7
PFV-EI-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,5	2,7	2,5	2,2	2,3	1,9	1,3	1,5	2,3	2,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	25,8	2,7	1,1
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	24,0	2,2	1,0
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	30,9	2,8	1,3
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,5	2,7	2,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	2,8	0,4
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	4,1	6,3	7,9	8,8	8,9	8,9	8,5	7,3	5,5	3,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	72,2	8,9	3,0
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,8	2,2	2,5	2,6	2,5	2,3	2,0	1,4	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,6	0,8
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,9	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,0	2,5	1,0
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,5	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	1,8	0,8
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,5	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	0,7	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	30,2	2,8	1,3
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	12,6	1,2	0,5
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,6	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	31,9	2,9	1,3
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	14,7	37,2	57,6	73,2	84,5	87,4	85,9	77,8	65,1	46,4	24,7	6,9	0,9	0,0	0,0	0,0	664,4	87,4	27,7
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,7	2,2	2,5	2,7	2,7	2,4	2,1	1,5	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	20,5	2,7	0,9
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	28,6	2,7	1,2
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	2,4	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	1,5	2,5	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	26,5	2,8	1,1
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,5	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	1,8	0,7
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,5	7,9	8,6	8,7	8,3	8,3	8,6	8,6	8,6	8,5	7,7	4,7	0,8	0,0	0,0	0,0	96,2	8,7	4,0
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	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	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,3	0,1
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	1,2	0,5
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	2,9	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	32,1	2,9	1,3
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	27,9	2,6	1,2
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	29,1	2,5	1,2
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	27,3	2,5	1,1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

15-01-2021

15-01-2021

.	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-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,3	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,5	2,4	2,3	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	2,5	1,1
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,2	7,8	8,3	8,5	8,6	8,5	8,4	8,4	8,0	7,4	6,7	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	90,9	8,6	3,8
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
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	20,9	21,5	21,7	21,4	21,7	21,8	22,1	21,3	21,1	20,7	20,4	19,8	19,4	19,2	19,1	19,3	18,8	19,1	19,4	19,8	20,6	20,7	20,9	21,0	491,6	22,1	20,5
CERROPABELLON-U2_GEO	10,2	10,6	10,6	10,5	10,6	10,7	10,8	10,6	10,3	9,9	9,8	9,5	9,3	9,2	9,2	9,3	9,0	9,1	9,3	9,6	9,9	10,2	10,2	10,2	238,3	10,8	9,9
NORGENER-NTO1_CAR	95,8	125,4	125,1	129,6	129,6	132,2	132,5	132,1	121,5	93,8	133,3	133,6	109,8	56,3	55,4	55,4	55,4	55,4	63,9	103,1	130,7	131,7	131,8	132,3	2565,7	133,6	106,9
NORGENER-NTO2_CAR	127,7	126,6	120,7	126,2	127,9	127,9	128,3	127,9	122,0	74,5	65,8	106,0	113,3	56,8	55,3	55,3	55,2	62,9	68,3	115,8	126,0	127,9	128,1	127,9	2474,3	128,3	103,1
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	251,4	251,5	251,4	251,4	251,4	251,4	204,2	172,6	119,4	90,1	88,8	79,6	77,5	77,5	77,5	77,5	81,7	82,9	117,2	202,6	244,2	250,7	251,5	251,4	4055,5	251,5	169,0
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	107,8	107,8	107,7	107,7	107,8	107,7	87,5	74,0	51,2	38,6	38,1	34,1	33,2	33,2	33,2	33,2	35,0	35,5	50,2	86,8	104,7	107,4	107,8	107,8	1738,1	107,8	72,4
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	11,4	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	9,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	1,9	0,0	0,0	6,6	32,8	29,1	11,3	10,2	26,5	193,0	32,8	8,0
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	148,1	141,0	139,0	138,6	138,7	139,3	141,0	98,4	84,3	91,9	89,4	85,0	87,7	88,2	113,4	103,4	87,2	111,6	121,2	126,3	120,4	139,4	140,9	140,9	2815,2	148,1	117,3
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	149,6	141,6	139,2	139,2	138,9	139,7	141,4	99,1	84,4	92,3	89,6	85,4	87,8	88,7	113,5	103,9	87,3	111,9	121,4	126,9	120,6	139,8	141,4	141,3	2824,7	149,6	117,7
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	159,4	155,1	153,6	153,6	153,8	153,7	154,2	129,3	114,0	119,7	118,2	115,0	116,2	117,0	136,5	135,2	116,0	138,9	145,3	149,2	147,2	153,8	155,1	155,1	3344,9	159,4	139,4
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	274,4	276,4	264,3	272,7	275,1	274,2	274,9	275,7	276,2	269,5	269,8	275,0	266,5	257,6	235,4	236,0	238,6	273,0	269,0	275,9	276,5	276,5	276,7	276,5	6436,4	276,7	268,2
ANGAMOS-ANG2_CAR	238,9	239,6	239,4	239,3	240,5	240,8	240,6	240,6	240,3	227,4	221,9	227,1	213,5	151,9	114,2	104,9	83,7	96,0	175,6	240,4	240,3	239,5	239,5	239,2	4975,2	240,8	207,3
CCH1_CARBÓN	260,9	257,5	257,6	257,6	257,5	270,4	274,8	275,7	274,1	239,6	271,3	275,4	245,9	155,5	94,0	89,0	90,4	90,3	93,6	153,2	232,0	275,7	275,6	275,0	5242,5	275,7	218,4
CCH2_CARBÓN	261,2	258,1	258,1	258,2	258,1	271,1	274,9	274,8	257,9	220,3	270,8	268,5	245,8	140,0	95,4	91,8	90,5	90,4	96,0	149,2	209,2	270,8	274,1	275,1	5160,2	275,1	215,0
MEJILLONES-CTM1_CAR	8,6	7,8	1,3	2,6	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	38,4	40,9	58,1	59,3	60,4	69,4	75,6	79,6	98,6	122,2	140,9	896,5	140,9	37,4
MEJILLONES-CTM2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_CP_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CTM3-TV_CP2_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-IEM_CAR	284,3	219,5	219,4	220,1	219,7	219,7	220,4	191,8	176,4	186,2	183,8	178,0	154,7	158,2	160,8	150,6	153,1	154,7	156,6	169,8	195,2	193,6	207,3	287,1	4660,8	287,1	194,2
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	116,6	119,0	119,0	119,1	119,0	119,6	132,8	129,6	118,3	109,3	123,1	121,1	106,6	76,0	83,1	75,8	71,4	71,3	71,3	89,4	127,4	125,2	122,2	122,7	2589,0	132,8	107,9
TG1A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TV1C_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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

15-01-2021

15-01-2021

.	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
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 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	2,0	8,0	9,0	8,0	8,0	11,0	15,0	11,0	13,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	91,0	15,0	3,8
SALVADOR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	7,1	7,8	7,3	7,2	7,1	9,8	10,8	8,5	7,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75,2	10,8	3,1
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	127,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	140,0	130,0	72,0	70,0	90,0	140,0	110,0	120,0	120,0	110,0	113,0	100,0	105,0	105,0	128,0	140,0	140,0	2816,0	140,0	117,3
GUACOLDA-2_CAR	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	93,0	53,0	53,0	76,0	104,0	106,0	72,0	50,0	50,0	50,0	50,0	63,0	105,0	105,0	105,0	105,0	2064,0	106,0	86,0
GUACOLDA-3_CAR	130,0	128,0	122,0	123,0	123,0	125,0	133,0	151,0	153,0	129,0	129,0	148,0	154,0	136,0	63,0	56,0	60,0	54,0	54,0	116,0	152,0	154,0	154,0	148,0	2895,0	154,0	120,6
GUACOLDA-4_CAR	128,0	122,0	122,0	122,0	121,0	124,0	125,0	145,0	137,0	92,0	90,0	105,0	148,0	148,0	128,0	122,0	117,0	109,0	100,0	103,0	133,0	147,0	147,0	141,0	2976,0	148,0	124,0
GUACOLDA-5_CAR	142,0	141,0	140,0	141,0	141,0	144,0	149,0	150,0	148,0	126,0	127,0	151,0	156,0	130,0	46,0	49,0	53,0	42,0	46,0	127,0	144,0	145,0	149,0	150,0	2937,0	156,0	122,4
HUASCO TV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PENON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
OLIVOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELFARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESPALDO-PAJONALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,2	67,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	7,4	11,0	16,3	25,2	3,7	0,0	0,0	159,1	67,9	6,6
PRIME-CONDORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	94,0	98,0	100,0	164,0	194,0	179,0	191,0	196,0	162,0	117,0	117,0	117,0	117,0	120,0	139,0	197,0	197,0	198,0	192,0	190,0	194,0	193,0	195,0	194,0	3855,0	198,0	160,6
NUEVAVENTANAS_CAR	105,0	163,0	240,0	254,0	264,0	223,0	263,0	265,0	244,0	187,0	214,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	265,0	265,0	266,0	266,0	267,0	5887,0	267,0	245,3
CAMPICHE_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
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	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	0,2	3,8	3,0	0,0	2,4	3,9	2,7	0,0	0,0	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	3,9	0,7
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	0,0	0,0	90,0	120,0	120,0	115,0	116,0	117,0	116,0	112,0	107,0	115,0	80,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1208,0	120,0	50,3
QUINTERO-1_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
QUINTERO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,0	114,0	119,0	118,0	107,0	113,0	116,0	115,0	111,0	92,0	112,0	32,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1182,0	119,0	49,3
QUINTERO-2_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
NEHUENCO-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
NEHUENCO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	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	78,0	54,0	3,3
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
NEHUENCO-9B_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-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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,0	138,0	127,0	142,0	134,0	577,0	142,0	24,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	339,0	355,0	373,0	319,0	311,0	202,0	141,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,0	205,0	227,0	247,0	237,0	3009,0	373,0	125,4
SANISIDRO-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
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	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	11,0	11,2	11,3	11,3	11,1	11,5	11,4	11,6	11,8	11,9	11,7	11,6	11,5	11,7	10,7	11,7	11,8	11,8	11,4	11,5	11,6	11,7	11,7	8,8	273,3	11,9	11,4
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

15-01-2021

15-01-2021

.	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
NUEVARENCA_GNL	189,0	220,0	218,0	217,0	219,0	169,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1232,0	220,0	51,3
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	242,0	333,0	289,0	306,0	281,0	288,0	254,0	274,0	308,0	252,0	210,0	210,0	223,0	226,0	225,0	212,0	210,0	210,0	4553,0	333,0	189,7
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
SANTAMARTA_COGEN	6,3	6,3	6,3	6,2	6,4	6,2	4,9	6,4	6,4	6,3	5,1	5,1	5,4	5,9	5,7	5,7	5,9	5,6	6,0	6,0	6,1	5,8	5,3	6,2	141,5	6,4	5,9
CMPCCORDILLERA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	50,2	16,3	0,0	0,0	12,4	11,8	0,0	0,0	23,0	30,5	30,4	29,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	216,1	50,2	9,0
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	1,5	1,4	1,5	1,4	1,3	1,2	1,5	7,0	3,7	0,9	7,7	7,8	4,5	1,3	6,5	6,9	6,9	7,0	6,7	1,3	1,4	1,0	1,2	0,8	82,4	7,8	3,4
CANDELARIA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,1	15,1	15,0	14,9	15,3	15,2	14,5	13,6	14,8	14,8	14,7	14,2	15,1	15,0	14,7	15,0	14,8	14,8	14,9	356,1	15,3	14,8
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	3,4	42,6	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	46,5	42,6	1,9
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	2,5	2,6	2,2	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	2,0	1,0	0,5	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,0	0,2	0,8	0,9	0,0	0,0	25,4	2,6	1,1
VINALES_COGEN	24,0	25,9	30,4	30,6	30,5	24,5	22,7	30,3	29,2	23,1	23,2	29,7	31,8	31,5	31,7	31,7	31,6	31,6	32,6	32,5	32,5	32,5	31,0	30,9	705,9	32,6	29,4
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-2-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CELCO_COGEN	6,8	6,5	5,4	7,1	6,1	6,4	7,4	6,7	7,1	7,5	6,3	5,5	6,8	7,1	6,9	6,8	6,4	6,9	7,1	6,5	7,4	7,9	7,2	7,3	163,2	7,9	6,8
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	0,9	0,0	1,1	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,6	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	1,8	0,7
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
NUEVAALDEA-1_COGEN	3,7	2,7	3,3	3,7	3,9	3,0	3,0	3,1	2,6	2,0	2,6	2,8	3,4	3,6	3,4	2,1	2,8	3,5	5,7	6,2	5,9	5,1	4,3	4,4	86,3	6,2	3,6
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	15,7	16,7	24,3	25,1	24,0	26,2	27,1	31,5	29,8	30,4	36,4	34,9	30,7	32,1	33,7	30,4	30,7	33,3	34,2	31,0	30,0	29,8	31,9	30,1	700,0	36,4	29,2
LAJAEVE	1,0	1,0	1,0	1,0	2,0	1,0	1,0	1,0	1,0	2,0	4,0	4,0	3,0	3,0	4,0	5,0	5,0	4,0	5,0	4,0	5,0	5,0	4,0	4,0	71,0	5,0	3,0
MASISA_COGEN	5,8	6,2	6,8	7,5	7,5	7,1	7,0	7,6	7,7	7,4	7,7	7,2	6,7	5,9	5,8	6,4	6,5	6,6	6,7	5,8	5,8	6,3	6,7	7,2	161,9	7,7	6,7
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	41,6	37,5	35,3	40,7	38,5	35,8	33,2	34,8	39,8	39,2	28,9	27,1	29,3	33,9	32,2	26,6	39,8	33,3	32,0	24,9	30,6	30,1	32,2	32,0	809,3	41,6	33,7
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	20,7	19,1	17,9	18,8	20,3	20,8	20,7	21,8	22,3	20,9	25,0	23,5	24,0	24,7	25,0	24,0	21,5	23,1	23,5	25,3	25,6	25,9	24,9	26,3	545,6	26,3	22,7
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	65,0	97,0	96,0	41,0	19,0	65,0	67,0	73,0	79,0	34,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	640,0	97,0	26,7
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	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	57,1	0,0	0,0	64,0	57,1	2,7
CHOLGUAN_COGEN	4,3	4,3	3,9	4,4	3,8	4,4	4,5	4,7	3,9	2,9	5,5	8,8	8,8	4,1	3,2	3,7	4,0	4,4	5,8	5,0	4,2	4,3	4,5	5,0	112,2	8,8	4,7
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	50,0	50,5	50,5	50,5	50,5	51,0	49,5	51,0	50,5	49,0	50,5	50,0	49,5	51,5	50,5	49,5	51,0	50,0	49,5	50,0	49,5	50,0	49,5	50,0	1204,0	51,5	50,2
ESCUADRON_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
SANTAMARIA_CAR	239,0	239,0	240,0	241,0	240,0	240,0	241,0	241,0	242,0	228,0	230,0	240,0	246,0	248,0	258,0	292,0	360,0	369,0	367,0	366,0	360,0	359,0	362,0	364,0	6812,0	369,0	283,8
CORONEL_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
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	2,5	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	2,0	0,0	0,0	13,8	4,8	0,6
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORCONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,1	0,3	0,1	0,1	0,0	1,7	1,4	0,8	0,5	0,0	0,1	1,0	0,8	0,0	1,8	1,6	2,9	3,4	5,6	0,6	0,0	0,1	22,8	5,6	0,9
LAUTARO-1_COGEN	25,8	26,0	25,9	25,9	25,9	25,9	26,0	26,1	25,9	25,4	26,1	26,0	25,6	25,6	25,5	26,1	25,7	25,8	25,9	25,9	26,0	26,0	25,8	25,7	620,4	26,1	25,8
LAUTARO-2_COGEN	20,9	21,0	20,4	19,9	17,2	18,0	18,0	18,0	14,4	19,1	19,1	19,3	19,9	19,7	18,6	20,0	20,2	20,3	20,8	20,5	19,9	20,3	20,8	20,7	466,9	21,0	19,5
VALDIVIA_COGEN	5,4	6,8	6,1	6,5	7,0	6,2	4,8	5,6	8,4	6,3	8,0	6,6	5,6	10,2	13,9	16,2	17,6	17,3	19,8	19,3	19,0	19,8	14,8	9,3	260,4	19,8	10,9
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRINCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	2,1	0,0	0,0	5,7	1,8	0,0	3,9	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,7	10,4	1,3
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
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
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

15-01-2021

15-01-2021

.	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
TOMAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	3,0	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
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-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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,5	0,1
PMGD-ELCAMPESINO1	0,4	0,4	0,4	0,3	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,5	0,6	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	4,1	0,6	0,2
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
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	0,0	0,0	0,0	0,0	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	3,0	3,0	2,9	3,1	3,0	3,1	3,1	3,0	2,8	3,2	3,1	3,1	3,0	3,2	3,3	3,1	3,1	3,7	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	76,6	3,7	3,2
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	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	1,5	0,9	0,1
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
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
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-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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	188,0	164,6	162,8	178,3	194,8	213,9	195,8	159,2	280,5	332,1	416,5	446,1	420,8	239,1	224,4	168,9	122,1	137,6	177,1	171,6	112,1	152,0	153,3	201,4	5212,9	446,1	217,2
CHANGOS->CUMBRES C2	185,3	162,0	79,4	175,6	192,1	211,2	193,1	156,5	277,4	328,7	412,7	442,2	417,0	236,0	221,3	166,1	119,5	135,0	174,4	168,8	109,6	149,2	150,5	198,5	5062,0	442,2	210,9
CUMBRES->CHANGOS C1	-178,1	-155,4	-153,5	-168,9	-185,4	-204,3	-186,3	-150,0	-269,9	-321,3	-404,0	-432,6	-407,6	-229,9	-215,2	-160,7	-114,4	-129,5	-168,3	-162,4	-103,1	-142,8	-144,2	-192,0	-4979,7	-103,1	-207,5
CUMBRES->CHANGOS C2	-179,6	-156,9	-155,0	-170,4	-186,9	-205,9	-187,9	-151,5	-271,3	-322,5	-405,0	-433,6	-408,7	-231,1	-216,5	-162,1	-115,9	-130,9	-169,7	-163,7	-104,4	-144,1	-145,6	-193,3	-5012,4	-104,4	-208,8
TOTAL HORA.	6055,5	5720,4	5447,8	5298,5	5165,4	5150,8	5342,6	5618,0	5953,3	6304,8	6454,9	6652,1	6835,8	7279,5	7381,4	7485,4	7515,9	7305,0	7078,1	6819,2	6863,7	7086,0	6996,6	6518,7	**154.330**		
TOTAL HORA. SING	2538	2477	2457	2486	2510	2551	2518	2377	2453	2450	2607	2676	2628	2257	2199	2141	2063	2150	2252	2428	2509	2662	2673	2757	**58.819**		
TOTAL SEN	8594	8198	7904	7785	7675	7701	7861	7995	8407	8755	9062	9329	9463	9536	9581	9627	9579	9455	9330	9248	9373	9748	9669	9276	**213.148**		
CONS. PROPIOS	161	161	161	161	161	162	162	162	170	170	159	163	163	163	163	163	161	161	161	176	173	173	172	172	**3.955**		
CONS. PROPIOS SING	189	189	189	189	189	178	178	178	178	178	178	178	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	**4.463**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	366	319	275	347	380	418	382	309	550	652	819	877	827	468	439	329	236	266	345	333	215	294	297	393	**10.134**		
PERDIDAS APROX.	180	159	143	140	135	136	143	154	184	210	229	245	254	259	264	264	260	248	239	221	217	235	230	207	**4.955**		
PERDIDAS APROX. SING	27	25	28	24	23	24	24	18	4	-4	-5	-4	-5	-5	-7	-4	-3	1	3	19	40	48	49	48	**368**		
DEMANDA APROX.	6080	5719	5419	5344	5249	5270	5418	5611	6149	6578	6885	7121	7246	7325	7393	7388	7331	7162	7023	6755	6689	6972	6891	6532	**155.553**		
DEMANDA APROX. SING	1957	1943	1964	1927	1918	1931	1934	1872	1722	1624	1615	1625	1616	1605	1578	1627	1640	1693	1715	1887	2066	2130	2137	2128	**43.854**		
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 :	7515,9	7516

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 15 de enero de 2021

15-01-2021	Ultima Actualización:	16-01-2021	0:12	CMG-Online:	36,3	Quillota_220 kV:	NORGENER-NTO1_CAR								SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
0:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
0:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
0:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	
0:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SI 2021001837	-	-	SICF 100146	ENGIE	-	-
0:30		NOTA CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Control TX LT 1x500KV N. Maitencillo --> N. Pan de Azúcar + TX LT 2x220 kV P.Colorada --> Pan de Azúcar < 520 MVA - SD 2021002357	-	-	-	-	-	-
0:30	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Control TX LT 1x500KV N. Maitencillo --> N. Pan de Azúcar + TX LT 2x220 kV P.Colorada --> Pan de Azúcar < 520 MVA	-	-	AES GENER	-	-
0:30	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Control TX LT 1x500KV N. Maitencillo --> N. Pan de Azúcar + TX LT 2x220 kV P.Colorada --> Pan de Azúcar < 520 MVA	-	-	AES GENER	-	-
0:30	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	Control TX LT 1x500KV N. Maitencillo --> N. Pan de Azúcar + TX LT 2x220 kV P.Colorada --> Pan de Azúcar < 520 MVA	-	SICF 2020000947	ENGIE	-	-
0:30	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	Control TX LT 1x500KV N. Maitencillo --> N. Pan de Azúcar + TX LT 2x220 kV P.Colorada --> Pan de Azúcar < 520 MVA	-	IL 2021000072	AES GENER	-	-
0:30	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	Control TX LT 1x500KV N. Maitencillo --> N. Pan de Azúcar + TX LT 2x220 kV P.Colorada --> Pan de Azúcar < 520 MVA	-	IL 2020002468	ENGIE	-	-
0:37	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_INFLEX	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	Orden de retiro.	-	-	IL 30	ENGIE	-	-
0:45	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
0:47	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_INFLEX	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 30	ENGIE	-	-
0:52	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
0:53	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
1:03	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
1:15	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	170	N	-	CI	-	OM	-	Control TX LT 1x500KV N. Maitencillo --> N. Pan de Azúcar + TX LT 2x220 kV P.Colorada --> Pan de Azúcar < 520 MVA	-	-	AES GENER	-	-
1:15	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	170	N	-	CI	-	OM	-	Control TX LT 1x500KV N. Maitencillo --> N. Pan de Azúcar + TX LT 2x220 kV P.Colorada --> Pan de Azúcar < 520 MVA	-	-	AES GENER	-	-
1:38	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
1:40	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
1:40	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
1:44	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	FS	-	OT	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
2:07	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	RO	-	MT	ROP	OM	Limitada a 120 MW de MTP según IL 2021000098	Control TX LT 1x500KV N. Maitencillo --> N. Pan de Azúcar + TX LT 2x220 kV P.Colorada --> Pan de Azúcar < 520 MVA	-	IL 2020002468	ENGIE	-	-
2:10	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
2:29	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
2:29	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
2:29	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
2:34	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	0	DF	-	FS	ROP	OT	Sale de servicio de forma intempestiva con 112MW según IF 101	Control TX LT 1x500KV N. Maitencillo --> N. Pan de Azúcar + TX LT 2x220 kV P.Colorada --> Pan de Azúcar < 520 MVA	-	IF 101 - IL 2020002468 - IL 2021000098	ENGIE	-	-
2:34	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Control TX LT 1x500KV N. Maitencillo --> N. Pan de Azúcar + TX LT 2x220 kV P.Colorada --> Pan de Azúcar < 520 MVA	-	-	AES GENER	-	-
2:34	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Control TX LT 1x500KV N. Maitencillo --> N. Pan de Azúcar + TX LT 2x220 kV P.Colorada --> Pan de Azúcar < 520 MVA	-	-	AES GENER	-	-
2:38	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
2:43	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
2:58	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	100	LF	-	CI	PCP	OM	-	Control TX LT 1x500KV N. Maitencillo --> N. Pan de Azúcar + TX LT 2x220 kV P.Colorada --> Pan de Azúcar < 520 MVA	-	SICF 2020000947	ENGIE	-	-
3:07	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_INFLEX	0	DLF	DLC	PP	PCP	OM	Orden de despacho.	-	-	IL 30	ENGIE	-	-
3:13	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
3:25	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_INFLEX	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 30	ENGIE	-	-
3:44	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
3:51	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
3:53	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	180	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
4:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT
4:10		NOTA CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Control TX LT 1x500KV N. Maitencillo --> N. Pan de Azúcar + TX LT 2x220 kV P.Colorada --> Pan de Azúcar < 520 MVA - SD 2021002357	-	-	-	-	-	-
4:10	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000072	AES GENER	-	-
4:10	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	SICF 2020000947	ENGIE	-	-
4:30	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
4:49	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
5:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OT	Con SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
5:06	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	180	N	LC	CI	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
5:22	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	120	N	LC	CI	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
5:44	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
6:03	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
6:10	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
6:20	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
6:28	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
6:50	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
7:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	DN	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
7:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
7:01	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
7:10	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
7:14	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
7:30	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	0	MM	-	FS	-	MM	-	-	-	2021000593	SANTA FE	-	
7:50	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
8:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
8:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC:	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
8:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	COMASA	-	PC
8:03	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	PO	-	EP	-	EP	Se debe realizar la medida de perdida de carga, medida importante para verificar el estado del túnel de aducción	-	N	SI 2021000283	COLBUN	-	
8:03	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	PO	-	EP	-	EP	Se debe realizar la medida de perdida de carga, medida importante para verificar el estado del túnel de aducción	-	N	SI 2021000283	COLBUN	-	
8:06	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
8:13	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	N	IL 1131	ENEL GENERACION	-	
8:18	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
8:19	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
8:19	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	150	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
8:22	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
8:31	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	PC	PCP	OM	Límitada a MT	-	-	IL 2521 - IL 99	AES GENER	-	MT
8:31	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	LF	-	PC	PCP	OM	Límitada a MT	-	-	IL 100	AES GENER	-	MT
8:31	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	PC	PCP	OM	Límitada a MT	-	-	IL 101	AES GENER	-	MT
8:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OT	Con SSCC.	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
9:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OT	Con SSCC.	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
9:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC.	-	A	-	COLBUN	-	MT
9:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC.	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
9:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
9:03	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
9:04	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DP	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
9:12	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
9:12	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	DP	-	FS	-	OT	Limpieza enfriadores de descanso lado A y B , Limpieza filtro automático	-	N	SI 2021002558	ENEL GENERACION	-	
9:20	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
9:25	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
9:25	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza SI 2021001283	-	N	-	COLBUN	-	PC
9:25	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza SI 2021001283	-	N	-	COLBUN	-	PC
9:39	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	160	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
9:42	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	-	PO	-	EP		EP	Sincronizada en pruebas.	-	-	IF 3215	ENGIE	-	-
9:47	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	Con SSCC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
9:50	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	Con SSCC.	-	A	-	COLBUN	-	
9:52	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
9:52	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	160	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	

15-01-2021	Ultima Actualización:	16-01-2021	0:12	CMG-Online:	36,3	Quillota_220 kV:	NORGENER-NTO1_CAR								SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario			del Embalse		Control		Activo	
9:54	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Con SSCC.	-		N	-	ENEL GENERACION		-	MT
10:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Con SSCC.	-		A	-	COLBUN		-	MT
10:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OT	Control Suministro combustible. Finaliza SSCC.	-		N	IL 1131	ENEL GENERACION		-	
10:04	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_INFLEX		LF	LC	PS	PCP	OM	-	-		-	IL 30	ENGIE		-	-
10:06	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	Inicia proceso de partida la TV.	-		-	-	ENEL GENERACION		-	
10:08	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OT	Control Cota según IL 1131.	-		N	IL 1131	ENEL GENERACION		-	
10:13	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_INFLEX		DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-		-	IL 30	ENGIE		-	-
10:53	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	DF	LC	FS	-	SIF	-	-		-	IF 2021000105	ENEL GENERACION		-	
11:09	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	PO	-	EP	-	OT	Mediciones CEMS.	-		-	SI 2021001959	AES GENER		-	
11:28	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	180	N	LC	CI	-	OM	-	-		-	-	ENEL GENERACION		-	
11:40	-	LOSGUINDOS-2	LOSGUINDOS-2_DIESEL		PMM	LC	EP	-	EP	Pruebas PMM	-		-	SI 2021003441	LOS GUINDOS		-	
11:52	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OT	Con SSCC.	-		A	-	ENEL GENERACION		-	
11:56	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	150	N	LC	CI	-	OM	-	-		-	-	ENEL GENERACION		-	
11:57	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	PC	PCP	OM				-	IL 2521	AES GENER		-	MT
12:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC.	-		A	-	COLBUN		-	MT
12:03	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OT	Con SSCC.	-		A	-	ENEL GENERACION		-	MT
12:05	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-		A	-	COLBUN		-	
12:06	-	NOTA CDC	ERNC	-25	-	-	-	-	-	Inicio control Transferencia Línea 220 kV Salar - Calama.	-		-	-	CDC		-	-
12:06	-	PFV-JAMA1	PFV-JAMA1	19	N	-	CI	-	OM	Control Transferencia Línea 220 kV Salar - Calama.	Línea 220 kV Salar - Calama		-	-	ENORCHILE		-	-
12:06	-	PFV-JAMA2	PFV-JAMA2	14	N	-	CI	-	OM	Control Transferencia Línea 220 kV Salar - Calama.	Línea 220 kV Salar - Calama		-	-	ENORCHILE		-	-
12:06	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	50	N	-	CI	-	OM	Control Transferencia Línea 220 kV Salar - Calama.	Línea 220 kV Salar - Calama		-	-	ENEL GREEN POWER		-	-
12:06	-	PFV-USYA	PFV-USYA	52	N	-	CI	-	OM	No participa por SSCC.			-	-	ACCIONA		-	-
12:06	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI		OM	Control Transferencia Línea 220 kV Salar - Calama.	Línea 220 kV Salar - Calama		-	-				
12:11	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-		A	-	COLBUN		-	
12:13		CDC	NOTA CDC							Inicia control Transferencia Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico								
12:13	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR		LF	-	MT	PCP	OM	Control Transferencia Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	IL 2021000072	AES GENER		-	-
12:13	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR		LF	-	MT	PCP	OM	Control Transferencia Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	IL 2021000073	AES GENER		-	-
12:13	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	CI	-	OM	Control Transferencia Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	-	AES GENER		-	-
12:30	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	220	N	-	CI	-	OM	Control Transferencia Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	-	AES GENER		-	
12:56	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	MT	N	-	PS	-	OT	Revisión de Chisporroteo	-		N	SDCF 2021001668	ENEL GENERACION		-	
12:58	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-		-	-	ENEL GENERACION		-	PC
12:58	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-		-	-	ENEL GENERACION		-	
12:58	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-		-	-	GENERADORA METROPOLITANA		-	PC
13:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC.	-		A	-	ENEL GENERACION		-	
13:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC. y con cota minima operacional.	-		A	-	ENEL GENERACION		-	MT
13:01	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	DF	-	FS	-	SDCF	Revisión de Chisporroteo	-		N	SDCF 2021003668	ENEL GENERACION		-	
13:06	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	Con SSCC.	-		N		ENEL GENERACION		-	
13:07	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OT	Finaliza SSCC. y con cota minima operacional, no puede participar en CPF y CSF..	-		A	-	ENEL GENERACION		-	
13:10	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-		N	-	ENEL GENERACION		-	PC
13:10	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-		N	-	ENEL GENERACION		-	PC
13:10	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-		-	-	SANTA FE		-	
13:11	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-		-	-	COLBUN		-	
13:16	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Con SSCC.	-		N	-	ENEL GENERACION		-	MT
13:20	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR		N	-	PC	-	OM		-		-		AES GENER		-	MT
13:21	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	80	PO	LC	EP	-	EP	Sincroniza en pruebas.	-		-	IF 2021000105	ENEL GENERACION		-	
13:25	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	220	N	LC	CI	-	OM	-	-		-	-	GENERADORA METROPOLITANA		-	
13:25	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-		-	-	COLBUN		-	MT
13:25	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-		-	-	SANTA FE		-	
13:25	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-		N	-	ENEL GENERACION		-	PC
13:25	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-		N	-	ENEL GENERACION		-	PC
13:26	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-		-	-	ENEL GENERACION		-	
13:27	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OT	-	-		A	-	ENEL GENERACION		-	
13:32	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Llega a MT y sube a PC	-		-	-	ENEL GENERACION		-	PC
13:32	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-		-	-	GENERADORA METROPOLITANA		-	MT
13:32	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OT	Cota mínima operacional	-		A	-	ENEL GENERACION		-	
13:51	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-		-	-	ENEL GENERACION		-	MT
13:51	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-		-	-	ENEL GENERACION		-	MT
13:53	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		N	-	MT	-	OM	Control Transferencia Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	-	AES GENER		-	-
13:53	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		N	-	MT	-	OM	Control Transferencia Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	-	AES GENER		-	-
13:53	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	MT	PCP	OM	Control Transferencia Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	SICF 2020000947	ENGIE		-	-
13:53	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	N	-	CI		OM	Control transferencia línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		AES GENER		-	MT
13:53	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	LF	-	CI	PCP	OM	Control transferencia línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	SICF 202102017	AES GENER		-	MT
13:53	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	Con SSCC.	-		A	-	COLBUN		-	
14:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC.	-		N	-	ENEL GENERACION		-	MT
14:01	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	OT	Cancela SDCF 2021003668.	-		N	-	ENEL GENERACION		-	
14:05	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Con SSCC.	-		A	-	COLBUN		-	MT
14:06	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-		-	-	COLBUN		-	
14:08	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-		N	-	ENEL GENERACION		-	
14:09	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-		-	-	COLBUN		-	
14:10	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	N	-	MT		OM	Control transferencia línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		AES GENER		-	MT
14:10	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	Control transferencia línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	SICF 202102017	AES GENER		-	MT
14:12	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-		N	-	ENEL GENERACION		-	
14:14	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	Control transferencia línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	IL 2277	AES GENER		-	-
14:14	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	250	LF	-	CI	PCP	OM	Control transferencia línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	SICF 100146	ENGIE		-	-
14:17	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	Cancelado IF 3215, mantiene limitación a 105 MW.	-		-	IL 2152	ENGIE		-	-
14:21	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	Finaliza Prueba cancelada IF 2021000105	-		-	-	ENEL GENERACION		-	
14:39	-	PFV-ELROMERO	ERNC	170	N	-	PC	-	OM	inicia Ctx Lt 220 kV Maitencillo - Don Hector 1	-		-	-	ACCIONA		-	-
15:02	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM				-	SICF 100146	ENGIE		-	PC
15:08		ERNC	CDC	-10					OM	Inicio control de transferecnia Línea 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .							
15:08		PE-TALTAL	PE-TALTAL	43	N	-	CI	-	OM	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .				ENEL GREEN POWER			
15:08		PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	61	N	-	CI	-	OM	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .				ENEL GREEN POWER			
15:08		PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	65	N	-	CI	-	OM	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .				ENEL GREEN POWER			
15:08		PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	102	N	-	CI	-	OM	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .				ENOR CHILE			
15:12	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	200	N	LC	CI	-	OM	-	-		-	-	ENEL GENERACION		-	PC
15:46	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-		-	-	ENEL GENERACION		-	
15:46	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-		-	-	COMASA		-	PC
15:46	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-		-	-	COMASA		-	PC
15:46	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-		-	-	STS		-	MT
15:46	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-		-	-	ARAUCO		-	PC
15:46	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-		-	-	SANTA FE		-	
15:46	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-		-	-	AES GENER		-	MT
15:46	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	PO	-	MT	-	OT	-	-		-	SI 2021001959	AES GENER		-	MT
15:46	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-		-	-	ARAUCO		-	MT
15:46	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-		-	-	COMASA		-	MT
15:55	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-		-	-	ENEL GENERACION		-	
16:00		CDC	NOTA CDC							Finaliza control Transferencia Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico								
16:08	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-		-	-	COMASA		-	MT
16:08	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	300	N	-	CI	-	OM	-	-		-	-	COLBUN		-	
16:08	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-		-	SICF 100146	ENGIE		-	MT
16:08	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-		-	IL 2521	AES GENER		-	MT
16:08	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-		-	IL 2021000096	AES GENER		-	MT
16:08	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-		-	-	AES GENER		-	MT

15-01-2021	Ultima Actualización:	16-01-2021	0:12	CMG-Online:	36,3	Quillota_220 kV:	NORGENER-NTO1_CAR								SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
16:12	-	PAJONALES	PAJONALES_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SD 2021001966	PRIME ENERGIA	-	-
16:30	-	PAJONALES	PAJONALES_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	SD 2021001966	PRIME ENERGIA	-	-
16:38	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
16:40	-	PFV-ELROMERO	ERNC	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza Ctx Lt 220 kV Maitencillo - Don Hector 1	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:41	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
16:45	-	PAM	PAM_COGEN	0	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	-	SDCF 2021003762	ENOR CHILE	-	-
16:50	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
16:56	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	N	IF 2021000107	ENEL GENERACION	-	
17:02	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	cumple a las 19:00	-	-	-	COLBUN	-	PC
17:02	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
17:02	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	SICF 100146	ENGIE	-	-
17:02	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
17:02	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021000096	AES GENER	-	-
17:02	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2521	AES GENER	-	-
17:04	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:16	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	A	-	COLBUN	-	
17:22	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	SICF 100146	ENGIE	-	-
17:24	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	A	-	COLBUN	-	
17:36	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	205	PO	-	MT	-	OT	Cancela SI 2021001959. No baja por pronta subida demanda.	-	-	-	AES GENER	-	
18:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
18:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2521	AES GENER	-	MT
18:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021000096	AES GENER	-	MT
18:26		NOTA CDC	CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza control de transferecnia Línea 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	-	CDC	-	-
18:30	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	N	IF 2021000107	ENEL GENERACION	-	
18:33	-	NOTA CDC	CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza control Transferencia Línea 220 kV Salar - Calama.	-	-	-	CDC	-	-
18:47		LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
18:47	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
18:47	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:47	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
18:47	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
18:47	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	SICF 100146	ENGIE	-	PC
18:47	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
18:47	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
18:47	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000096	AES GENER	-	-
18:47	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2521	AES GENER	-	-
18:47	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2277	AES GENER	-	-
18:47	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
18:47	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
18:47	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
18:50	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_INFLEX	-	LF	LC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 30	ENGIE	-	-
18:50	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_INFLEX	-	LF	LC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 30	ENGIE	-	-
19:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC. Cancelado IF 2021000107	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:06	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:06	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:06	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
19:06	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	MT	-	OT		-	-	-	AES GENER	-	
19:06	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	SICF 947	ENGIE	-	PC
19:06	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000072	AES GENER	-	PC
19:08	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_INFLEX	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 30	ENGIE	-	-
19:30	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	
19:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
19:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
20:01	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:01	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:04	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:10	-	LOSGUINDOS-2	LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	PMM	LC	FS	-	EP	-	-	-	SI 2021003441	LOS GUINDOS	-	
20:16	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
20:40	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:53	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
21:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
21:06	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
21:10	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
21:10	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cumple tiempo de estabilización para bajar a las 23:50 hrs.	-	-	-	AES GENER	-	
21:10	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
21:10	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
21:35	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
21:44	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
21:44	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
21:46	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
22:04	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:50	-	PAM	PAM_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SDCF 2021003762	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
23:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OT	Finaliza SSCC.	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
23:03	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	PS	PCP	OM	Orden de retiro.	-	-	IL 2152	ENGIE	-	-
23:05	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	-	PO	-	EP	ROP	EP	Sincronizada en pruebas.	-	-	IF 101 - IL 2020002468 - IL 2021000098	ENGIE	-	-
23:27	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
23:37	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2152	ENGIE	-	-
23:47	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
23:52	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
23:55	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	N	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
23:55	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
23:59	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
23:59	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	PC
23:59	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Viernes 15 de Enero del 2021

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	
Abanico	699.0	686.0	-1.85 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	
Alfalfal	3218.8	3251.9	+1.03 %	
Alto Renaico	22.3	21.6	-3.23 %	PMG
Ancoa	602.4	468.3	-22.26 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	0.0	0.0	-	IF, IL
Angamos-ANG1	6613.7	5756.6	-12.96 %	
Angamos-ANG2	5735.9	5125.2	-10.65 %	IL
Angostura	1872.6	1677.0	-10.45 %	IL
Antilhue	0.0	0.0	-	
Antuco	4184.1	3905.1	-6.67 %	IL
Arauco	24.0	12.8	-46.79 %	IL
Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	9.4	GNP	
Bess Angamos	-	7.8	GNP	
Bess Cochrane	-	0.3	GNP	
Blanco	761.0	845.2	+11.06 %	
Bocamina	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	0.0	0.0	-	
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	
CMPC Laja	0.0	0.0	-	PMM
CMPC Pacífico	0.0	560.6	GNP	PMM
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	PMM
CMPC Tissue	-	32.2	-	PMG
Callao	17.1	16.8	-1.63 %	PMG
Calle Calle	0.0	0.0	-	SDCF
Campiche	0.0	0.0	-	PMM
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	64.8	64.0	-1.23 %	PMG
Masisa	185.8	174.2	-6.24 %	IL
Maule	0.0	0.0	-	
Mejillones IEM	8246.4	7556.6	-8.37 %	IL
Mejillones-CTM1	2173.0	321.2	(*) -85.22 %	IF
Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	IL
Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	IL, SDCF
Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Mejillones-PAM	528.0	386.2	-26.86 %	IL
Mocho	239.5	260.5	+8.81 %	
NEGRETE	-	0.0	-	
Nalcas	71.9	65.2	-9.34 %	PMG
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Newen Diésel	0.0	0.0	-	IF
Newen Gas	0.0	0.0	-	IF
Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	IF
Newen Propano	0.0	-	-	
Norgener-NTO1	2339.6	2445.6	+4.53 %	IL
Norgener-NTO2	2434.6	2698.4	+10.83 %	IL
Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	336.0	50.5	-84.96 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	888.0	734.9	-17.24 %	
Nueva Renca Diésel	4920.0	5081.0	+3.27 %	
Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Nueva Ventanas	6478.0	6239.0	-3.69 %	
Ojos de Agua	145.9	146.2	+0.20 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	-	18.0	GNP	
PFV EL SALITRAL	33.3	33.2	-0.56 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria Solar	23.1	27.6	+19.53 %	
Canutillar	3717.0	3130.0	-15.79 %	
Capullo	170.5	174.1	+2.11 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	159.0	158.4	-0.38 %	PMG
Carilafquén	176.5	184.7	+4.66 %	
Celco	120.0	140.2	+16.81 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	393.6	420.1	+6.73 %	
Chacayes	2107.7	2019.3	-4.19 %	
Chapiquiña	63.0	127.3	+102.06 %	
Chiburgo	356.0	358.0	+0.56 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	201.0	109.1	-45.71 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	
Cipreses	860.5	925.6	+7.57 %	IL
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	5596.0	5258.9	-6.02 %	
Cochrane-CCH2	5701.2	5340.3	-6.33 %	
Cogen. Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	IL
Cogen. Biobío	492.0	1196.0	+143.09 %	
Colbún	2866.7	2508.0	-12.51 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	129.6	135.8	+4.79 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	SDCF
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	244.2	240.5	-1.52 %	
Curillinque	1390.1	1380.0	-0.73 %	IL
Degañ	0.0	0.0	-	
Degañ 2	0.0	0.0	-	
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	256.0	GNP	
Don Jorge	4.6	5.4	+16.99 %	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, IF
El Paso	620.0	578.2	-6.74 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.8	5.8	-	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	7150.0	7027.9	-1.71 %	IL
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV PLAYERITO	32.3	30.8	-4.57 %	
PFV PLAYERO	32.3	29.2	-9.59 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	-	0.0	-	
Pajonales	0.0	0.2	GNP	
Palacios	44.3	47.0	+5.90 %	PMG
Palmucho	616.4	610.1	-1.02 %	
Pangue	2949.5	2376.7	-19.42 %	IL
Pehuenche	4610.7	3093.8	(*) -32.90 %	
Peuchén	345.2	251.4	-27.19 %	
Pilmaiquén	478.8	616.6	+28.79 %	IL
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	504.0	191.3	-62.05 %	IL
Providencia	28.8	34.0	+18.06 %	
Puente Solar	29.9	29.0	-2.95 %	
Pulelfu	160.0	127.0	-20.63 %	PMG
Pullinque	274.5	289.8	+5.57 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	330.0	398.0	+20.61 %	
Queltehues	922.0	884.4	-4.08 %	
Quilleco	817.6	628.0	-23.19 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1A GNL	0.0	612.0	GNP	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	3647.0	3465.1	-4.99 %	IL
Rapel	0.0	0.0	-	
Rauquén	99.4	100.1	+0.67 %	
Renaico	35.1	104.2	+197.02 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	IL
Rinconada	87.6	84.5	-3.50 %	
Rucatayo	690.0	685.6	-0.63 %	
Rucúe	1902.8	1541.0	-19.02 %	
Río Colorado	144.0	148.2	+2.92 %	
Río Huasco	45.7	47.6	+4.19 %	
Río Picoiquén	58.8	66.4	+12.84 %	
SF Energía	1353.6	776.4	-42.64 %	
San Andrés	928.0	787.8	-15.11 %	
San Clemente	96.0	96.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 1 GNL	452.0	3165.0	(*) +600.22 %	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 2 GNL	450.0	4114.0	(*) +814.22 %	
San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	349.8	-8.91 %	IL
Escuadrón	43.2	0.0	-100.00 %	
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	292.5	258.7	-11.55 %	
Eólica Cabo Leones 1	858.0	702.8	-18.09 %	
Eólica Cabo Leones 2	599.9	906.9	+51.18 %	
Eólica Cabo Leones 3	776.5	596.3	-23.21 %	
Eólica Canela	216.8	181.0	-16.50 %	
Eólica Canela 2	988.3	780.5	-21.03 %	
Eólica Cuel	173.7	187.1	+7.69 %	
Eólica El Arrayán	1933.7	1526.5	-21.06 %	
Eólica El Maitén	72.2	39.8	-44.88 %	
Eólica La Esperanza	66.0	66.4	+0.62 %	PMG
Eólica La Estrella	-	0.0	-	
Eólica La Flor	221.0	244.6	+10.66 %	
Eólica Lebu	36.5	18.1	-50.43 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	169.0	159.4	-5.69 %	
Eólica Los Cururos	1384.7	1371.5	-0.95 %	
Eólica Monte Redondo	612.9	544.7	-11.13 %	
Eólica Punta Colorada	54.2	62.5	+15.39 %	IF
Eólica Punta Palmeras	779.9	673.1	-13.70 %	
Eólica Punta Sierra	1518.5	1376.6	-9.34 %	
Eólica Renaico	577.5	638.5	+10.57 %	
Eólica San Gabriel	1174.3	1214.7	+3.44 %	IL
Eólica San Juan	1857.7	1282.7	-30.95 %	
Eólica San Pedro	148.3	95.7	-35.46 %	
Eólica San Pedro 2	0.0	0.0	-	IF
Eólica Sarco	1117.5	849.7	-23.96 %	
Eólica Sierra Gorda	867.3	1063.8	+22.66 %	
Eólica Talinay Oriente	1234.4	1134.5	-8.09 %	
Eólica Talinay Poniente	1066.1	987.4	-7.38 %	
Eólica Taltal	530.2	357.0	-32.67 %	
Eólica Tolpán Sur	671.4	652.6	-2.80 %	IL
Eólica Totoral	667.9	527.1	-21.08 %	IL
Eólica Ucuquer 2	98.3	125.1	+27.16 %	
Eólica Valle de los Vientos	799.8	773.6	-3.27 %	
Florida	197.2	296.5	+50.35 %	
Geo. Cerro Pabellón	648.0	730.5	+12.73 %	
Guacolda 1	3036.9	3008.0	-0.95 %	IL
Guacolda 2	2150.0	2261.0	+5.16 %	IL
Guacolda 3	3544.8	3087.0	-12.91 %	
Guacolda 4	3400.8	3299.0	-2.99 %	
Guacolda 5	3721.7	2585.0	(*) -30.54 %	IL

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Santa Fe	93.0	10.5	-88.69 %	IL
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	123.5	-48.54 %	
Santa María	5760.0	8487.0	(*) +47.34 %	
Sauzal	1374.2	1578.9	+14.90 %	IL
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	274.8	258.2	-6.05 %	IL
Solar Aguila 1	12.1	14.0	+16.01 %	
Solar Almeyda	522.1	470.8	-9.82 %	
Solar Andes	217.7	221.2	+1.60 %	
Solar Andes 2A	600.4	610.1	+1.62 %	IL
Solar Antay	76.8	68.9	-10.36 %	PMG
Solar Atacama 2	-	0.0	-	
Solar Carrera Pinto	761.9	847.7	+11.25 %	IL
Solar Cerro Dominador	995.8	1035.2	+3.95 %	
Solar Chañares	330.6	309.9	-6.27 %	
Solar Diego de Almagro	235.7	227.2	-3.61 %	
Solar Doña Carmen	249.7	227.0	-9.07 %	
Solar El Pelícano	1049.7	1090.4	+3.88 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1559.9	1582.7	+1.46 %	
Solar FV Bolero	1334.1	1344.9	+0.81 %	
Solar Finis Terrae	1012.4	1193.9	+17.93 %	
Solar GPG San Pedro	879.6	873.4	-0.70 %	
Solar Huatacondo	778.9	795.3	+2.11 %	
Solar Jama	546.8	456.3	-16.56 %	
Solar Javiera	603.9	579.7	-4.01 %	
Solar La Huayca 2	160.7	149.4	-7.00 %	
Solar La Silla	15.7	2.0	-87.58 %	
Solar Lalackama	558.3	529.8	-5.11 %	
Solar Lalackama 2	135.4	166.8	+23.24 %	
Solar Llano de Llampos	949.4	888.4	-6.43 %	
Solar Loma Los Colorados	12.1	5.4	-55.25 %	PMG
Solar Los Loros	284.3	305.2	+7.36 %	SDCF
Solar Los Tilos	39.7	33.6	-15.28 %	
Solar Luz del Norte	1455.1	1445.3	-0.67 %	
Solar María Elena	604.6	590.2	-2.37 %	
Solar Nuevo Quillagua	838.5	632.8	-24.53 %	
Solar PFV Granja Solar	990.8	1102.9	+11.31 %	
Solar PV Conejo	1106.7	1059.5	-4.26 %	
Solar PV Salvador	569.0	558.7	-1.82 %	
Solar Pampa Camarones	42.9	46.9	+9.38 %	
Solar Pampa Solar Norte	703.9	682.3	-3.07 %	
Solar Piloto Cardones	1.8	1.5	-13.48 %	PMG
Solar Pozo Almonte 2	48.7	68.5	+40.58 %	
Solar Pozo Almonte 3	149.4	145.3	-2.77 %	
Solar Puerto Seco	87.6	83.2	-5.05 %	PMG
Solar Quilapilún	1007.0	1033.7	+2.66 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guayacán	245.2	248.3	+1.24 %	
HP EL ATAJO	22.2	23.4	+5.17 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	
Hornitos	621.0	823.3	+32.58 %	
Hornitos-CTH	2664.9	2604.5	-2.27 %	IL
Huasco	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
Inacal	0.0	0.0	-	IF, IL
Isla	1309.2	1156.0	-11.71 %	
Itata	0.0	0.0	-	PMM, IL
Juncal	372.0	463.5	+24.60 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	10494.2	10049.3	-4.24 %	IL
La Confluencia	2045.0	2050.1	+0.25 %	
La Higuera	2410.0	2436.7	+1.11 %	
La Mina	254.7	203.1	-20.26 %	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
Laja 1	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	210.6	102.0	-51.57 %	IL
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	600.3	616.4	+2.68 %	IL
Lautaro 2	468.9	471.6	+0.57 %	IL
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	137.2	0.0	-100.00 %	IL
Licán	150.8	199.9	+32.56 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	448.8	458.1	+2.07 %	
Llauquereo	4.4	8.3	+90.49 %	PMG
Loma Alta	603.2	581.7	-3.55 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, IF
Loma Los Colorados 2	336.0	280.8	-16.43 %	
Los Condores	-	0.0	-	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	900.5	GNP	PMM
Los Hierros	72.0	79.2	+10.06 %	
Los Hierros 2	24.0	11.2	-53.33 %	
Los Molles	37.7	37.0	-1.95 %	
Los Pinos	0.0	13.0	GNP	
Los Quilos	656.0	683.2	+4.15 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALLECO FASE 1	-	0.0	-	
Machicura	552.0	552.0	-	IL
Maitenes	285.0	272.1	-4.54 %	IF, IL
Malalcahuello	0.0	0.0	-	SDCF
Mampil	196.1	188.4	-3.96 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Solar SDGx01	11.0	6.4	-42.27 %	PMG
Solar San Andrés	415.1	147.8	-64.39 %	
Solar Santiago	678.9	639.3	-5.83 %	
Solar Uribe	530.1	557.0	+5.09 %	
Solar Usya	436.2	410.5	-5.89 %	
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
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	-	
Teno	0.0	0.0	-	
Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 GNL	134.4	180.5	+34.31 %	IL
Tocopilla-U14	0.0	810.8	GNP	IF, IL
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	IL
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U16 GNL	5926.8	5737.9	-3.19 %	IL
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Trapén	0.3	0.0	-100.00 %	
Trincao	4.3	1.1	-74.54 %	IL
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	-	
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	
Ventanas 2	4598.6	4280.0	-6.93 %	IL
Villa Alegre	87.7	0.0	-100.00 %	
Viñales	528.0	718.8	+36.14 %	
Volcán	242.0	233.6	-3.46 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	**214958.8**	**211980.4**	**-1.39 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	19.4	23.3	+20.10 %
Allipén	62.6	54.2	-13.44 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	88.0	76.6	-12.97 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	102.9	107.9	+4.81 %
Bellavista 1	86.7	98.0	+13.01 %
Biocruz	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	6.4	2.4	-62.22 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	23.8	23.7	-0.75 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	0.0	-100.00 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	97.4	92.1	-5.44 %
Chanleufu	0.8	1.5	+91.82 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	29.0	27.3	-5.74 %
Collil	13.4	68.6	+413.74 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	0.0	-
Correntoso	45.0	47.7	+6.09 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	9.3	10.4	+11.94 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	11.9	11.9	-0.57 %
Don Walterio	66.2	69.1	+4.40 %
Dongo	29.8	44.2	+48.27 %
Donguil	1.3	0.6	-50.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Altos de Til Til	15.8	13.6	-13.92 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	51.2	40.8	-20.36 %
Solar Amparo del Sol	29.0	27.8	-4.31 %
Solar Antonia	29.2	26.6	-9.00 %
Solar Ariztía	23.4	15.9	-31.94 %
Solar Bellavista	26.7	19.6	-26.64 %
Solar Cabilsol	29.9	19.2	-35.75 %
Solar Cachiyuyo 2	101.7	99.7	-2.01 %
Solar Calama 1	87.6	101.4	+15.70 %
Solar Calle Larga	33.4	32.2	-3.46 %
Solar Canesa 1	0.0	0.0	-100.00 %
Solar Casuto	26.6	25.6	-3.73 %
Solar Catemu	12.1	16.9	+39.68 %
Solar Catán	32.7	27.3	-16.48 %
Solar Cernicalo 1	16.2	0.0	-100.00 %
Solar Cernicalo 2	16.2	16.1	-0.68 %
Solar Chalinga	29.3	28.5	-2.57 %
Solar Chancon	32.7	27.7	-15.23 %
Solar Chimbarongo	32.8	28.0	-14.63 %
Solar Chuchiñi	24.6	19.1	-22.35 %
Solar Citrino	26.2	25.6	-2.38 %
Solar Cordillerilla	14.4	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	86.2	81.2	-5.83 %
Solar Crucero	27.7	27.4	-1.11 %
Solar Cruz	31.5	27.8	-11.72 %
Solar Cuz Cuz	25.6	23.8	-7.14 %
Solar Don Eugenio	32.2	28.5	-11.63 %
Solar Don Mariano	27.1	25.8	-4.80 %
Solar Eclipse	72.0	70.8	-1.66 %
Solar El Boco	26.6	17.4	-34.70 %
Solar El Chincol	34.6	33.2	-3.99 %
Solar El Chucao	29.1	27.8	-4.45 %
Solar El Divisadero	26.7	0.0	-100.00 %
Solar El Estero	19.5	19.3	-1.05 %
Solar El Laurel	61.6	64.5	+4.70 %
Solar El Picurio	32.8	33.6	+2.47 %
Solar El Pilpen	32.7	33.3	+1.90 %
Solar El Pitio	32.1	32.3	+0.75 %
Solar El Queltehue	32.7	-	-
Solar El Quemado	33.4	31.9	-4.62 %
Solar El Queule	57.7	56.7	-1.66 %
Solar El Roble	30.5	86.0	+181.93 %
Solar El Sauce	30.5	26.7	-12.36 %
Solar Encon	80.0	73.6	-8.01 %
Solar Esperanza	25.6	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	27.3	25.9	-4.96 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Doña Hilda	7.0	7.2	+2.37 %
Doña Javiera	-	2.9	-
Doñihue	59.2	83.2	+40.43 %
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	9.5	8.5	-10.46 %
El Arrayán	-	1.4	-
El Campesino 1	-	0.3	-
El Canelo	42.0	41.6	-0.79 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	16.9	18.2	+7.57 %
El Condor	12.0	12.7	+5.66 %
El Diuto	62.2	61.7	-0.84 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	95.6	85.8	-10.26 %
El Llano	8.7	10.7	+22.79 %
El Manzano	54.8	59.9	+9.23 %
El Mirador	0.2	0.0	-100.00 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.1	-
El Queltehue	-	33.8	-
El Resplandor	30.1	21.3	-29.14 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	74.9	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	19.0	18.8	-1.41 %
Eólica El Arrebol	64.2	63.3	-1.37 %
Eólica Huajache	33.7	32.8	-2.56 %
Eólica Las Peñas	44.9	98.1	+118.21 %
Eólica Lebu 3	29.5	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	50.6	0.0	-100.00 %
Eólica Ucuquer	67.3	124.0	+84.38 %
Eólico El Nogal	97.4	64.7	-33.61 %
Galpón	13.9	12.5	-10.47 %
Gami	-	0.0	-
Granada	90.8	88.3	-2.74 %
Guanaco Solar	30.2	29.1	-3.52 %
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	55.9	58.5	+4.67 %
Hidrobonito MC2	36.5	36.4	-0.47 %
Hidroeléctrica Cumpeo	60.0	52.4	-12.58 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	9.6	17.0	+77.08 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	3.1	4.8	+53.61 %
La Compañía 2	30.4	32.1	+5.49 %
La Ligua	19.4	19.5	+0.03 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar GR Lemu	56.9	51.5	-9.52 %
Solar GR Pepa	20.6	20.5	-0.65 %
Solar GR Santa Rosa	94.8	80.3	-15.29 %
Solar Girasoles	22.5	25.9	+14.84 %
Solar Guadalao	28.3	28.2	-0.30 %
Solar Homero	32.8	-	-
Solar Hormiga	22.6	17.0	-24.73 %
Solar Hornitos	3.1	0.6	-79.77 %
Solar Illapel 5X	32.1	30.9	-3.71 %
Solar Jahuel	59.4	56.3	-5.23 %
Solar Jaururo	26.0	22.9	-12.10 %
Solar José Soler Mallafré	15.1	15.8	+4.42 %
Solar Konda	24.5	22.7	-7.31 %
Solar La Acacia	93.0	73.6	-20.83 %
Solar La Blanquina	88.8	76.3	-14.09 %
Solar La Chapeana	23.9	25.3	+5.73 %
Solar La Chimba Bis	25.0	24.4	-2.48 %
Solar La Esperanza 2	90.5	94.1	+3.96 %
Solar La Estancia	29.6	29.1	-1.65 %
Solar La Frontera	48.3	34.4	-28.75 %
Solar La Lajuela	79.2	82.3	+3.93 %
Solar La Manga	29.8	16.4	-44.92 %
Solar La Quinta	32.2	0.0	-100.00 %
Solar Lagunilla	25.3	29.9	+18.43 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	34.6	33.3	-3.68 %
Solar Las Mercedes 1	29.4	29.5	+0.44 %
Solar Las Mollacas	23.9	18.2	-23.99 %
Solar Las Palomas	31.6	30.2	-4.59 %
Solar Las Perdices	27.3	25.6	-6.05 %
Solar Las Rojas	25.0	23.2	-7.34 %
Solar Las Terrazas	25.6	0.0	-100.00 %
Solar Las Torcazas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	32.6	31.6	-3.01 %
Solar Lipangue	0.0	0.0	-100.00 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	49.9	-
Solar Lo Miranda	65.2	63.2	-3.00 %
Solar Lo Sierra	19.3	19.1	-1.05 %
Solar Loreto	25.3	25.0	-1.14 %
Solar Los Gorriones	32.4	32.5	+0.28 %
Solar Los Libertadores	71.6	33.5	-53.27 %
Solar Los Paltos	23.7	24.2	+2.12 %
Solar Los Patos	32.5	32.5	+0.09 %
Solar Los Puquios	16.0	0.0	-100.00 %
Solar Luce	28.4	27.7	-2.60 %
Solar Luders	30.1	32.3	+7.18 %
Solar Luna	17.2	17.1	-0.56 %
Solar Luna del Norte	26.2	20.2	-22.84 %
Solar Malaquita 2	99.9	101.6	+1.60 %
Solar Marchigue 2	90.5	103.1	+13.91 %
Solar Marchigue 7	28.3	28.7	+1.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	34.4	11.7	-65.98 %
La Viña - Alto la Viña	12.3	12.4	+1.35 %
Las Chacras	25.6	26.2	+2.33 %
Las Flores	20.8	20.8	+0.07 %
Las Lechuzas	34.1	32.3	-5.24 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	30.1	29.5	-2.22 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	1.3	1.0	-28.50 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	127.0	101.4	-20.17 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	6.1	7.7	+25.45 %
Los Corrales 2	0.1	0.0	-100.00 %
Los Morros	36.5	42.1	+15.24 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.0	0.0	-
Los Perales	20.6	18.3	-11.19 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	8.6	8.8	+2.28 %
Maisan	3.2	0.0	-100.00 %
Mallarauco	61.6	72.8	+18.27 %
María Elena	0.9	0.4	-50.84 %
María Pinto	17.9	13.6	-23.82 %
Melo	39.9	43.9	+10.01 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.4	22.2	+3.75 %
Minihidro El Toro	21.4	23.2	+8.38 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	11.6	+2.93 %
Molinera Villarrica	0.9	0.0	-100.00 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	0.1	0.2	+62.04 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	1.2	1.7	+41.43 %
Munilque 2	9.1	9.2	+0.16 %
Orafti	-	0.0	-
PFV CANELILLO	29.8	29.2	-1.94 %
PFV COCINILLAS	30.2	29.3	-2.96 %
PFV PITRA	29.5	31.7	+7.45 %
PFV SANTA INES	30.5	27.6	-9.40 %
Palmar	79.6	78.2	-1.69 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	5.5	7.1	+27.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Marin	30.4	29.0	-4.55 %
Solar Montt	29.1	26.8	-7.90 %
Solar Norte Chico 1	18.5	17.9	-3.38 %
Solar Ocoa	32.6	26.4	-19.14 %
Solar Olivillo	90.4	89.8	-0.62 %
Solar Ovejería	98.7	82.1	-16.83 %
Solar PFV Mostazal	98.0	92.3	-5.85 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	17.8	14.3	-19.61 %
Solar Pama	14.8	14.0	-5.60 %
Solar Panquehue 2	57.3	41.5	-27.65 %
Solar Paraguay	97.0	98.6	+1.72 %
Solar Parque Bicentenario	30.3	29.2	-3.77 %
Solar Pedreros	28.3	24.8	-12.65 %
Solar Peralillo	25.6	31.2	+21.72 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	30.4	30.4	-0.20 %
Solar Pirque	25.7	25.0	-2.86 %
Solar Placilla	94.8	98.3	+3.69 %
Solar Población	28.9	29.0	+0.27 %
Solar Portezuelo	30.2	29.5	-2.35 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	22.9	21.5	-5.97 %
Solar Punta Baja	20.1	16.7	-16.79 %
Solar Queltehue	29.7	28.1	-5.22 %
Solar RLA	27.4	26.5	-3.34 %
Solar Ranguil	27.9	27.7	-0.71 %
Solar Rodeo	13.0	11.3	-13.14 %
Solar Rovián	74.4	72.7	-2.33 %
Solar San Francisco	65.5	11.1	-82.99 %
Solar San Isidro	23.9	23.9	+0.02 %
Solar San Pedro	26.7	22.4	-15.96 %
Solar Santa Adriana	27.0	25.8	-4.55 %
Solar Santa Amelia	10.6	10.5	-0.55 %
Solar Santa Cecilia	26.1	15.7	-40.00 %
Solar Santa Clara	30.1	30.1	+0.14 %
Solar Santa Julia	29.9	30.2	+1.14 %
Solar Santa Laura	32.4	22.7	-30.03 %
Solar Santuario	32.5	30.5	-6.03 %
Solar Sol	26.2	20.7	-20.89 %
Solar Talca	78.0	79.0	+1.26 %
Solar Talhuén	32.1	28.2	-12.18 %
Solar Tambo Real	25.9	17.1	-33.87 %
Solar Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	28.7	17.8	-37.91 %
Solar Trebal	20.2	19.8	-1.89 %
Solar Trica-Dos	22.8	22.6	-1.09 %
Solar Tricahue 2	99.0	98.8	-0.23 %
Solar Tucúquere	31.7	25.8	-18.62 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.5	0.5	+7.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Pichilonco	11.7	19.6	+67.04 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	30.9	31.1	+0.62 %
Pitotoy	0.0	0.0	-
Puclaro	0.0	0.0	-
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	8.8	8.4	-4.35 %
Quillaileo	6.4	5.2	-18.84 %
Quillay	26.2	25.6	-2.17 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	6.9	6.6	-4.46 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	1.6	0.0	-100.00 %
Robleria	41.4	29.4	-28.95 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	2.8	2.4	-13.80 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	8.5	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	10.4	8.3	-20.29 %
Sauce Andes	14.8	16.3	+10.34 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	72.8	69.1	-5.11 %
Solar Alto	24.0	21.9	-8.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar UTFSM Viña del Mar	2.3	1.7	-28.49 %
Solar Valle Este 2	81.9	70.3	-14.12 %
Solar Valle Oeste 2	81.8	70.2	-14.25 %
Solar Valle de la Luna 2	31.5	0.0	-100.00 %
Solar Victoria	83.6	32.1	-61.67 %
Solar Villa Cruz	29.9	29.3	-2.21 %
Solar Villa Prat	29.1	28.2	-2.86 %
Solar Villa Seca	28.6	25.4	-11.35 %
Solar Vituco 2B	28.1	29.3	+3.98 %
Solar Ñilhue	9.8	5.2	-46.97 %
Solar Ñiquén	28.9	28.5	-1.55 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.0	-
Trailelfú	5.4	5.9	+8.35 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	0.0	-
Trueno	15.3	13.6	-11.17 %
Truful Truful	17.8	19.4	+8.72 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	**8588.4**	**8067.5**	**-6.06 %**

Abreviaturas:

GNP: Generación no programada
IF: Indisponibilidad por Falla
IL: Informe de Limitación de Unidades Generadoras
PMG: Pequeño Medio de Generación
PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuida
PMM: Programa de Mantenimiento Mayor
PMMep: Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo
SDCF: Solicitud de desconexión de curso forzoso
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)	
Guacolda 5	Menor generación real por limitación.
Pehuenche	Menor generación real por declaración de agotamiento.
San Isidro 1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
San Isidro 2 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
Santa María	Mayor generación real por cancelación de limitación.
Mejillones-CTM1	Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Según IF 2020002751.
Mejillones-CTM1	10.0	Según IF 2021000101.
Tocopilla-U14	33.7	Según IF 2020003215.

3.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Limitada en 170 MW, según IL 202000015.
Angamos-ANG2	88.2	Limitada en 240 MW según SICF 2021002017.
Angostura	100.0	U-3 limitada a un valor de potencia de 40 MW por restricción de caudal ecológico. según IL 26. Y con restricción operativa respecto de la operación de las unidades por lo que "no se debe incrementar el caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2020 hasta el 31 de marzo de 2021. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del rió Bio Bio durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 213/2020. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2329. U-1 limitada a minimizar su operación. Causa informada: Se debe restringir al máximo su operación, por eventuales fallas antes del mantenimiento mayor por exceso de horas de operación, priorizar disponibilidad de U-2 y U-3, según IL 52.
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 con limitación. Causa informada: Comportamiento anormal en lógica de control asociada al set-point del controlador SCADA 800M. No puede participar en control primario y secundario de frecuencia por anormalidad, según IL 2279.
Cipreses	96.2	U-2 limitada a no generar menos de 20 MW por problemas de temperatura en los descansos, según IL 2018000553. U-3 limitada a 31 MW por bobina dañada y desconectada en el estator, según IL 2019000800.
El Toro	70.0	C. El Toro con limitación. Causa informada:Instrucción de Operación por Central El Toro 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 734,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF, según IL 2456.
Eólica San Gabriel	91.8	Limitada a 168 MW. Se ha encontrado dañado uno de los bushings del transformador del aerogenerador A7.4. Al no disponer de material para su reparación, se va a proceder a puentear esta turbina, según IL 95.
Guacolda 1	92.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máximo control de válvula de turbina, según 2521.
Guacolda 2	65.0	Limitada a 100 MW por control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2277.
Guacolda 5	72.0	Falla correa principal alimentación carbón llenado silos, según IL 101.
Hornitos-CTH	84.8	Limitada 140 MW según SICF 2021000947.
Kelar GNL	96.6	Limitada en 514 MW, según IL 85.
Mejillones-CTM2	58.4	Limitada en 90 MW según IL 2020002050.
Mejillones-CTM3 GNL	98.7	Limitad en 237 MW según IL 202100022.
Mejillones IEM	94.0	Limitada en 354 MW por revisión y/o reparación descanso N°1 turbina por aumento de vibraciones, según SICF 100146.
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 797/2017.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Norgener-NTO1	99.2	Limitada en 134 ME según IL 2021000072.
Norgener-NTO2	97.7	Limitad en 129 MW, según IL 202100073.
Pangue	100.0	C. Pangue U-1 y U-2, según lo estipulado en orden de operación local B - 13 Velocidad de toma de carga Central Pangue, que busca resguardar a los usuarios aguas abajo a la Central Pangue, la tasa de toma de carga entre los meses mayo - diciembre se deberá limitar a 180 MW por hora, equivalente a subir 30 MW cada 10 minutos o 3 MW por minuto. En caso de requerir movimiento de energía mayores, se deberá remitir a lo expuesto en orden de operación B-13. Para los meses de enero - abril la tasa de toma de carga se deberá limitar a 50 MW por hora, equivalente a subir 10 MW cada 12 minutos o 0,834 MW por minuto . Cuando generación supere los 300 MW, la tasa de toma de carga podrá alcanzar un máximo de 100 MW por hora, equivalente a subir 25 MW cada 15 minutos o 1,67 MW por minuto. En caso de requerir movimiento de energía mayores, se deberá remitir a lo expuesto en orden de operación B-13. No Participa de SSCC. Según IL 2021000017.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 259. Sin partida autónoma, según IL 1872.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 260. Sin partida autónoma, según IL 1873.
Ralco	100.0	Con nivel de embalse inferior a cota 700,00 msnm y según lo descrito en Orden de Operación local B-05 "Funcionamiento bajo cota 696,00 msnm" y B-08 "Regulación de frecuencia y AGC del SEN": 1.- Debido a restricciones en las Obras del túnel de aducción, para el funcionamiento de las unidades con niveles bajos en el embalse, la Central Ralco bajo la cota 700,00 msnm, no puede Regular la Frecuencia del SEN. 2.- Cuando la cota del embalse sea menor a 700,00 msnm. unidades de Central Ralco podrán operar en Modo AGC con estatismo 7%. 3.- Cuando la cota del embalse sea igual o mayor a 700,00 msnm unidades podrán operar en Modo AGC con estatismo 3%. 4.- Cuando la cota del embalse se encuentre bajo la cota 696,00 msnm unidades no podrán operar en modo AGC y CPF, se deberá seleccionar rampa lenta en controlador de regulador de velocidad, se consignará potencia activa vía limitador y potencia máxima vendrá dada por tabla, según IL 1542. La U-1 se debe mantener en servicio mientras caudal afluente y condiciones del sistema eléctrico lo permitan, para evitar movimientos de válvula de protección turbina de la unidad debido a filtración presente y así evitar aumento de riesgo en el equipo, según IL 2347.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitada a generar con diésel solo en condición de emergencia. Causa informada: La central tiene autorizado usar petróleo diésel en situaciones de emergencia que consideran, entre otras, la falta de abastecimiento de gas natural y posibles fallas en el sistema del transporte de éste. IL 2511.
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitada a generar con diésel solo en condición de emergencia. Causa informada: La central tiene autorizado usar petróleo diésel en situaciones de emergencia que consideran, entre otras, la falta de abastecimiento de gas natural y posibles fallas en el sistema del transporte de éste. IL 2441.
Solar Carrera Pinto	77.8	C. Carrera Pinto limitada en 70 MW. Causa informada: Falla en línea de producción N° 4, según IL 2383.
Tocopilla-U14	33.7	Limitad en 105 MW, según IL 2020002152.
Tocopilla-U15	95.0	Limitada en 115 MW, según IL 2020002449.
Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada no puede realizar AGC, según IL 2020002512.
Ventanas 2	89.0	Limitada a 195 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de combustión, según IL 45.

3.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Campiche	0.0	Mantenimiento Mayor.
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Según SDCF 2021000950.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, PE Cabo Leones 2, PFV San Pedro, PFV Nuevo Quillagua, H. Digua, Los Cóndores y PFV Azabache, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento.
00:01	Enel Distribución	SDAC deshabilitado.
00:56	Interchile	Línea de 220 kV Encuentro - Laguna 2 abierta para regular tensión.
01:10	AES Gener	S/E Tchitack interruptor 52J2 de línea de 220 kV Encuentro - Tchitack interrupción forzada por protecciones, se pierden 5,6 MW de consumos correspondientse a Tchitack, según IF 102.
01:15	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
01:21	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
02:07	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 limitada en 120 MW. Causa informada: Por alarma de desplazamiento y evitar poner en riesgo el normal funcionamiento de la unidad, según IL 98.
02:10	Enel Generación	C. Bocamina 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2442.
02:10	Enel Generación	C. Huasco cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2443.
02:10	Enel Distribución	C. Quintero 1 y 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 3357.
02:34	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 sale del servicio en forma intempestiva con 112 MW. Causa informada: Unidad se desengancha por desplazamiento eje MP, según IF 101.
02:38	Transelec	Línea de 220 kV Charrúa - Duqueco cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 3056.
02:38	Transelec	S/E Charrúa interruptor J9 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 3000.
03:09	Transelec	S/E Cautín paño J3 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso para investigar equipo TPJ3 por ruido anormal, según SICF 02702.
03:20	AES Gener	S/E Tchitack interruptor 52J2 de línea de 220 kV Encuentro - Tchitack cerrado y normalizado consumos de Tchitack.
06:22	Interchile	S/E Nueva Maitencillo desconectador 89 K10Z-1 cancelada limitación, según IL 2478.
06:39	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
07:00	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:18	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado.
07:19	AES Gener	S/E La Cebada interruptores J1, J4 y JS cerrados.
07:45	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
08:05	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
08:20	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
08:31	AES Gener	C. Guacolda U-1, 3 y 5 limitadas a mínimo técnico. Causa informada: Falla correa principal alimentación carbón llenado silos, según IL 99, 100 y 101.
08:43	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
09:21	Transemel	S/E Pucará TR N°1 de 66/13,8 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de la resistencia del neutro, según SDCF 2021003628.
09:23	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Polpaico 1 y 2.

Hora	Centro de Control	Observación
09:42	Engie Generación	C. Tocopilla U-14 sincronizada en pruebas, según IF 3215.
09:56	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
10:00	AES Gener	S/E Alfalfal equipo BESS cancelada limitación, según IL 94.
10:16	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Crucero - Chuquicamata con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de amortiguadores dañados en estructura N° 237 con método a distancia con pértigas aisladas, según SICF 2021003632.
10:36	Colbún	C. La Mina con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desripiado de la obra de captación por alto sedimento en el agua que ingresa al canal de aducción, según SDCF 2021003635.
10:53	Enel Generación	C. San Isidro 2 TG sale del servicio en forma intempestiva con 90 MW. Causa informada: Trip caldera por discrepancia en los sensores de posición del damper TG, según IF 2021000105.
11:33	Engie Transmisión	Línea de 100 kV Chuquicamata - 10A cerrada, según IF 2993.
11:57	AES Gener	C. Guacolda U-1 cancela limitación, según IL 99.
12:13	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J7, J8, J10, J11 y J4 abiertos por control de transferencia de línea 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
12:56	Enel Generación	C. El Toro U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Chisporroteo en zona del anillo colector, según SDCF 2021003668.
13:03	CGE	Línea de 66 kV Pelequén - Rengo interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021000104.
13:20	AES Gener	C. Guacolda U-3 cancelada limitación, según IL 100.
13:21	Enel Generación	C. San Isidro 2 TG sincronizada en pruebas, según IF 2021000105.
13:55	Colbún	C. La Mina cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021003635.
13:55	Transelec	S/E Cerro Navia equipo Statcom disponible, en servicio, cancelado IF 2021000099.
14:01	Enel Generación	C. El Toro U-2 sincronizada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021003668.
14:17	Engie Generación	C. Tocopilla U-14 disponible y en servicio, según IF 3215. Continúa limitada en 105 MW, según IL 2152.
14:21	Enel Generación	C. San Isidro 2 TG en servicio, disponible, cancelado IF 2021000105.
14:23	Enor Chile	S/E Don Goyo 52JS abierto por control de transferencia línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo.
14:32	AES Gener	S/E La Cebada interruptores 52J4, 52J1 y 52JS abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Los Vilos - Nogales.
14:46	Chilquinta	S/E San Felipe transferencia automática de consumos deshabilitada por control transferencia de las líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza.
15:19	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
15:23	CGE	Línea de 66 kV Itahue - Talca 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño, según SICF 2021003721.
16:18	CGE	Línea de 66 kV Itahue - Talca 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021003721.
16:45	Enor Chile	C. PAM con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo quemador de azufre en planta de ácido Mejillones, según SDCF 2021003762.
16:56	Enel Generación	C. Cipreses U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 0 MW. Causa informada: Falla en el sistema de refrigeración, según IF 107.
17:00	Santa Fe Energía	C. Santa Fe limitada a 33,8 MW. Causa informada: Por baja calidad del combustible, según IL 103.
17:30	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Crucero - Chuquicamata cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021003632.
18:13	Transemel	S/E Cóndores sistema scada local con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de Switch de comunicación SCADA, según SICF 2021003774.
18:20	AES Gener	C. Guacolda U-5 cancelada limitación, según IL 101. Continúa limitada en 149 MW, según IL 2021000097.
19:00	Enel Generación	C. Cipreses U-1 disponible y en servicio, según IF 107.
19:00	Arauco	C. Licantén limitada a 0 MW. Causa informada: Por falla en caldera recuperadora, según IL 2021000104.
19:08	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J7, J8, J10, J11 y J4 cerrados
19:10	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Polpaico 1 y 2.
22:50	Enor Chile	C. PAM cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021003762.
22:53	Chilquinta	S/E San Felipe transferencia automática de consumos habilitada.

Hora	Centro de Control	Observación
23:05	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 sincronizada en pruebas, según IF 101
23:19	CGE	S/E Cóndores sistema scada local cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021003774.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -479.6[MW]
01:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -21.1[MW/m]
08:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 433.7[MW]
21:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 21.4[MW/m]
21:00	Enel Generación	Lago Laja aumentan las extracciones de 63 a 66 m3/s a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio diario de extracciones fue 3.52 m3/seg.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio diario de extracciones fue 63.37 m3/seg.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio diario de extracciones fue 17 m3/seg.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
15:28	Siemens	AR Escondido SpA	S/E Rio Escondido Paño JT1 y ATR 220/33 kV y 170 MVA.

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		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Engie Transmisión	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA.	12/11/2019	00:40		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro paño J2 (Esperanza) sin datos SCADA y tensión de la Barra 220 kV.	20/12/2019	21:30		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
CGE	S/E El Sauce datos SCADA F/S.	23/08/2020	19:30		
Chilquinta	S/E Miraflores interruptor H4 datos SCADA F/S.	17/09/2020	05:30		
Enor Chile	S/E Valle Central interruptor B2-15 sin datos SCADA F/S	05/10/2020	12:10		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
CGE	S/E Nirivilo data scada.	31/12/2020	15:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		

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		
PetroPower	Hot line (Actual ENAP Bio Bio)	31/10/2020	07:30		
Río Huasco	Hot-Line	05/11/2020	07:58		

ANEXO Nº4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 15 de enero de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 05-02-2021 17:08:45
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 160
Total registros Subestacion: 71

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
2020101198	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EOLICA LLANQUIHUE SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA JT	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas end to end sistema de 3 puntas con los extremos de Rahue y Puerto Montt, Trabajo realizado por Transelec. Condiciones requeridas: Protección 51 52J1 Tap off Aurora a disposición del jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas end to end sistema de 3 puntas con los extremos de Rahue y Puerto Montt, Trabajo realizado por Transelec. Condiciones requeridas: Protección 51 52J1 Tap off Aurora a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 08:34	15-01-21 17:36
2021000312	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EOLICA SARCO SpA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SARCO	S/E SARCO J1 S/E SARCO ET2 S/E SARCO E1 S/E SARCO E2 S/E SARCO E3 S/E SARCO ET11 S/E SARCO E4 S/E SARCO E5 S/E SARCO E6 S/E SARCO E7 S/E SARCO ET12 S/E SARCO E8 S/E SARCO E9 S/E SARCO E10 S/E SARCO ET1 S/E SARCO EZ1 S/E SARCO 33KV B1 S/E SARCO 33KV B2 S/E SARCO SS/AA	Otro Tipo de Trabajo	0	Siliconado de aisladores en S/E Sarco . Condiciones requeridas: Abierto 52J1, 89J1-1, 89J1-2 y celdas de media tensión, Cerrado 89J1-1T en S/E Sarco; Abierto 52J17, 89J17-1, 89J17-2 , 52J18, 89J18-1 , 89J18-2, Cerrado 89J18-3T en S/E Maitencillo. Parque Eólico Sarco fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Siliconado de aisladores en S/E Sarco . Condiciones requeridas: Abierto 52J1, 89J1-1, 89J1-2 y celdas de media tensión, Cerrado 89J1-1T en S/E Sarco; Abierto 52J17, 89J17-1, 89J17-2 , 52J18, 89J18-1 , 89J18-2, Cerrado 89J18-3T en S/E Maitencillo. Parque Eólico Sarco fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 19:00	15-01-21 08:13	15-01-21 20:15
2020097494	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANDES (AES GENER)	BA S/E ANDES 220KV-BP1 BA S/E ANDES 220KV-BP2 BA S/E ANDES 23KV (BESS)	Obras Civiles	0	Proyecto Sol de Lila, Paño de conexión 220 kV: Trabajos Generales de Obras Civiles en Isla.	Riesgo bajo ya que se toman medidas de seguridad	S/E Andes 220 kV: Señalizar y No Reconectar: 25203, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25210.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 07:00	15-01-21 19:00	15-01-21 10:17	15-01-21 19:57
2020097373	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANDES (AES GENER)	BA S/E ANDES 220KV-BP1 BA S/E ANDES 220KV-BP2 BA S/E ANDES 23KV (BESS)	Obras Civiles	0	Proyecto Chile Solar JV, conexión 23 kV ATR1: Trabajos Generales de Obras Civiles en Isla	Riesgo bajo ya que se toman medidas de seguridad	S/E Andes 220 kV: Señalizar y No Reconectar: 25203, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25210, 352802, 352804, 352C1/2, 352C3/4, 3522A01, 352C103, 3522A03.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 07:00	15-01-21 19:00	15-01-21 10:17	15-01-21 19:57
2021002675	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR Escondido SpA [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO [En_Revision]	CENTRAL RÍO ESCONDIDO 220/33 KV 170MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Primera energización por proceso de Puesta en Servicio.	Riesgos propios de la primera energización de equipos nuevos, por lo que las actividades se desarrollarán con estricto apego a los estudios previos y guías de maniobras aprobadas por el Coordinador.	El TR de 220/33 kV y 170 MVA permanecerán energizados por un lapso de 24 horas para las pruebas, mediciones, análisis y observaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 12:00	16-01-21 12:00	15-01-21 14:41	16-01-21 17:53
2021002140	Subestacion	Ejecución Exitosa	ATACAMA GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PV CERRO DOMINADOR	S/E PV CERRO DOMINADOR ET1	Otro Tipo de Trabajo	0	Implementación de sistema SURP en equipo EKOR RPS asociado a paño ET1.Producto de esta implementación se podrían presentar intermitencia en la disponibilidad del concentrador SURP. Condiciones requeridas: Protección 52IT1 en modo local , Protección EKOR RPS 52ET1 en modo local.	El riesgo del trabajo es bajo.	Implementación de sistema SURP en equipo EKOR RPS asociado a paño ET1.Producto de esta implementación se podrían presentar intermitencia en la disponibilidad del concentrador SURP. Condiciones requeridas: Protección 52IT1 en modo local , Protección EKOR RPS 52ET1 en modo local.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 16:00	15-01-21 18:08
2021003628	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E PUKARA	PUKARÁ 66/13.8 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	0	REEMPLAZO DE LA RESISTENCIA DEL NEUTRO.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	LAS CARGAS DEL TRANSFORMADOR N°1 SE TRANSFIEREN A S/E ARICA DE ENGIE. EN S/E PUKARÁ ABIERTOS 52CT1, 52BT1 Y 89BT1-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 09:20	18-01-21 17:00	15-01-21 09:21	18-01-21 16:00
2021002557	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN CARLOS	S/E SAN CARLOS CSA	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo Transformador servicios auxiliares	Riesgo bajo, Mantenimiento preventivo Transformador servicios auxiliares	Mantenimiento preventivo Transformador servicios auxiliares	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:32	15-01-21 14:32	15-01-21 13:26	15-01-21 19:46
2021002434	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TALCA	MD S/E TALCA 15KV CT4 P	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará desconexión de transformadores de potencial asociado a barra N°4 de MT por verificación de equipos. Por lo cual se perderá la medición por un periodo de 2 horas.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE.	Tanto para la apertura como cierre de los desconectadores fusibles asociados a los transformadores de potencial se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52CT4.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 10:00	15-01-21 12:00	15-01-21 10:11	15-01-21 13:50
2021002430	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOMA COLORADA	S/E LOMA COLORADA B1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizara la habilitación de los ajustes del relé asociado al paño 52B1 de S/E Loma Colorada (LT 66KV Loma Colorada-Escuadrón), esto de acuerdo al estudio de protecciones por la puesta en servicio de los nuevos paños 52B1 y 52B3 de la GIS de S/E Ejercito.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en caseta de comandos.	Trabajos asociados a las solcitudes CEN 2021000388 y 2021000390.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 11:39	15-01-21 14:56
2021002429	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CORONEL	S/E CORONEL B8	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizara la habilitación de los ajustes del relé asociado al paño 52B8 de S/E Coronel (LT 66KV Concepción-Coronel N°1), esto de acuerdo al estudio de protecciones por la puesta en servicio de los nuevos paños 52B1 y 52B3 de la GIS de S/E Ejercito.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en caseta de comandos.	Trabajos asociados a las solcitudes CEN 2021000388 y 2021000390.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 12:01	15-01-21 14:56
2021002428	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONCEPCION	S/E CONCEPCION B8	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizara la habilitación de los ajustes del relé asociado al paño 52B8 de S/E Concepción (LT 66KV Concepción-Coronel N°1), esto de acuerdo al estudio de protecciones por la puesta en servicio de los nuevos paños 52B1 y 52B3 de la GIS de S/E Ejercito.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en caseta de comandos.	Trabajos asociados a las solcitudes CEN 2021000388 y 2021000390.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 09:23	15-01-21 11:38
2021002425	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CONCEPCION	S/E CONCEPCION B8	Otro Tipo de Trabajo	0	En relación a la solicitud CEN 2021002424 se requiere la desconexión del paño 52B8 de S/E Concepción.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La carga del paño 52B8 S/E Concepción (LT Concepción-Tap Cerro Chepe N°1) será respaldada por el paño B8 de S/E Coronel (LT Tap Cerro Chepe-Coronel N°1).	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 05:00	15-01-21 19:00	15-01-21 05:30	15-01-21 16:22
2021002363	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E RANGUILI	S/E RANGUILI CT2 S/E RANGUILI CT1	Otro Tipo de Trabajo	0	De acuerdo a SODI N° 37568, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática y Orden de Precaución No Reconectar sobre interruptores: 52CT1, Gral MT T-1 y único alimentador Paredones; 52CT2 Gral MT T-2 y único alimentador Patacón. Lo anterior por faenas en redes de Distribución.	Riesgo Bajo, controlado en redes de Distribución.	Asociado a Faenas en redes de Distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 10:00	15-01-21 14:00	15-01-21 11:54	15-01-21 14:11
2021002258	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EJERCITO		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizara la actualización de estrategia del SCADA de S/E Ejercito y NODO Concepción, debido a la habilitación de nuevo equipos y sala GIS en S/E Ejercito. Trabajos enmarcado en la construcción de sala GIS aplicación de barra de 66KV de S/E Ejercito.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en caseta de comando.	Se realizara la actualización de estrategia del SCADA de S/E Ejercito y NODO Concepción, por lo cual se perderá la comunicación por periodos inferiores a 1 minuto.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 19:00	15-01-21 09:30	15-01-21 17:00
2021002089	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LIRQUEN	S/E LIRQUEN 8T	Relleno de SF6	0	Se realizará la verificación de nivel de gas SF6 y eventual relleno al interruptor 52BT S/E Lirquén.	Nivel de Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere una orden de precaución (no reconectar) interruptor 52BT de SE Lirquén y bloqueo de reconexión automática del interruptor 52B2 S/E Penco.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 09:00	15-01-21 15:00	15-01-21 11:39	15-01-21 12:01
2021001853	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	S/E PAN DE AZUCAR B1 S/E PAN DE AZUCAR H6 S/E PAN DE AZUCAR B5 S/E PAN DE AZUCAR B8	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere precaución sobre Barra 13.2 Kv - 52 CT11 y bloqueo de reconexión sobre 52 B5, 52 H6, 52 B8,52 B1, por los trabajos de tendido de conductor, proyecto sobre construcción de nueva acometida en subestación Pan de Azúcar, para la habilitación del Paño B2 del segundo circuito de 2x66 kV en LT Pan de Azúcar - Guayacán.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario	solicitud asociada a trabajos previos del proyecto MUV 409	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 19:00	15-01-21 08:30	15-01-21 18:21
2021001649	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Mantenimiento preventivo	0	Se realizara la verificación de nivel de gas SF6 y eventual relleno al interruptor 52AT de S/E Punta de cortes, interruptor 52AT de S/E Paine, interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Fátima e interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Malloa.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 6, no reconectar interruptor 52AT de S/E Punta de cortes, interruptor 52AT de S/E Paine, interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Fátima e interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Malloa.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 07:30	15-01-21 17:30	15-01-21 06:26	15-01-21 17:40
2021001368	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 003, se solicita No reconectar interruptor 52B1 de S/E Constitución ni interruptores 52BT1 Y 52BT2 de S/E Nirivilo por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 11:30	15-01-21 18:00	15-01-21 13:03	15-01-21 16:56
2021001367	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 002, se solicita No reconectar interruptor 52B1 de S/E Constitución ni interruptores 52BT1 Y 52BT2 de S/E Nirivilo por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 11:30	15-01-21 09:00	15-01-21 13:02
2021001360	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COPAYAPU	S/E COPAYAPU H1 S/E COPAYAPU H2 S/E COPAYAPU H3 S/E COPAYAPU H4	Obras Civiles	0	A solicitud de la empresa SEMI-CHILE, por proyecto de ampliación de SSEE COPAYAPU según Obras de Ampliación Transmisión Zonal - D.E 418/2018, se requiere bloqueo reconexión automática del 52H1, 52H2, 52H3 y 52H4 en S/E Copayapu, 52H1 en S/E Gallegullos y 52H4 en S/E Cantones según SODI enviada a Transelec.	Riesgos controlados declarados por SEMI CHILE	Trabajos de obras civiles en el perímetro exterior de la subestación, no involucra intervención de circuitos.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 20:00	15-01-21 08:20	15-01-21 19:37
2021001002	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHILLAN	S/E CHILLAN AT3	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 22 se solicita No reconectar interruptor 52AT3 de S/E Chillán por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo contrlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 09:30	15-01-21 14:00	15-01-21 09:31	15-01-21 10:54
2021000703	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT1 S/E PUNTA DE CORTES AT2 S/E PUNTA DE CORTES AT3	Obras Civiles	0	Obras civiles asociado a NUP 896 Ampliación Punta de Cortés - Proyecto de CGE SA	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere orden de precaución de no reconectar interruptores 52AT1, 52AT2 y 52AT3 como medida de precaución por estos trabajos bajo barra de 154kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 20:00	15-01-21 10:29	15-01-21 17:40
2021000412	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MAULE	S/E MAULE A2	Roce y pode franja servidumbre	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 15, no reconectar interruptor 52A2 de S/E Maule e interruptor 52AT1 de S/E Linares.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 15, no reconectar interruptor 52A2 de S/E Maule e interruptor 52AT1 de S/E Linares.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 06:26	15-01-21 18:38
2021000399	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHACAHUIN	S/E CHACAHUIN B1	Roce y pode franja servidumbre	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 7, Pasar SW. Reconectador 79/52B1 "Manual", no reconectar interruptor 52B1.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 7, Pasar SW. Reconectador 79/52B1 "Manual", no reconectar interruptor 52B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 08:56	15-01-21 17:40
2021000395	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 3, no reconectar interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 3, no reconectar interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 11:30	15-01-21 18:00	15-01-21 13:03	15-01-21 16:56
2021000055	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF EL EDEN	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de empresa Transelec mediante SODI enviada, se requiere bloqueo de reconexión automática de interruptor 52H1 por trabajos de Conexión a potencial de variante con línea existente entre los vanos E61 a E62, y E63a E64. contempla instalación de chicotes entre variante y línea existente, seccionamiento de línea, instalación de aisladores poliméricos y apertura de puentes.Paso1: Conexión de variante con línea existente en los vanos E61-E62 y E63-E64, conexión realizada a potencial. Paso 2: Una vez conectada la variante se requiere realizar un seccionamiento en la línea para dejar el tramo a desmantelar desenergizado, para ello tanto en el vano 61-62 y 63-64, se deberá instalar aisladores poliméricos en cada fase según lo indicado en el procedimiento, para ello se corta el conductor, se instalan grampas tipo pistola y se instala el aislador, posteriormente se sujeta el chicote de ambos lados con prensas paralelas. quedando así el área a desmantelar des energizada	Nivel de riesgo medio controlado	Trabajos externos a realizar por solicitud de empresa Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 07:30	15-01-21 18:00	15-01-21 06:20	15-01-21 19:10
2021000048	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF EL EDEN	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de empresa Transelec mediante SODI enviada, se requiere bloqueo de reconexión automática de interruptor 52H1 por trabajos de Obras civiles para trabajos de desmantelamiento de línea existente en el tramo E62 y E63 (excavación, relleno compactado, chequeos topográficos)Obras civiles para trabajos de construcción de nueva línea definitiva en el tramo E62 y E63 (excavación, relleno compactado, chequeos topográficos)	Nivel de riesgo medio controlado	Trabajos externos a realizar por solicitud de empresa Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 07:30	15-01-21 18:00	15-01-21 06:20	15-01-21 19:10
2021000041	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF EL EDEN	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de empresa Transelec mediante SODI enviada, se requiere bloqueo de reconexión automática de interruptor 52H1 por trabajos de Tendido de Conductor sobre Línea energizada de propiedad de CGE (L 13,8 kV. Alimentador Astillas, sobre postación N°587 y N°5950 ubicado en sector quebrada Valparaíso) entre vano estructuras E-62 a 63 de L 110 kV. Maitencillo-Vallenar (Proyecto Capex Transelec de reemplazo de conductor "TRAD21-2019"). Trabajos en línea definitiva y variantes tramo E62 a E63 (Incluye trabajos de desmantelamiento línea antigua, montaje de postes y estructuras nuevas, tendido, tamplado de conductor y trabajos complementarios de OO.CC).	Nivel de riesgo medio controlado	Trabajos externos a realizar por solicitud de empresa Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 07:30	15-01-21 18:00	15-01-21 07:49	15-01-21 19:10
2020100785	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E BOSQUEMAR		Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención por pruebas a la RTU KingFisher y C264 por el proyecto de ampliación SE Bosquemar. Durante los trabajos todos los selectores SCADA L/R deben estar en Local.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Durante los trabajos todos los selectores SCADA L/R deben estar en Local.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 10:07	15-01-21 14:00
2020101449	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J2 S/E CENTRAL LA CEBADA J4	Lavado de Aislación	0	A solicitud Transelec, por lavados de aislación con sistema energizado de las LLTT La Cebada - Don Goyo C1 y La Cebada - Talinay - Don Goyo C2, se solicita en caso de operación automática no reconectar interruptores 52J2 y 52J4 en SE La Cebada.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	A solicitud Transelec, por lavados de aislación con sistema energizado de las LLTT La Cebada - Don Goyo C1 y La Cebada - Talinay - Don Goyo C2, se solicita en caso de operación automática no reconectar interruptores 52J2 y 52J4 en SE La Cebada.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 07:40	15-01-21 17:20
2021000228	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO J6	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de Transelec por Montaje de aisladores de Pedestal en paños JT03 y JT04 - Normalización ATR3/ATR4 (bajo barras energizadas). Precaución de no reconectar interruptor 52J6 en SE Diego de Almagro.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Precaución de no reconectar interruptor 52J6 en SE Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 19:00	15-01-21 14:51	15-01-21 20:00
2021002759	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUILICURA	BA S/E QUILICURA 12KV BA4	Otro Tipo de Trabajo	0	Realiza trabajos previos en cercania a la Barra señalada debido a proyecto de futuro reemplazo Tr N° 3	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto de aumento de capacidad de la S/E Quilicura NUP:1453 Desconexión comprende solo trabajos son previos del proyecto no comprenden puesta en servicio de ningún equipo ni componente	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 04:00	15-01-21 23:00	15-01-21 05:03	17-01-21 18:05
2021002617	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CLUB HIPICO		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará el levantamiento de comunicaciones de la subestación.	No presenta riesgos para el sistema	Trabajos provocan pérdidas de comunicación entre la subestación y el centro de control por 10 minutos en 3 oportunidades, durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 09:31	15-01-21 17:51
2021001498	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LA SILLA	S/E CENTRAL LA SILLA E1 S/E CENTRAL LA SILLA E2 S/E CENTRAL LA SILLA E4	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de Línea 23 kV Pajonales - La Silla (observatorio) para realizar trabajos de Instalación de transformador compacto de medida, instalación de medidor ION, cambio de cableado e instalación de fundas aislantes y montaje de señalética espantapájaros en SE Pajonales.	Desconexión de Línea 23 kV Pajonales - La Silla (observatorio) para realizar trabajos de Instalación de transformador compacto de medida, instalación de medidor ION, cambio de cableado e instalación de fundas aislantes y montaje de señalética espantapájaros en SE Pajonales.	Desconexión de Línea 23 kV Pajonales - La Silla (observatorio) para realizar trabajos de Instalación de transformador compacto de medida, instalación de medidor ION, cambio de cableado e instalación de fundas aislantes y montaje de señalética espantapájaros en SE Pajonales.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 19:00	15-01-21 08:00	15-01-21 20:28
2021002713	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA HT10S S/E CENTRAL TOCOPILLA HS1 S/E CENTRAL TOCOPILLA HS2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores manual por programa Mensual.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Abiertos y Bloqueados 52DT10S, 52HT10S, 89HT10S-1, 89HT10S-2, 89HS-1, 89HS-2. ENCARGADO MANIOBRAS: S/E Tocopilla, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 10:00	15-01-21 12:00	15-01-21 08:55	15-01-21 10:51
2021000148	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA 5 KV - ALIMENTADOR ELECDA	Lavado de Aislación	0	lavado de aislación de paño alimentador Elecda	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad, para un trabajo seguro.	CONDICIONES REQUERIDAS: Abierto 52D2 paño Elecda, desconexión por 3 min.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 07:00	15-01-21 07:03	15-01-21 06:56	15-01-21 06:59

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 05-02-2021 17:08:45
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 160
Total registros Subestacion: 71

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
2020100553	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF CUYA	S/E TAP OFF CUYA 110 KV S/E TAP OFF CUYA HT-F	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación a patio energizado.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Condiciones requeridas: SE Arica No reconectar 52HT3 ; SE Pozo Almonte No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 09:00	15-01-21 16:00	15-01-21 10:20	15-01-21 11:05
2021002418	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	CS S/E POLPAICO K3CS [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión e inspección de los circuitos de cierre asociados al interruptor 52K3CS y reapriete y verificación de conexionado en borneras.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en subestación Polpaico: Interruptor 52K3CS cerrado y a disposición del Jefe de Faenas. Desconectador 89K3CS-1 abierto y bloqueado. Desconectador 89K3CS-3 abierto y bloqueado. Desconectador 89K3CS-1T cerrado y bloqueado. Desconectador 89K3CS-3T cerrado y bloqueado. Desconectador 89K3CS-2 cerrado.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 22:00	16-01-21 04:00	15-01-21 23:22	16-01-21 01:52
2021002374	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA MAITENCILLO	S/E NUEVA MAITENCILLO K12	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de garantía de paño K12 en subestación Nueva Maitencillo.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en subestación Nueva Maitencillo 500kV: Interruptor 52K12 abierto y a disposición del jefe de faenas. Desconectador 89K12-1 abierto y bloqueado. Desconectador 89K12-2 abierto y bloqueado. Desconectador 89K12-2T abierto y a disposición del jefe de faenas. Desconectador 89K12-1T-2 abierto y a disposición del jefe de faenas. El circuito 1 de la línea Nueva Maitencillo - Nueva Cardones, queda alimentado por el paño K11 en el extremo de Nueva Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 21:00	16-01-21 08:00	15-01-21 21:12	16-01-21 01:40
2021002157	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAGUNAS		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de Transelec, Desvinculación de SCADA existente D20 y PES SCADA SYS600. Pruebas de nivel 3 (Tecnet) de señales digitales y análogas desde herramienta de simulación.	Riesgo del trabajo bajo controlado por terceros, actividad de Transelec se realizará en extremo de S/E Lagunas, desvinculación de SCADA existente D20 y PES SCADA SYS600 Pruebas de nivel 3 (Tecnet) de señales digitales y análogas desde herramienta de simulación.	Maniobras a requerir: S/E Lagunas: Se requiere pasar selectores Local / Remoto en Mímico y controlador de paños J3, J4, JCE de S/E Lagunas, a posición Local durante el tiempo de ejecución del trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 14:38	16-01-21 09:18
2021001689	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF 537	S/E TAP OFF 537 4.16 KV S/E TAP OFF 537 69 KV S/E TAP OFF 537 BT1 S/E TAP OFF 537 DT1 S/E TAP OFF 537 D1	Medición de malla a tierra	0	Medición de malla a tierra SE TAP OFF 537	Trabajos se realizan con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E OGP1: No reconectar 52BL2 S/E Tao Off 537: No reconectar 52BT1	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 07:30	15-01-21 18:00	15-01-21 11:34	15-01-21 12:12
2021001274	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESCONDIDA	S/E ESCONDIDA 3K3K S/E ESCONDIDA 13,8 KV S/E ESCONDIDA 220 KV BP1 S/E ESCONDIDA 220 KV BP2 S/E ESCONDIDA 6.9 KV S/E ESCONDIDA 6.9 KV TR 220/69/6.9 KV N°5 S/E ESCONDIDA 6.9 KV TR 220/69/6.9 KV N°6 S/E ESCONDIDA BP1 S/E ESCONDIDA BP2 S/E ESCONDIDA J1 S/E ESCONDIDA J2 S/E ESCONDIDA J3 S/E ESCONDIDA JR1 S/E ESCONDIDA JR2A S/E ESCONDIDA JR S/E ESCONDIDA JT1 S/E ESCONDIDA JT2 S/E ESCONDIDA JT3 S/E ESCONDIDA JT4 S/E ESCONDIDA JT5 S/E ESCONDIDA JT6 S/E ESCONDIDA BT5 S/E ESCONDIDA BT6 S/E ESCONDIDA TR 220/69/6.9 KV N°5 S/E ESCONDIDA TR 20/69/6.9 KV N°6 S/E ESCONDIDA 3K3K	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación S/E ESCONDIDA	Trabajos se realizan con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Escondida:No reconectar 52J1, 52J2, 52J3 S/E Escondida: No reconectar 52JT1, 52JT2, 52JT3, 52JT4 S/E Escondida: No reconectar 52JT5, 52JT6 S/E Zaldivar: No reconectar 52J1 S/E Domeyko : No reconectar 52J5 S/E 640: No reconectar 52B642, 52B641A y 52B641B S/E Esc. Norte: No reconectar 52BT1, 52BT2 S/E Monturaqui: No reconectar 52BL1	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 07:30	15-01-21 18:00	15-01-21 09:35	15-01-21 12:05
2021002032	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA LUMINA COPPER	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CASERONES	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Lavado de Aislación	0	Línea 220 kV. Maitencillo - Caserones Ctos 1 y 2. Lavado de aislación, estructuras 166 a 266 - 271 - 274 a 278 - 393 a 446.	Trabajos de Transelec, lavado de aislación.	Restricción: -S/E Caserones No reconectar 52J1 y 52J2. -S/E Iquiqua No reconectar 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	16-01-21 08:00	16-01-21 23:45
2020101446	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO EL ARRAYÁN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYO	S/E DON GOYO J3	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en Línea 220 kV. La Cebada - Don Goyo C1 y línea 220 kV. La Cebada - Talinay - Don Goyo C2. Trabajo ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 52J3 y 52J5.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación en Línea 220 kV. La Cebada - Don Goyo C1 y línea 220 kV. La Cebada - Talinay - Don Goyo C2. Trabajo ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 52J3 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 06:35	15-01-21 15:18
2021000960	Subestacion	Ejecución Exitosa	SATT	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MARÍA ELENA	S/E MARÍA ELENA J3 S/E MARÍA ELENA J4 S/E MARÍA ELENA J6 S/E MARÍA ELENA J7	Otro Tipo de Trabajo	0	No Reconectar 52J3, 52J4, 52J6 y 52J7 en S/E Maria Elena a solicitud de Transelec por faenas de Tendido de cable MT bajo línea energizada entre torres N°71 y N°72- N°70 y N°71, L220kV Maria Elena- Frontera C1, C2,	Riego controlado de parte de Transelec en sus faenas cercanas a línea energizada.	Faenas coordinadas con Transelec. (SODI 703 registro interno SATT).	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 06:03	15-01-21 18:21
2021001307	Subestacion	Ejecución Exitosa	STN S. A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E KAPATUR	S/E KAPATUR J11 S/E KAPATUR J12 S/E KAPATUR J9 S/E KAPATUR J10	Lavado de Aislación	0	No reconectar interruptores 52J9, 52J10, 52J11 y 52J12, a solicitud de Kelar por lavado de aislación en S/E Kelar	Riesgo bajo y controlado	SODI N° 19 (Control interno STN y Kelar)	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 08:28	15-01-21 14:28
2020100459	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHOLGUAN (STS)	S/E CHOLGUAN CT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita No Reconectar y habilitada su curva rápida de operación del 52CT1 en S/E Cholguan, por trabajos de instalación y conexionado de puentes entre Paño C7-1 y Barra 13,2 kV de S/E Cholguan, obras electromecánicas asociada a futuro paño 52C7. Los trabajos serán realizados por personal de Líneas Vivas.	El riesgo es controlado, trabajos se realizarán con personal de Líneas Vivas.	Equipos nuevos que serán instalados no quedarán en servicio. (PT 63045 Control interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 09:00	15-01-21 18:00	15-01-21 12:23	15-01-21 17:30
2020100427	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHOLGUAN (STS)	S/E CHOLGUAN CT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita No Reconectar y habilitada su curva rápida de operación del 52CT1 en S/E Cholguan, por trabajos de Montaje de equipos Desconectadores (89C7-1, 89C7-2), instalación y conexionado de muñas y Pararrayos a Paño C7-2, instalación y Conexión de TTPP de Paño C7-2, obras electromecánicas asociada a futuro paño 52C7. Los trabajos serán realizados por personal de Líneas Vivas.	El riesgo es controlado, trabajos se realizarán con personal de Líneas Vivas.	Equipos nuevos que serán instalados no quedarán en servicio. (PT 63043 Control interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 09:00	15-01-21 18:00	15-01-21 10:07	15-01-21 13:48
2021001143	Subestacion	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E KELAR	KELAR 220/15 KV N°1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a transformador principal de poder T1 220/15 KV realizada con agua desmineralizada y ejecutada por personal profesional calificado.	El riesgo es considerado bajo debido a que es una actividad realizada con agua desmineralizada y ejecutada por personal profesional calificado y dedicado a estas labores de lavado y supervisadas por nuestro supervisor eléctrico tomando todas las medidas de control y prevención necesarias para el normal desarrollo de la actividad.	Lavado de aislación a equipos de transformador T1 Kelar realizada con agua des mineralizada y ejecutada por personal profesional calificado.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	14-01-21 11:53	14-01-21 14:54
2021001137	Subestacion	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E KELAR	S/E KELAR J1 S/E KELAR J2 S/E KELAR J5 S/E KELAR JR S/E KELAR JT1 S/E KELAR JT2 S/E KELAR JT3	Lavado de Aislación	0	Programa de lavado de aislación SE Kelar debe ejecutarse debido al plan de mantenimiento de estos equipos.	Riesgo es bajo debido a que el servicio de lavado de aislación de la SE Kelar se realizará con personal y equipamiento especializado.	Programa de lavado de aislación SE Kelar debe ejecutarse debido al plan de mantenimiento de estos equipos. Para este tipo de trabajo se solicita no reconexión automática de los interruptores 52J1, 52J2, 52JR, 52J5, 52JT1, 52JT2 y 52JT3. En SE Kapatur se solicita no reconectar 52J9, 52J10, 52J11 y 52J12.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 08:35	15-01-21 14:55
2021002233	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA POZO ALMONTE	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de empresa Engie se requiere precaución operacional de no reconectar interruptores 52J7, 52J8 y 52J9 en S/E Nueva Pozo Almonte, para realizar Montaje de las estructuras N° 1 de las lineas NPA/ Condores, N° 1 NPA/ Pozo Almonte y N° 1 NPA/Parinacota. Precaución en Línea 220 kv Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte.	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores 52J7 y 52J8 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas a llegada 220 kV Pozo Almonte e interruptor 52J9 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas a llegada 220 kV Lagunas. Medidas de mitigación deben ser adoptadas por personal de Engie.	Montaje de las estructuras N° 1 de las lineas NPA/ Condores, N° 1 NPA/ Pozo Almonte y N° 1 NPA/Parinacota. Precaución en Línea 220 kv Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 08:10	15-01-21 16:12
2021000489	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TEN GIS	S/E TEN GIS J8 S/E TEN GIS J9	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de empresa Engie se requiere precaución operacional de no reconectar interruptores 52J8 y 52J9 en S/E TEN, para realizar control de carbones de excitación y limpieza de cubiculo de excitación con cambio de filtros de acuerdo a evaluación de generador principal 20 kV 442 MVA IEM (Engie).	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores 52J8 y 52J9 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E IEM. Medidas de mitigación deben ser adoptadas por personal de planta IEM (Engie).	Trabajos de revisión de carbones de excitación y limpieza de cubiculo de excitación con cambio de filtros de acuerdo a evaluación del generador principal de IEM, realizados por personal de ENGIE.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 17:00	15-01-21 08:46	15-01-21 12:18
2021000166	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará integración y configuración de nuevas señales a servidores SCADA (sitio Los Changos) y servidor de respaldo (backup Santiago).	Posible perdida de comunicaciones SCADA con SS/EE Los Changos, Cumbre, Nueva Cardones, TEN GIS, durante pruebas de failover entre servidores SCADA (sitio Los Changos) y servidor de respaldo (backup Santiago). Medidas de mitigación: Backup de las configuraciones de la plataforma utilizando los savecases (SCADA); Verificación del estado de la plataforma antes del inicio de la intervención; Utilizar parámetros testeados para las configuraciones; Equipo de soporte empresa GE listo para la intervención garantizando la seguridad de los procedimientos. La plataforma cuenta con backup de datos histórico automático en archivos de datos que son recuperados automáticamente en caso de perdida del servidor de Histórico. Se dispondrá de personal de apoyo local en caso de requerir maniobras durante la perdida de conectividad SCADA.	Existrá pérdida de comunicación en el lapso que se realice la conmutación de servidores por tiempo no superior a 20 minutos, ante condición no deseada habrá personal en terreno para requerimientos operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 09:54	15-01-21 19:10
2020096352	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	0	Se realizara mantención preventiva de las fibras ópticas disponibles enlace dirección S/E Nueva Cardones, esta considera medición con instrumento OTDR en filamentos disponibles.	Riesgo: Pérdida de servicios de red SDH, datos, teleprotección y telefonía. Medidas de mitigación: No intervenir filamentos en uso en ODF al intervenir con instrumento OTDR.	Se realizara mantención preventiva de las fibras ópticas disponibles, esta considera medición con instrumento OTDR en filamentos disponibles.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 09:00	15-01-21 18:00	15-01-21 10:29	15-01-21 13:42
2020096334	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantención preventiva del SWC055, SWC056, SWC057, SWC058 y SWC059 - SWITCH MICOM H352-CONTROL, esta considera recuperación de LOG, revisión de estado y resguardo de la configuración del sistema.	Riesgo: Perdida de configuración o borrado de configuración. Medidas de mitigación: Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación .	Se realizará mantención preventiva del SWC055, SWC056, SWC057, SWC058 y SWC059 - SWITCH MICOM H352-CONTROL, esta considera recuperación de LOG, revisión de estado y resguardo de la configuración del sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 09:00	15-01-21 18:00	15-01-21 10:27	15-01-21 13:42
2021003303	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitada por CGE, Según SODI N° 17.	Bajo	Actividades:. Solicitado por CGE: Desconexión línea 13,2 kV Alimentación Transformador N° 5 de SS/AA con el fin de realizar conexionado a paño BR, tendido de variante conexionado a circuito N°2 – Proyecto Acometida Paño B2 Restricción: No hay Instalación con riesgo: SS.AA. C.A. P. Azúcar Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 19:00	15-01-21 09:00	15-01-21 21:13
2021002151	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS J7	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Restricción en apoyo al montaje de las estructuras N° 1 de las líneas 220 kV N. Pozo Almonte - Cóndores, N. Pozo Almonte - Pozo Almonte y N. Pozo Almonte - Parinacota.	Instalación con riesgo: Paño J7 de Lagunas. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de Engie y Rxdenor. Nivel de riesgo: Bajo.	A solicitud de Engie, según SODI N°6 Restricciones: Lagunas, 52J7 no reconectar. Bloqueo del jefe de faena: no hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 08:11	15-01-21 16:13
2021001575	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por CGE, según Sodis: N° 218 - 12/01 N° 219 - 13/01 N° 220 - 14/01 N° 221 - 15/01 N° 222 - 16/01 N° 223 - 17/01 N° 224 - 18/01 N° 225 - 19/01 N° 226 - 20/01	Bajo	Actividades:. Solicitado por CGE, Cardones por: Construcción de fundaciones bajo línea transmisión por obra de ampliación transmisión zonal – D.E. 418/2018. Restricción: No reconectar, Paño 52H4-Cerrillos Instalación con riesgo: Paño línea 52H4-Cerrillos Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 08:39	15-01-21 21:13

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 05-02-2021 17:08:45
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 160
Total registros Substacion: 71

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
2021001421	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO J17	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por Aela Eólica Sarco Spa, según SODIs: N° 3068 - 13/01 N° 3069 - 14/01 N° 3070 - 15/01 N° 3071 - 16/01	Bajo	Actividades: Solicitado por Aela Eólica Sarco SpA por trabajos de Siliconado de aisladores en S/E Sarco. Restricción: No hay Instalación con riesgo: Paño 52J17-Sarco Temporalidad del riesgo: Al inicio, al termino de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 09:18	15-01-21 19:58
2021001417	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO J18	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por Aela Eólica Sarco Spa, según SODIs: N° 3068 - 13/01 N° 3069 - 14/01 N° 3070 - 15/01 N° 3071 - 16/01	Bajo	Actividades: Solicitado por Aela Eólica Sarco SpA por trabajos de Siliconado de aisladores en S/E Sarco. Restricción: No hay Instalación con riesgo: Paño 52J18-Sarco Temporalidad del riesgo: Al inicio, al termino de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 09:18	15-01-21 19:58
2021000480	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/110/13.8KV 120MVA 1U DIEGO DE ALMAGRO TR4 220/11S/2SKV 120MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación Diego de Almagro - Montaje de Aisladores de Pedestal Paños JT03 y JT04 - Normalización ATR3/ATR4 (Bajo Barras Energizadas)	Bajo	Actividades: Subestación Diego de Almagro - Montaje de Aisladores de Pedestal Paños JT03 y JT04 - Normalización ATR3/ATR4 (Bajo Barras Energizadas) Restricciones: Subestación D. Almagro, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J6 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro o Barra Transferencia 220 kV-D. Almagro o Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D. Almagro y Tr. Trifásico 04, 220/110kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 19:00	15-01-21 14:45	15-01-21 17:54
2021000479	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BARRA TRANSFERENCIA BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación Diego de Almagro - Montaje de Aisladores de Pedestal Paños JT03 y JT04 - Normalización ATR3/ATR4 (Bajo Barras Energizadas)	Bajo	Actividades: Subestación Diego de Almagro - Montaje de Aisladores de Pedestal Paños JT03 y JT04 - Normalización ATR3/ATR4 (Bajo Barras Energizadas) Restricciones: Subestación D. Almagro, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J6 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro o Barra Transferencia 220 kV-D. Almagro o Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D. Almagro y Tr. Trifásico 04, 220/110kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 19:00	15-01-21 14:45	15-01-21 17:54
2021000472	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARRERA PINTO	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Carrera Pinto: MPB y MCC Climatizadores de la sala de control, protecciones y telecomunicaciones		Actividades: S/E Carrera Pinto: MPB y MCC Climatizadores de la sala de control, protecciones y telecomunicaciones Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro, ITE Alimentación EAA-1 Abierto A disposición del Jefe de Faena Subestación D. Almagro, ITE Alimentación EAA-2 Abierto A disposición del Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	16-01-21 18:00	15-01-21 09:03	15-01-21 10:13
2020101119	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	S/E CHARRUA JR3	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Charrúa - Mantenimiento y medidas eléctricas a 52JR3 y TCJR3.	Barra 220 kV, Sección 3-Charrúa al inicio y término de la faena	Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Charrúa, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre 89JR3-1 y TCJR3, entre TCJR3 y 52JR3 y entre 52JR3 y 89JR3-2. Paño Acoplador JR03-Charrúa, indisponible.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 09:03	15-01-21 17:30
2020101105	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VALLENAR	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Tendido de Conductor sobre Línea energizada de propiedad de CGE (L.13,8 kV. Alimentador Astillas, sobre postación N°587 y N°5950 ubicado en sector quebrada Valparaíso) entre vano estructuras E-62 a 63 de L.110 kV. Maitencillo-Vallenar		Actividades: Tendido de Conductor sobre Línea energizada de propiedad de CGE (L.13,8 kV. Alimentador Astillas, sobre postación N°587 y N°5950 ubicado en sector quebrada Valparaíso) entre vano estructuras E-62 a 63 de L.110 kV. Maitencillo-Vallenar (Proyecto Capex Transelec de reemplazo de conductor "TRA021-2019"), Trabajos en línea definitiva y variantes tramo E62 a E63 (Incluye trabajos de desmantelamiento línea antigua, montaje de postes y estructuras nuevas, tendido, templado de conductor y trabajos complementarios de OO.CC) Restricciones: Subestación Vallenar, 52H71 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, TAP EL EDEN 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C1 (L.13,8 kV. Alimentador Astillas). con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LC01, VLL-Astillas o L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, E-08 a 18, E62 a 63. Bloqueo Jefe de Faena. 01. El Jefe de faena supervisará que todos los integrantes cuentan con sus equipos de protección personal. 02. El Jefe de faena controlará que no ingrese a la zona de trabajo personal que no esté en la programación. 03. El jefe de Faena debe Delimitar y señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 07:35	15-01-21 21:58
2020101091	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VALLENAR	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Conexion a potencial de variante con linea existente entre los vanos E61 a E62, y E63a E64. contempla instalacion de chicotes entre variante y linea existente, seccionamiento de linea, instalacion de aisladores polimericos y apertura de puentes.		Actividades: Conexion a potencial de variante con linea existente entre los vanos E61 a E62, y E63a E64. contempla instalacion de chicotes entre variante y linea existente, seccionamiento de linea, instalacion de aisladores polimericos y apertura de puentes.,Paso1: Conexión de variante con linea existente en los vanos E61-E62 y E63-E64, conexión realizada a potencial.,Paso 2: Una vez conectada la variante se requiere rallizar un seccionamiento en la linea para dejar el tramo a desmantelar desenergizado, para ello tanto en el vano 61-62 y 63-64, se debera instalar aisladores polimericos en cada fase segun lo indicado en el procedimiento, para ello se corta el conductor, se instalan grampas tipo pistola y se instala el aislador, posteriormente se sujeta el chicote de amos lados con prensas paralelas. quedando asi el area a desmantelar des energizada Restricciones: Subestación Vallenar, 52H71 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, TAP OFF EL EDEN 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, S/E Vallenar: 52C1 (L.13,8 kV. Alimentador Astillas). con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 o Paño Línea LC01, VLL-Astillas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 05:54	15-01-21 21:58
2020100391	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN JAVIER		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Sistemas de Control.	Bajo	Actividades: S/E San Javier: Limpieza, revisión de tensiones, revisión de módulos/tarjetas y respaldo de configuración de URT D-25.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE San Javier.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación San Javier, Armario URT Delimitar zona de trabajo.- Switch Local / Remoto Paño 83 en condición local ejecutada por Jefe de Faena.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 09:30	15-01-21 13:00	15-01-21 09:00	15-01-21 17:30
2020098734	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO	ENCUENTRO 220/23 KV	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Encuentro: Retiro de muestra de aceite físico, químico a CTBC y Cuba, Cromatografico a CTBC y Cuba.		Actividades: S/E Encuentro: Retiro de muestra de aceite físico, químico a CTBC y Cuba, Cromatografico a CTBC y Cuba. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay..	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 10:23	15-01-21 18:17
2021003774	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CONDORES		Otro Tipo de Trabajo	0	CAMBIO DE SWITCH DE COMUNICACIÓN SCADA.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	INTERMITENCIA DE SEÑALES SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 17:58	15-01-21 21:00	15-01-21 18:13	15-01-21 23:19
2021001473	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDORES	BA S/E CONDORES 110KV BP1 BA S/E CONDORES 13.8KV BA S/E CONDORES 220KV BP1 BA S/E CONDORES 220KV BT BA S/E CONDORES 220KV BP B	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de subestación y equipos de patio.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Condiciones Operacionales: Bloqueo reconexión automática de 52J1, 52J2, 52H1, 52H2, 52H3 en S/E Cóndores. Bloqueo reconexión automática de 52J1 en S/E Parinacota. Bloqueo reconexión automática de 52J3 en S/E Tarapacá.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 09:00	15-01-21 17:00	15-01-21 08:20	15-01-21 13:15

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 05-02-2021 17:08:45
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 160
Total registros Central Generadora: 18

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
2021000602	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PE TOLPÁN SUR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la detención de unidades.	Se detendrán aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de aerogeneradores a detener podría variar en cantidad dependiendo de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		15-01-21 09:00	15-01-21 10:00	15-01-21 09:00	15-01-21 09:59
2021000601	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PE TOLPÁN SUR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la detención de unidades.	Se detendrán aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de aerogeneradores a detener podría variar en cantidad dependiendo de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		15-01-21 01:00	15-01-21 02:00	15-01-21 00:58	15-01-21 02:48
2021000323	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AELA EOLICA SARCO SpA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE SARCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Silconado de aisladores en S/E Sarco . Condiciones requeridas: Abierto 52I1, 89I1-1, 89I1-2 y celdas de media tensión, Cerrado 89I1-1T en S/E Sarco; Abierto 52I17, 89I17-1, 89I17-2 , 52I18, 89I18-1, 89I18-2, Cerrado 89I18-3T en S/E Maitencillo. Parque Eólico Sarco fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Silconado de aisladores en S/E Sarco . Condiciones requeridas: Abierto 52I1, 89I1-1, 89I1-2 y celdas de media tensión, Cerrado 89I1-1T en S/E Sarco; Abierto 52I17, 89I17-1, 89I17-2 , 52I18, 89I18-1, 89I18-2, Cerrado 89I18-3T en S/E Maitencillo. Parque Eólico Sarco fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		15-01-21 08:00	15-01-21 19:00	15-01-21 08:13	15-01-21 20:15
2021000593	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BIOENERGÍAS FORESTALES	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER CMPC PACÍFICO	TER CMPC PACÍFICO U3	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Mayor TG3	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		15-01-21 00:00	01-03-21 00:00	15-01-21 07:30	05-02-21 10:00
2021003635	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP LA MINA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere retirar del servicio la central para realizar desripiado de la obra de captación, lo anterior por alto sedimento en el agua que ingresa al canal de aducción.	Bajo	Se requiere retirar del servicio la central para realizar desripiado de la obra de captación, lo anterior por alto sedimento en el agua que ingresa al canal de aducción.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		15-01-21 10:35	15-01-21 17:00	15-01-21 10:36	15-01-21 13:55
2021001283	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	HE CANUTILLAR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	160	Por el tiempo que dure la prueba la central no participara de los SSCC.	Nivel de riesgo Bajo	Se debe realizar la media de perdida de carga, medida importante para verificar el estado del túnel de aducción. como condición para realizar esta medida se debe 1-. Se debe tener por una hora las unidades al máximo de carga sin variar su potencia 2-. La marea debe ser la mas baja en la hora de medida	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		15-01-21 08:00	15-01-21 10:00	15-01-21 08:03	15-01-21 09:25
2021001979	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA CAREN	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP CARILAFQUÉN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se necesita realizar pruebas de estanqueidad mensual solicitada por parte de la DGA, para ello se requiere de la desconexión de ambas unidades generadoras UG-1 y UG-2, por un periodo de al menos 12 horas continuas.	Nivel de riesgo bajo debido a la naturaleza misma del trabajo. Además se aprovechará la desconexión del Tap Off Rio Toltén solicitada por parte de Transelc para es día.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		15-01-21 18:00	16-01-21 12:00	15-01-21 18:00	16-01-21 22:20
2021001959	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA VENTANAS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NUEVA VENTANAS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	267	Realizar auditoria anual CEMS, la unidad debe operar a plena carga.	Actividad con bajo riesgo.	No puede variar su generación durante las mediciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		15-01-21 11:00	15-01-21 21:00	15-01-21 11:09	15-01-21 17:37
2021003668	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HE EL TORO	HE EL TORO U2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparar chisporroteo en zona del anillo colector.	Unidad desconectada riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		15-01-21 12:55	15-01-21 16:00	15-01-21 12:56	15-01-21 14:01
2021002558	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE CIPRESES	HE CIPRESES U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza enfriadores de descanso lado A y B , Limpieza filtro automático. Retiro bomba de refrigeración, limpieza de canastillo y posterior normalización de bomba.	Unidad detenida riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		15-01-21 09:00	15-01-21 17:00	15-01-21 09:12	15-01-21 15:50
2021002716	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER TOCOPILLA	TER TOCOPILLA TG2	Lavado de Aislación	0	- Lavado de aisladores transformador de poder HT2.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Tocopilla. Abiertos 52 HT2 , 52 CTG2, 52DTT. Abiertos 89 HT2-1, 89 HT2-2, 89 HT2-3, 89CTG2, 89DTT2. Servicios Auxiliares TG2 Conmutados. ENCARGADO MANIOBRAS: S/E Tocopilla, operador transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		15-01-21 08:00	15-01-21 10:00	15-01-21 07:50	15-01-21 08:35
2021002714	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER TOCOPILLA	TER TOCOPILLA TG1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores transformador de poder HT1.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Abiertos 52 HT1, 52 CTG1, 52DTT , Abiertos 89 HT1-1, 89 HT1-2, 89 HT1-3, 89CTG1, 89DTT1 . Servicios Auxiliares TG1 Conmutados. ENCARGADO MANIOBRA: S/E Tocopilla. operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		15-01-21 08:00	15-01-21 10:00	15-01-21 07:50	15-01-21 08:35
2020096876	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	377	Control de carbones sistema de excitación generador	Riesgo bajo, debido a que se interviene de a una escobilla o carbón a la vez.	Control de carbones, sistema de excitación de generador	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		15-01-21 08:00	15-01-21 17:00	15-01-21 08:45	15-01-21 12:15
2021002013	Central Generadora	Ejecución Exitosa	Eléctrica Digua SpA [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	HP DIGUA [En_Revision]	HP DIGUA U2 [En_Revision]	Puesta en servicio de nueva instalación	12	Pruebas de sincronización, marcha en vacio, calentamiento y/o rechazo de carga.	Sin Mayores riesgos asociados a la actividad.	Pruebas de sincronización, marcha en vacio, calentamiento y/o rechazo de carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		15-01-21 00:00	22-01-21 00:00	15-01-21 12:10	22-01-21 09:22
2021002012	Central Generadora	Ejecución Exitosa	Eléctrica Digua SpA [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	HP DIGUA [En_Revision]	HP DIGUA U1 [En_Revision]	Puesta en servicio de nueva instalación	12	Pruebas de sincronización, marcha en vacio, calentamiento y/o rechazo de carga.	Sin mayores riesgos asociados.	Pruebas de sincronización, marcha en vacio, calentamiento y/o rechazo de carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		15-01-21 09:00	22-01-21 09:00	15-01-21 12:10	22-01-21 09:22
2021003441	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LOS GUINDOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER LOS GUINDOS	TER LOS GUINDOS U2	Otro Tipo de Trabajo	135	Sincronización de la unidad generadora Los Guindos 2 al sistema, Prueba 1: toma de carga al 50 MW, 100 MW y a carga base por un periodo de 5 minutos por cada escalón de carga - Prueba 2: toma de carga a 50 MW y subir carga de 10MW cada 10 minutos hasta carga base.	Trabajo de bajo riesgo, prueba de toma de carga	Sincronización de la unidad generadora Los Guindos 2 al sistema, Prueba 1: toma de carga al 50 MW, 100 MW y a carga base por un periodo de 5 minutos por cada escalón de carga - Prueba 2: toma de carga a 50 MW y subir carga de 10MW cada 10 minutos hasta carga base.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		15-01-21 08:00	15-01-21 20:00	15-01-21 09:27	15-01-21 19:51
2021003762	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NORACID	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER PLANTA DE ÁCIDO SULFÚRICO MEJILLONES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo quemador de azufre en planta de ácido Mejillones.	El riesgo del trabajo es bajo.	Unidad PAM fuera de servicio. 52CB2 Abierto	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		15-01-21 16:48	15-01-21 23:59	15-01-21 16:45	15-01-21 22:50
2021002736	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	Intervención	Origen Interno	Programada	PFV NUEVO QUILLAGUA [En_Revision]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	100	Pruebas de comportamiento dinámico. Pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo técnico, tiempo de partida y tiempo de detención. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y tensión. Pruebas en conformidad a los requerimiento de la NTSyCS. Condiciones requeridas: PFV Nuevo Quillagua a disposición de Jefe de Faena.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de comportamiento dinámico. Pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo técnico, tiempo de partida y tiempo de detención. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y tensión. Pruebas en conformidad a los requerimiento de la NTSyCS. Condiciones requeridas: PFV Nuevo Quillagua a disposición de Jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		15-01-21 08:00	15-01-21 19:00	15-01-21 10:11	15-01-21 16:26

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 05-02-2021 17:08:45
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 160
Total registros Linea: 71

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021000561	Linea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	ANGAMOS - EST. N°28 220KV C1 EST. N°28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST. N°4 ANGAMOS C2 - 220KV C1 EST. N°28 - KAPATUR 220KV C1 EST. N°4 ANGAMOS C2 - EST. N°28 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación linea Angamos - Kapatur (Zona costa crítica torres N° 2,3,4 ,5)	Riesgo menor debido a cumplimiento de programa	S/E Angamos: Señalizar y No Reconectar 52J5, 52J6; S/E Kapatur: Señalizar y No Reconectar 52J5,52J6, 52J7, 52J8.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 08:38	15-01-21 17:20
2021003348	Linea	Ejecución Exitosa	AR Escondido SpA [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	RÍO ESCONDIDO - CARDONES 220KV [En_Revision]	RÍO ESCONDIDO - EST 138 220 KV [En_Revision] EST 138 - CARDONES 220 KV [En_Revision]	Puesta en servicio de nueva instalación	0	Bloqueo de la reconexión de la L-220 kV Río Escondido - Cardones durante la energización del TR-220/33 kV y 170 MVA de la SE Río Escondido.	Operación de la línea por acción de protecciones ante la primera energización del TR-220/33 kV de la SE Río Escondido.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 20:00	15-01-21 14:55	16-01-21 17:53
2021003721	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	ITAHUE - TALCA 66KV	ITAHUE - LOS MAQUIS TRANSNET 66KV C1 LOS MAQUIS TRANSNET - PANGUILEMO 66KV C1 PANGUILEMO - TALCA 66KV C1 ITAHUE - LOS MAQUIS TRANSNET 66KV C2 LOS MAQUIS TRANSNET - SRAFAEL EMETAL 66KV C2 PANGUILEMO - TALCA 66KV C2 SAN RAFAEL EMETAL - PANGUILEMO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de elemento extraño en fase inferior del tramo de Linea Talca-Panguilemo N°2, entre estr. 243 y 244, . Se requiere Bloqueo de Reconexión automática a Interruptores 52B4 y 52B5 S/E Itahue, 52B4 S/E Los Maquis, 52B1 y 52B2 S/E Talca.	Riesgo Bajo, controlado en terreno.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 15:22	15-01-21 18:00	15-01-21 15:22	15-01-21 16:18
2021002765	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	LONCOCHE - TEMUCO 66KV L1	LICANCO - PADRE LAS CASAS 66KV L1 C1 LONCOCHE - PITRUFQUEN 66KV L1 C1 ESTRUCTURA 370 - TEMUCO 66KV L1 C1 PADRE LAS CASAS - ESTRUCTURA 370 66KV L1 C1 TEMUCO - PADRE LAS CASAS 66KV C1 [En_Revision] PITRUFQUEN - TAP METRENCO FFCC 66KV L1 C1 EST. 303 - TAP METRENCO FFCC 66 kV C1 [En_Revision] EST. 219 - EST. 303 66 kV C1 [En_Revision] PITRUFQUEN - EST. 219 66 kV C1 [En_Revision] PITRUFQUEN - EST. 219 66 kV C1 [En_Revision] TAP METRENCO FFCC - LICANCO 66KV L1 C1 LONCOCHE - GORBEA 66KV L1 C1 [En_Revision] GORBEA - PITRUFQUEN 66KV L1 C1 [En_Revision] EST. 219 - PITRUFQUEN 66 kV C1 [En_Revision] GORBEA - EST. 219 66KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	Bloqueo de reconexión LLTT Loncoche_Temuco 66kV N°1 como medida de precaución operacional por movimiento a distancia de contenedores en recinto de S/E Padre las Casas . Lo anterior relacionado con faenas de proyecto ampliación S/E Padre las Casas.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión LLTT Loncoche_Temuco 66kV N°1 como medida de precaución operacional por movimiento a distancia de contenedores en recinto de S/E Padre las Casas . Lo anterior relacionado con faenas de proyecto ampliación S/E Padre las Casas.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 10:28	15-01-21 11:48
2021002571	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	TALCA - PIDUCO 66KV	TALCA - ESTRUCTURA 29 66KV C1 ESTRUCTURA 29 - PIDUCO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Se realizará poda y Roce , para lo cual se requiere bloqueada la reconexión de la Linea Int. 52B7 en SE Talca.	Bajo nivel de riesgo	Bloqueo de reconexión Int. 52B7 en SE Talca.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:30	15-01-21 17:30	15-01-21 08:30	15-01-21 17:00
2021002424	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - ESTRUCTURA 28 66KV	TAP EJERCITO - EJERCITO 66KV C1 [En_Revision] CONCEPCION - TAP EJERCITO 66KV C1 [En_Revision] TAP EJERCITO - CERRO CHEPE 66KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita la desconexión de la línea LT Concepción-Tap Cerro Chepe N°1, por seccionamiento de la línea mencionado y tendido de conductor subterráneo debido a la puesta en servicio (habilitación) del paño 52B1 y 52B3 en la sala GIS (incluye TTCC, TTPP, DDCC e Interruptor) de S/E Ejercito. Estos trabajos están asociados a la ampliación de la barra de 66kV de S/E Ejercito y la construcción de la GIS dentro del patio de maniobras de S/E Ejercito.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La carga del tramo de línea LT Concepción-Tap Cerro Chepe N°1 (paño 52B8 S/E Concepción) será respaldada por el tramo de línea LT Tap Cerro Chepe-Coronel N°1 (paño B8 de S/E Coronel). En forma adicional se requiere el bloqueo de la reconexión del paño 52B9 de S/E Coronel y 52B11 de S/E Concepción mientras se desarrollan los trabajos en la LT Concepción-Tap Cerro Chepe N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 05:00	15-01-21 19:00	15-01-21 05:30	15-01-21 16:22
2021002049	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	ILLAPEL - CHOAPA 110KV	E617-CHOAPA 110KV C1 [EN_REVISION] E618-E617 110KV C1 ILLAPEL-E618 110KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considerabloqueo interruptor 52H4 de SE Choapa, y precaucion en 52H2 en S/E Illapel	Bajo riesgo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considerabloqueo interruptor 52H4 de SE Choapa, y precaucion en 52H2 en S/E Illapel	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 09:42	15-01-21 17:49
2021002023	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	ESTRUCTURA 103 - FATIMA 66KV	ESTRUCTURA 103 - FATIMA 66KV C2	Roce y pode franja servidumbre	0	Se realizará labores de poda y roce en LT 66kV Fátima - Buin.	Riesgo de los trabajos medio, controlado.	Por trabajos de poda y roce se requiere el bloqueo de reconexión del 52B6 de SE Fátima y orden de no reconectar 52B2 de S/E Buin, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 09:00	15-01-21 18:00	15-01-21 09:12	15-01-21 16:20
2021002011	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	EL MAITEN - EL PAICO 66KV	TAP EL MAITEN - EL PAICO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Se realizara trabajo de poda de arboles.	Bajo, trabajo a realizar bajo procedimiento de distancias mínimas de seguridad.	Se requiere bloqueo de reconexiones de 52B1 de SE Bajo Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 10:16	15-01-21 15:02
2021002000	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	EL PEUMO - SANTA ROSA TRANSNET 66KV	EL PEUMO - SANTA ROSA TRANSNET 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Segun SODI N°11 de Empresa Eletrans II S.A., asociado a Construcción de Nueva Linea de Transmisión 1x220 kV Alto Melipilla Troncal - Rapel, se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52B1 en SE El Peumo para realizar tendido de conductores entre las estructuras N°9, 10 y 11. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, tendido de conductores sobre Línea Energizada.	Bloqueo Reconexión Interruptor 52B1 en SE El Peumo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 07:00	15-01-21 20:00	15-01-21 08:14	15-01-21 17:22
2021001699	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	QUELENTARO - PORTEZUELO 110KV	QUELENTARO - PORTEZUELO 110KV C1	Obras Civiles	0	Segun SODI N°08 de Edélca La Estrella SPA, asociado a Construcción de Parque Edlico La Estrella (NUP 338), se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptores 52H2 en SE Quelentaro y de 52H1 en SE Portezuelo para realizar trabajo de Obras Civiles para refuerzo de zapata de Futura Torre de Seccionamiento y Reemplazo de Estructura N°58. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Bajo, trabajos a nivel de piso.	Asociado a Construcción de Parque Edlico La Estrella.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 19:00	15-01-21 08:16	15-01-21 18:43
2021001523	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - MARQUESA 66KV	SAN JOAQUIN - MARQUESA 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B5 de SE Pan de Azucar. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B5 de SE Pan de Azucar. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 09:54	15-01-21 17:48
2021001139	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	TIERRA AMARILLA - ATACAMA KOZAN 110KV	TIERRA AMARILLA - ATACAMA KOZAN 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con la instalación en servicio	Riesgo del trabajo controlado	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52H3 de S/E Tierra Amarilla, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 08:45	15-01-21 19:36
2021003343	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Poda y roce de arboles dentro y fuera de franja	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor 52B4 de S/E San Vicente TT como medida de precaución ante estas actividades.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 10:03	15-01-21 17:40
2021000567	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	COCHRANE -EST. N°2 COCHRANE 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 COCHRANE C1 -EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea Cochrane Encuentro. (Torres N° 1,2,3 y equipos de piso GIS)	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Condiciones requeridas. S/E Cochrane: Señalizar y No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: Señalizar y No Reconectar 52J14, 52J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 08:38	15-01-21 17:20
2021000112	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	MUELLE - GUAYAQUES 110 KV	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA – GUAYAQUES 110KV C1	Inspección pedestre	0	Inspección pedestre a línea energizada	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Muelle: No reconectar 52H4 S/E Guayaques: No reconectar 52HT1 y 52HT3	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 08:16	15-01-21 18:00
2021000365	Linea	Ejecución Exitosa	CTNG SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATUR - LABERINTO 220KV	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUR - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Se realiarará lavado de aislación en línea Kapatur-Laberinto Cto 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Los trabajos se realizarán con la precaución de no reconectar interruptores 52J11 y 52J13L en S/E Laberinto e interruptores 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 en S/E Kapatur (coordinado con SAESA).	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 08:31	15-01-21 13:43
2021002216	Linea	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	NUEVA POZO ALMONTE – POZO ALMONTE 220KV	EST. 475 – EST. 644 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de REDENOR, Se realizará el Montaje de las estructuras N° 1 de las lineas NPA/ Condores, N° 1 NPA/ Pozo Almonte y N° 1 NPA/Parinacota.	Bajo, ya que se trabajara en equipos desenergizados	1.- S/E Pozo Almonte 52J1 No reconectar 2.- S/E Nueva Pozo Almonte 52J7 y 52J8 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 08:08	15-01-21 16:08
2021002176	Linea	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	LAGUNAS – NUEVA POZO ALMONTE 220KV	EST. 647 – EST. 653 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de REDENOR, Se realizará el Montaje de las estructuras N° 1 de las lineas NPA/ Condores, N° 1 NPA/ Pozo Almonte y N° 1 NPA/Parinacota.	Bajo, ya que se trabajara con equipos desenergizados	1.- S/E Lagunas 52J7 No reconectar 2.- S/E Nueva Pozo Almonte 52J9 y 52J8 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 08:08	15-01-21 16:08
2021003632	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	CRUCERO - CHUQUICAMATA 7B 220KV	EST. 229 - EST. 255 7B 220KV C1 [En_Revision] EST. 255 - EST. 323 220KV C1 7B [En_Revision] EST. 323 - EST. 340 220KV C1 7B [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de amortiguadores dañados en estructura N°237 con metodo a distancia con pertigas aisladas.	Riesgo bajo porque se toman todas las medidas para relaizar un trabajo seguro.	En inspección con drone realizada el dia de ayer, se detectan que dos amortiguadores de la línea 220 KV 7B se encuentran colgando del conductor en estructura N°237 por lo cual, con la desenergización de la línea 6B este sábado 16 de enero, el incremento en carga en la línea 7B será mayor donde podría aumentar el arco electrico y causar daños al conductor, por ese motivo se solicita de c/f para así evitar una posible falla o perturbación de la instalación. Por seguridad se solicita tambien señalizar y no reconectar linea 6B ya que van por la misma estructura.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 10:30	15-01-21 18:00	15-01-21 10:16	15-01-21 17:30
2021001266	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - EST. 340 (SALAR) 220KV	EST. 229 - EST. 255 220KV C1 6B [En_Revision] EST. 255 - EST. 323 220KV C1 6B [En_Revision] EST. 323 - EST. 340 (SALAR) 220KV C1 6B [En_Revision]	Inspección pedestre	0	Inspección con DRONE, termografía y coronografía linea 6B	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Aviso al coordinador electrico.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 16:00	15-01-21 10:16	17-01-21 18:15
2021001265	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - CHUQUICAMATA 7B 220KV	EST. 229 - EST. 255 7B 220KV C1 [En_Revision] EST. 255 - EST. 323 220KV C1 7B [En_Revision] EST. 323 - EST. 340 220KV C1 7B [En_Revision]	Inspección pedestre	0	Inspección con DRONE, termografía y coronografía linea 7B	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Aviso al coordinador electrico.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 16:00	15-01-21 10:16	17-01-21 18:15
2021000831	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - EL COBRE 220 KV	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE 220 KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado aislacion con linea energizada, método a distancia	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaya: 52J6; 52J7 No Reconectar. S/E El Cobre: 52J2; 52J3 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 16:00	15-01-21 08:12	15-01-21 15:23
2021003353	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Externo	Programada	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV	CAPRICORNIO - EST N° 54 110kV C1 EST N° 54 - TAP URIBE 110kV C1 TAP URIBE - EST N°128 110kV C1 EST N°128 - ANTOFAGASTA 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Armado de andamios de protección por Cruce LAT Atacama-Esmeralda sobre LAT Antofagasta-Capricornio. Instalación de base auxiliar Cruce LAT Atacama-Esmeralda sobre LAT Antofagasta-Capricornio.	El riesgo es considerado Bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: No Reconectar 52H1. S/E Antofagasta: No Reconectar 52H1. S/E Tap Off Uribe: No Reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 08:02	15-01-21 19:17
2021000255	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde patio de mufas y estructura N°114. En caso de operación automática, NO reconectar 52J3-52J4 en SE Guacolda y NO reconectar 52J9-52J10 en SE Maitencillo.	Riesgo es bajo debido a que los trabajos se realizarán bajo procedimientos establecidos y las medidas de seguridad respectivas.	En caso de operación automática, NO reconectar 52J3-52J4 en SE Guacolda y NO reconectar 52J9-52J10 en SE Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 17:00	15-01-21 09:15	15-01-21 13:20
2021001993	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA CANDELARIA	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - TRAVESIA 110KV	CARDONES - TRAVESIA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavados de aislación con sistema energizado. Restricciones: SE cardones: No reconectar 52H9 SE Travesia: No reconectar 52H3	Riesgo bajo, trabajos con supervisión presente y procedimientos	Lavados de aislación con sistema energizado. Restricciones: SE cardones: No reconectar 52H9 SE Travesia: No reconectar 52H3	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 16:00	15-01-21 10:29	15-01-21 14:27
2021001692	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	DOMEYKO - SULFUROS 220KV	DOMEYKO - SULFUROS 220KV C1	Medición de malla a tierra	0	Medición de malla a tierra Linea DOMEYKO - SULFUROS 220KV	Trabajos se realizan con bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Domeyko: No reconectar 52J8 S/E Sulfuros: No reconectar 52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 07:30	15-01-21 18:00	15-01-21 12:12	15-01-21 12:50
2021001264	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	O'HIGGINS - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - COLOSO 220KV C1 O'HIGGINS - COLOSO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación linea O'HIGGINS - COLOSO 220KV	Trabajos con bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E O'Higgins: No reconectar 52J3, 52J4 S/E Coloso: No reconectar 52J1, 52J2	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 07:30	15-01-21 18:00	15-01-21 06:55	15-01-21 12:23

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 05-02-2021 17:08:45
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 160
Total registros Linea: 71

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
2021001245	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	Trabajos se realizan con bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Atacama: No reconectar 52J3 y 52J10. S/E O'Higgins: No reconectar 52J6 y 52J8.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 07:30	15-01-21 18:00	15-01-21 07:12	15-01-21 12:25
2021000247	Linea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	EL COBRE - ESPERANZA 220KV	EL COBRE - ESPERANZA 220KV C1 EL COBRE - ESPERANZA 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de Aislación en Torres de las Línea El Cobre – Esperanza de 220 KV.	El riesgo es bajo, se toman los resguardo para un trabajo seeuro.	S/E El Cobre No Reconectar 52J4 y 52J5; S/E Esperanza No reconectar 52JL1 y 52JL3	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 07:58	15-01-21 13:53
2021001504	Linea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	LLOLLEHUE - LA UNION 66KV	LLOLLEHUE - LA UNION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita No Reconectar Línea 66 kV Llollelhue - La Unión C1 para realizar faenas de podas y talas de árboles en faja de servidumbre de línea indicada..	El riesgo será controlado	se mantendrán las distancias de seguridad con Linea energizada. (PT 63241 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 09:38	15-01-21 15:38
2021002709	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	RAHUE - EST. 336 220KV C1 EST. 336 - TAP AURORA 220KV C1 TAP AURORA - EST. 641 220KV C1 EST. 641 - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos se ejecutarán una vez en servicio Sistema 1.	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Protocolización de la protección sistema 2 del Paño J1, según ajustes del EAP 78-2020_V1. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Rahue-Puerto Montt, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Puerto Montt, Protección Sistema 2, bloqueo Trios y Señales Análogas y SOBF	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 10:00	22-01-21 18:00	15-01-21 17:11	22-01-21 18:15
2021001809	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Cóndores: A solicitud de empresa CGE, Lavado de aislación de Subestación y equipos de patios.	Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Tarapacá-Cóndores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: SE Cóndores: A solicitud de empresa CGE, Lavado de aislación de Subestación y equipos de patios. (Sodi 1-09 CGE) Restricciones: S/E Cóndores: Interruptor 52I1 No reconectar. S/E Tarapacá: Interruptor 52I3 No reconectar Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 08:22	15-01-21 13:22
2021001806	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CONDORES - PARINACOTA 220KV	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Cóndores: A solicitud de empresa CGE, Lavado de aislación de Subestación y equipos de patios.	Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Cóndores-Parinacota. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: SE Cóndores: A solicitud de empresa CGE, Lavado de aislación de Subestación y equipos de patios. (Sodi 1-09 CGE) Restricciones: S/E Cóndores: Interruptor 52I2 No reconectar. S/E Parinacota: Interruptor 52I1 No reconectar Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 08:22	15-01-21 13:32
2021001050	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1 ANCOA - EL RODEO 500KV L2 C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Corta de árboles próximo a instalación energizada.	Instalación con riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, L1 C2 durante los trabajos de roce bajo línea energizada, por proximidad desde la zona de trabajo.	Condiciones: Restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: Bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C2. --- Instalación con riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 05:45	15-01-21 17:30
2021001015	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CHILLAN 154KV	CHARRUA - TAP CHILLAN 154KV C1 TAP CHILLAN - CHILLAN 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Retiro mástil de bandera instalado bajo la linea por propietario de terreno. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Charrua-Chillan Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 09:30	15-01-21 14:00	15-01-21 08:59	15-01-21 17:30
2021000994	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza de aislación con método a distancia e instalación de peinetas. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Limpieza de aislación con método a distancia e instalación de peinetas. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 07:30	15-01-21 17:30	15-01-21 05:45	15-01-21 21:40
2021000993	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1 VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza de aislación con método a distancia e instalación de peinetas. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Limpieza de aislación con método a distancia e instalación de peinetas. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 07:30	15-01-21 17:30	15-01-21 05:45	15-01-21 21:40
2021000780	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	RAHUE - EST. 336 220KV C2 EST. 336 - EST. 641 220KV C2 EST. 641 - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados a obra por decreto Frutillar Norte	Bajo	Actividades: Montaje de superestructura y crucetas de torre 509N cercano a linea energizada.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Rahue-Puerto Montt, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 08:36	15-01-21 21:39
2021000207	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Tendido de cable MT bajo línea energizada entre torres N°71 y N°72- N°70 y N°71, L220kV María Elena- Frontera C1, C2	Bajo	Actividades: Tendido de cable MT bajo línea energizada entre torres N°71 y N°72- N°70 y N°71, L220kV María Elena- Frontera C1, C2 Restricciones: Ma. Elena_52J4_52J3 No reconectar Frontera_52J2_52J3 No reconectar Ma. Elena_52J6_52J7 No reconectar Frontera_52J5_52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-Frontera, C1 o L 220kV María Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 05:53	15-01-21 21:13
2021000206	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Tendido de cable MT bajo línea energizada entre torres N°71 y N°72- N°70 y N°71, L220kV María Elena- Frontera C1, C2	Bajo	Actividades: Tendido de cable MT bajo línea energizada entre torres N°71 y N°72- N°70 y N°71, L220kV María Elena- Frontera C1, C2 Restricciones: Ma. Elena_52J4_52J3 No reconectar Frontera_52J2_52J3 No reconectar Ma. Elena_52J6_52J7 No reconectar Frontera_52J5_52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-Frontera, C1 o L 220kV María Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 05:53	15-01-21 21:13
2021000179	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la linea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico 1 o Linea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 13:00	15-01-21 05:45	15-01-21 17:30
2021000178	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	SECCIONADORA LO AGUIRRE - POLPAICO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la linea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico 1 o Linea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 13:00	15-01-21 05:45	15-01-21 17:30
2020101433	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PANIMAVIDA - CHACAHUIN 66KV [En Revision]	PANIMAVIDA - TAP PUTAGAN 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Corte de árboles próximo a instalación energizada.	Instalación con riesgo: L 66kV Panimávida-Chacahuin, C1, durante los trabajos de corte de árboles, por proximidad a instalación energizada.	Condiciones: Restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: Bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar L 66kV Chacahuin-Ancoa, C1. --- Instalación con riesgo: L 66kV Chacahuin-Ancoa, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 05:45	15-01-21 21:40
2020101098	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Tendido de Conductor sobre Línea energizada de propiedad de CGE (L.13,8 kV. Alimentador Astillas, sobre postación N°587 y N°5950 ubicado en sector quebrada Valparaíso) entre vano estructuras E-62 a 63 de L.110 kV. Maitencillo-Vallenar		Actividades: Tendido de Conductor sobre Línea energizada de propiedad de CGE (L.13,8 kV. Alimentador Astillas, sobre postación N°587 y N°5950 ubicado en sector quebrada Valparaíso) entre vano estructuras E-62 a 63 de L.110 kV. Maitencillo-Vallenar (Proyecto Capex Transelec de reemplazo de conductor "TRA021-2019"), Trabajos en linea definitiva y variantes tramo E62 a E63 (Incluye trabajos de desmantelamiento linea antigua, montaje de postes y estructuras nuevas, tendido, templado de conductor y trabajos complementarios de OO.CC) Restricciones: Subestación Vallenar, 52H71 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, TAP EL EDEN 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C1 (L.13,8 kV. Alimentador Astillas). con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paño Linea LCD1, VLL-Astillas o L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, E-08 a 18, E62 a 63. Bloqueo Jefe de Faena. 01. El Jefe de faena supervisará que todos los integrantes cuenten con sus equipos de protección personal. 02. El Jefe de faena controlará que no ingrese a la zona de trabajo personal que no esté en la programación. 03. El jefe de Faena debe Delimitar y señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 07:36	15-01-21 21:58

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 05-02-2021 17:08:45
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 160
Total registros Linea: 71

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
2020101084	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Conexion a potencial de variante con linea existente entre los vanos E61 a E62, y E63a E64. contempla instalacion de chicotes entre variante y linea existente, seccionamiento de linea, instalacion de aisladores polimericos y apertura de puentes.	Bajo	Actividades: Conexion a potencial de variante con linea existente entre los vanos E61 a E62, y E63a E64. contempla instalacion de chicotes entre variante y linea existente, seccionamiento de linea, instalacion de aisladores polimericos y apertura de puentes.,Paso1: Conexión de variante con linea existente en los vanos E61-E62 y E63-E64, conexión realizada a potencial, Paso 2: Una vez conectada la variante se requiere rallizar un seccionamiento en la linea para dejar el tramo a desmantelar desenergizado, para ello tanto en el vano 61-62 y 63-64, se debera instalar aisladores polimericos en cada fase segun lo indicado en el procedimiento, para ello se corta el conductor, se instalan grampas tipo pistola y se instala el aislador, posteriormente se sujeta el chicote de amos lados con prensas paralelas. quedando asi el area a desmantelar des energizada Restricciones: Subestación Vallenar, 52H71 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, TAP OFF EL EDEN 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, S/E Vallenar: 52C1 (L 13,8 kV. Alimentador Astillas). con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 o Paño Linea LC01, VLL-Astillas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 05:54	15-01-21 21:58
2020101066	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	DON GOYO - LA CEBADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 273 a 305 - 390 a 393	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACIÓN ESTR. 273 a 305 - 390 a 393 Restricciones: Terceros, S/E Don Goyo 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E La Cebada 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Talinay 52J4. con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E La Cebada 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada-Tap Talinay- D.Goyo C2 o L 220kV La Cebada - Don Goyo C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 05:54	15-01-21 18:17
2020101065	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TAUNAY - LA CEBADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 273 a 305 - 390 a 393	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACIÓN ESTR. 273 a 305 - 390 a 393 Restricciones: Terceros, S/E Don Goyo 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E La Cebada 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Talinay 52J4. con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E La Cebada 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada-Tap Talinay- D.Goyo C2 o L 220kV La Cebada - Don Goyo C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 05:54	15-01-21 18:17
2020100456	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAULE - LINARES 154KV	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Lineas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Maule - Parral.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Maule – Parral.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 05:45	15-01-21 21:40
2020100455	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LINARES - PARRAL 154KV	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Lineas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Maule - Parral.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Maule – Parral.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 05:45	15-01-21 21:40
2020100437	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Lineas.	Bajo	Actividades :Reemplazo de aislación línea energizada, Aplome de cadena media E -283 Instalaciones en Riesgo: Linea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 11:30	15-01-21 18:00	15-01-21 05:45	15-01-21 17:30
2020100436	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	TAP NIRIVILO - CONSTITUCIÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Lineas.	Bajo	Actividades :Reemplazo de aislación línea energizada, Aplome de cadena media E -283 Instalaciones en Riesgo: Linea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 11:30	15-01-21 18:00	15-01-21 05:46	15-01-21 17:30
2020100421	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Lineas.-	Bajo	Actividades: Instalación de armadura preformada en vano 359.- Instalaciones en Riesgo: Linea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 11:30	15-01-21 05:45	15-01-21 17:30
2020100420	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	TAP NIRIVILO - CONSTITUCIÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Lineas.-	Bajo	Actividades: Instalación de armadura preformada en vano 359.- Instalaciones en Riesgo: Linea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 11:30	15-01-21 05:45	15-01-21 17:30
2020100419	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Lineas.-	Bajo	Actividades:. Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Linea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 05:45	15-01-21 21:40
2020099972	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA - EST. N°SS. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°SS – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación. Tramo E 049 a E 208.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 049 a E 208. Restricciones: Subestación Atacama_52J5_52J8 No reconectar. Subestación Miraje, 52J5_52J6_52J8_52J9 No reconectar. Terceros, SE Enlace_52J1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 05:54	15-01-21 18:17
2020099940	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación. Tramo E 41 a E 129.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 41 a E 129. Restricciones: Tarapacá_52J1_52J2 No reconectar Lagunas_52J5_52J6 No reconectar 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			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 05:54	15-01-21 18:17
2020099939	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación. Tramo E 41 a E 129.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 41 a E 129. Restricciones: Tarapacá_52J1_52J2 No reconectar Lagunas_52J5_52J6 No reconectar 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			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 05:53	15-01-21 18:17

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 05-02-2021 17:08:45
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 160
Total registros Linea: 71

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2020099686	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra reemplazo de conductor L220 kV Atacama-Esmeralda.	Bajo	Actividades: Instalación de señalización en ruta B472 , vestido de estructuras en tramo 160-164, instalación de equipos de tendido en tramo 163-164 Y 160-164,Traslado de materiales y equipos, Instalación del sistema de argollas de protección en vano 163-164,Tendido de piloto en tramo 160-164,Tendido de conductor auxiliar en tramo 160-164,Confección de grampas de anclajes y suspensión en tramo 160-164 de fase auxiliar,Tensado de conductor entre anclajes de la fase auxiliar del tramo 160-164,confección de puentes eléctricos en anclajes del tramo 160-164 de la fase auxiliar, Reparación de accesos (caminos y plazas de tendido) con retroexcavadora, Instalación de señalización en Ruta 26. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52JT1 No reconectar. Terceros, Alimentador Los Morros - S/E Uribe 52E17 No reconectar. Terceros, S/E Esmeralda 52H4 No reconectar. Terceros, S/E Uribe 52H2 No reconectar. Terceros, Tap Off Uribe 52H1 No reconectar. Terceros, S/E Capricornio 52H1 No reconectar. Terceros, S/E Antofagasta 52H1 No reconectar. 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			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 05:54	15-01-21 21:13
2020099673	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra reemplazo de conductor L220 kV Atacama-Esmeralda.	Bajo	Actividades: Vestido de estructuras en tramo 160-164,instalación de equipos de tendido en tramo 163-164 Y 160-164,Traslado de materiales y equipos, Tendido de piloto en tramo 160-164,Tendido de conductor auxiliar en tramo 160-164,Confección de grampas de anclajes y suspensión en tramo 160-164 de fase auxiliar, Tensado de conductor entre anclajes de la fase auxiliar del tramo 160-164,confección de puentes eléctricos en anclajes del tramo 160-164 de la fase auxiliar, Reparación de accesos (caminos y plataformas) con retroexcavadora, Instalación de señalización en Ruta 26. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52JT1 No reconectar. 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			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 09:21	15-01-21 21:13
2020099647	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra reemplazo de conductor L220 kV Atacama-Esmeralda.	Bajo	Actividades: Vestido de estructuras en tramo 160-164, instalación de equipos de tendido en tramo 163-164 Y 160-164, Traslado de materiales y equipos, Tendido de piloto en tramo 160-164, Tendido de conductor auxiliar en tramo 160-164, Confección de grampas de anclajes y suspensión en tramo 160-164 de fase auxiliar, Tensado de conductor entre anclajes de la fase auxiliar del tramo 160-164, confección de puentes eléctricos en anclajes del tramo 160-164 de la fase auxiliar, Instalación de señalización en Ruta 26. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52JT1 No reconectar. Terceros, S/E Esmeralda 52H4 No reconectar. Terceros, S/E Uribe 52H2 No reconectar. Terceros, Tap Off Uribe 52H1 No reconectar. Terceros, Alimentador Los Morros - S/E Uribe 52E17 No reconectar. Terceros, S/E Capricornio 52H1 No reconectar. Terceros, S/E Antofagasta 52H1 No reconectar. 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			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 05:54	15-01-21 21:13
2020099624	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de Portales de protección (andamios) en cercanía de LT 110 KV Capricornio-Antofagasta de propiedad de ENGIE.	Bajo	Actividades: Instalación de Portales de protección (andamios) en cercanía de LT 110 KV Capricornio-Antofagasta de propiedad de ENGIE. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52JT1 No reconectar. Terceros, Subestación Capricornio 52H1 No reconectar. Terceros, Subestación Antofagasta 52H1 No reconectar. 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			15-01-21 08:00	15-01-21 20:00	15-01-21 05:54	15-01-21 21:13
2020099191	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptor asociado a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roza en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 500 kV Entre Rios-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 05:45	15-01-21 08:59
2020099185	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptor asociado a la instalación en riego.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 500 kV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 05:45	15-01-21 21:40
2020099169	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roza en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Ralco-Charrua, 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.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 05:45	15-01-21 21:40
2020099168	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roza en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Ralco-Charrua, 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.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 05:45	15-01-21 21:40
2021002063	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	ESMERALDA - LA PORTADA 110KV	ESMERALDA - LA PORTADA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	INSPECCIÓN TERMOGRÁFICAS AÉREAS MEDIANTE DRONE (CIRCUITO SIMPLE).	NO HAY RIESGOS MAYORES.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 09:00	15-01-21 16:00	15-01-21 08:52	15-01-21 15:06
2021000287	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110KV	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1 PATIO MUFAS EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 1 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar 52H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1; no reconectar 52HT1 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar 52H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1; no reconectar 52HT1 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 20:00	15-01-21 08:18	15-01-21 22:13
2021000265	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGAMOS - ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 220KV	ANGAMOS - PATIO MUFAS ANGAMOS 220KV C1 PATIO MUFAS ANGAMOS - PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SG 1 220KV C1 PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SG 1 - EST. DE BOMBEO SG 1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar 52JT1 S/E Bombeo Sierra Gorda 1; no reconectar 52J4 S/E Angamos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar 52JT1 S/E Bombeo Sierra Gorda 1; no reconectar 52J4 S/E Angamos.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 20:00	15-01-21 08:18	15-01-21 22:13
2020098858	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52J12 S/E Encuentro; No reconectar 52J13 S/E Encuentro; No reconectar 52J1 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J2 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J1 S/E Sierra Gorda; No reconectar 52J2 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52J12 S/E Encuentro; No reconectar 52J13 S/E Encuentro; No reconectar 52J1 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J2 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J1 S/E Sierra Gorda; No reconectar 52J2 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 08:17	15-01-21 21:57
2020098838	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS ENCUENTRO 220KV C2 PATIO DE MUFAS ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52J12 S/E Encuentro; No reconectar 52J13 S/E Encuentro; No reconectar 52J1 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J2 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J1 S/E Sierra Gorda; No reconectar 52J2 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52J12 S/E Encuentro; No reconectar 52J13 S/E Encuentro; No reconectar 52J1 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J2 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J1 S/E Sierra Gorda; No reconectar 52J2 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-01-21 08:00	15-01-21 18:00	15-01-21 08:17	15-01-21 21:57

ANEXO Nº5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Codelco Chile

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 15-01-2021 04:55

Finalizado

Número:

2021000102

Solicitante:

CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA

Empresa:

CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E TCHITACK

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos **-** S/E TCHITACK J2
Nombre : S/E TCHITACK J2
Fecha Perturbacion : 15-01-2021 01:10
Fecha Normaliza : 15-01-2021 03:20
Protección : 85A-85C
Interruptor : 52J2
Consumo : 5,6 MW
Comentario : Mayor antecedente de análisis de protecciones operadas en informe final

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Sierra Gorda

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Causa se investiga

Causas

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

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desenganche línea 220 kv Encuentro - Tchitack, extremo Tchitack. Línea queda conectada desde SE Encuentro
-Elemento: Apertura 52J2 por operación de protecciones
-Fenómeno Eléctrico: Opera protección de teleprotección 85A-85C
-Operación de los interruptores: Correcto de acuerdo a ajuste de protecciones

Observaciones:

-Observaciones: Cliente informa desconexión línea 220 kV Encuentro - Tchitack , extremo tchitack
-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones e instalación para dilucidar causa de falla
-Hechos Sucedidos: Siendo las 01:10 Hrs; se produce la desconexión por operación de protecciones de 52J2 en SE Tchitack, cliente revisa sus instalaciones sin encontrar causa de falla y solicita intento de reconexión, siendo este efectivo a las 03:20 Hrs.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: A informar por parte de especialistas
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: A informar por parte de especialistas

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA / Perd. Estm. de Potencia: 5.6 / Región : Antofagasta

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

15-01-2021 01:10

Fecha / Hora Estimada Retorno:

15-01-2021 03:20

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

15-01-2021 03:20

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida