Estudio para análisis de falla EAF 058/2021

"Falla en línea 66 kV Villarrica - Pucón"

Fecha de Emisión: 22-03-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	01/03/2021
Hora	17:12
Consumos desconectados (MW)	11.9
Demanda previa del sistema (MW)	9954
Porcentaje de desconexión	0.119 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	66 kV Villarrica – Pucón / LT113CI1TR02----T005
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	66 kV Villarrica – Pucón / LT113CI1TR02----T005
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Villarrica – Pucón por operación de sus protecciones, tras falla monofásica a tierra en la fase C.

La causa de la falla se debió al contacto de un ave entre el conductor de la fase C y la estructura N°360 de la línea 66 kV Villarrica - Pucón.

d.2 Fenómeno Físico:

ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

La empresa CGE S.A. remite antecedentes (probatorios) para acreditar la causa de la falla.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: No se han producido fallas por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 34 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los siguientes Estudios de Análisis de Fallas:

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 138-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 148-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 157-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 172-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 173-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 177-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 190-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 191-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 193-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 205-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 321-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 329-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 339-2019	CGE S.A. indica que, mediante intervención de curso forzoso N°2019062663, realizó el reemplazo de la protección SEL 311C del paño H1 de S/E El Peñón, la cual fue encontraba bloqueada, por una protección del mismo modelo y marca.	CGE S.A. indica que solicitó a la fábrica, la revisión y/o reparación de la protección reemplazada del paño H1 de S/E El Peñón.
EAF 360-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 403-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 406-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 009-2020	CGE S.A. indica que se revisa las celdas de media tensión en donde se ubica la barra 13.2kV de S/E Leyda se retira el roedor que causó la falla se limpian los restos de arco eléctrico y se aplica pintura dieléctrica en la zona afectada por el arco eléctrico.	No se indican.
EAF 027-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 028-2020	CGE S.A. señala que se normaliza cable de fase A lado fuente del reconectador 52C12 la cual se soltó del conector ante corriente de falla que llegó a 3989 A, revisión del control del reconectador y que se reemplazan fusibles que operan correctamente ante la falla.	No se indican.
EAF 036-2020	La empresa CGE S.A. señala lo siguiente: Se realiza el reemplazo de la cadena de aislación	No se indican.

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 053-2020	La empresa CGE S.A. señala lo siguiente: Se realizará nueva revisión de trincheras y sellado de posibles puntos de ingreso de roedores a las celdas de MT de S/E Centro.	No se indican.
EAF 061-2020	Se instalaron peinetas en la estructura con el propósito de evitar que se posen pájaros.	No se indican.
EAF 065-2020	La empresa CGE S.A. señala lo siguiente: Se realiza un análisis gráfico de la coordinación de las protecciones de los transformadores T1 y T2 de la S/E Licantén el cual se presenta en Anexo 3 para determinar un mayor tiempo de operación a la protección de fase del T2 en el caso de energización de éste con su carga normal ante una reconexión de la LT 66 kV Los Maquis-Licantén. La implementación de dicha propuesta se realizará durante la primera quincena de marzo 2020.	No se indican.
EAF 077-2020	La empresa Frontel S.A. indica que investigará el comportamiento del sistema N°2 de protecciones del paño B2 de SE Nahuelbuta ante su operación para una falla fuera de su zona de cobertura.	No se indican.
EAF 101-2020	No se indican.	La empresa CGE S.A. indica que se realizarán adecuaciones a las estructuras N°135 y N°116 de la línea 110 kV Javiera – Taltal, correspondientes a la instalación de disuasores de aves y de fundas protectoras de conductores.
EAF 166-2020	La empresa CGE S.A. indica que realizó el reemplazo de dos cadenas de aislación completas e instaló dos disuasivos de pájaros en la estructura N°290 de la línea 66 kV Parral - San Carlos.	No se indican.
EAF 167-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 196-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 252-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 301-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 308-2020	La empresa CGE S.A. indica: instalación de elementos disuasivos espanta roedores. Bloqueos de accesos en trincheras e interruptores.	No se indican.
EAF 367-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 046-2021	No se indican.	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 4 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 124/2019, EAF 336/2019, EAF 378/2019 y EAF 068/2020).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a los conductores de la línea 66 kV Villarrica – Pucón, que de acuerdo con lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee dos tramos, uno de 3.82 km y un conductor AAC Hendrix y otro de una longitud de 29.17 km un conductor AAAC Butte. Ambos tramos poseen fecha de entrada operación durante el año 2005.

Al respecto, la empresa CGE S.A. no remite información de los mantenimientos realizados a la línea durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Rural

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

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

- Registros fotográficos con fecha, hora y coordenadas del punto de falla.
- Número de veces que la instalación se ha visto afectada por esta causa.

h. Comuna donde se presenta la falla

09120: Villarrica.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (03-03-2021)	Informe de 5 días (08-03-2021)
CGE S.A.	01-03-2021	11-03-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV Villarrica – Pucón	ST Zonal	-	17:12	19:05

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Pucón	Antumalal / E3	Pucón y Villarrica	0.21	0.002	350	17:12	19:07	17:46
Pucón	Costanera / E4	Pucón y Villarrica	1.20	0.012	943	17:12	19:07	17:46
Pucón	Curarrehue / E5	Curarrehue y Pucón	1.39	0.014	3855	17:12	19:07	17:46
Pucón	Antumalal / E3	Pucón y Villarrica	0.69	0.007	1149	17:12	19:07	18:18
Pucón	Curarrehue / E5	Curarrehue y Pucón	1.00	0.010	2578	17:12	19:07	18:19
Pucón	Costanera / E4	Pucón y Villarrica	3.90	0.039	3065	17:12	19:07	18:29
Pucón	Curarrehue / E5	Curarrehue y Pucón	3.51	0.035	8778	17:12	19:07	19:09
		Total:	**11.90 MW**	**0.119 %**	**20718**			

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

La empresa CGE S.A. señala en su Informe de Falla la recuperación de 2.8 MW a las 17:46 horas en S/E Pucón, sin indicar el detalle por alimentador. Por lo tanto, en la tabla se consideró que dicha carga fue recuperada en los tres alimentadores de S/E Pucón afectados a prorrata de su consumo previo a la falla. Con respecto al número de clientes, se estimó a partir del total de clientes afectados en cada alimentador considerando un factor proporcional al consumo recuperado en cada alimentador con respecto a su consumo total previo a la falla indicado en el Informe de Falla.

La empresa CGE S.A. señala en su Informe de falla la recuperación de 1 MW a las 18:19 horas en la comuna de Curarrehue, sin indicar detalle por alimentador. Dicha recuperación de consumo fue asignada al alimentador Curarrehue pues es el único que, de acuerdo con lo indicado por la mencionada empresa, abastece dicha comuna. Con respecto al número de clientes, se estimó a partir del total de clientes afectados en el alimentador Curarrehue considerando un factor proporcional al consumo recuperado en con respecto a su consumo total previo a la falla en el alimentador según lo indicado en el Informe de Falla.

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)
Pucón	Antumalal / E3	CGE	Regulado	0.21	1.92	0.57	0.12
Pucón	Costanera / E4	CGE	Regulado	1.20	1.92	0.57	0.68
Pucón	Curarrehue / E5	CGE	Regulado	1.39	1.92	0.57	0.79
Pucón	Antumalal / E3	CGE	Regulado	0.69	1.92	1.10	0.76
Pucón	Curarrehue / E5	CGE	Regulado	1.00	1.92	1.12	1.12
Pucón	Costanera / E4	CGE	Regulado	3.90	1.92	1.28	4.99
Pucón	Curarrehue / E5	CGE	Regulado	3.51	1.92	1.95	6.84

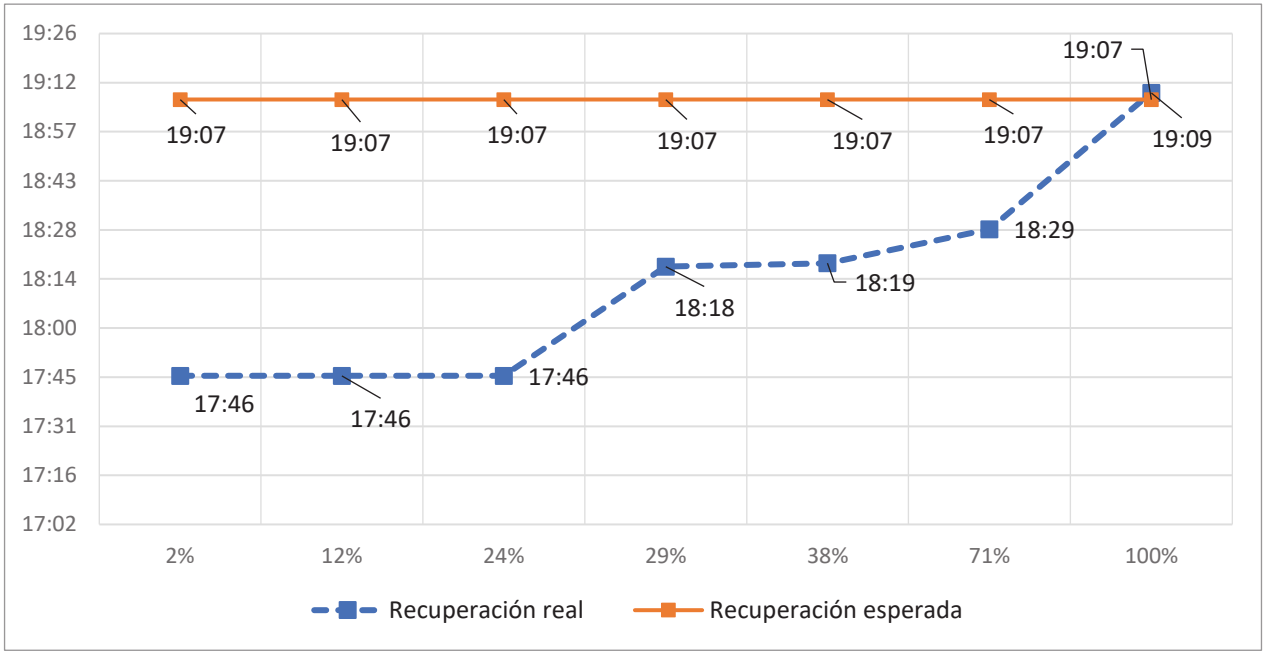
Clientes Regulados : 15.30 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 15.30 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Las diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de la barra primaria respectiva para recuperar consumos, se deben a que gran parte de los consumos de S/E Pucón fueron recuperados a través de redes de media tensión o a través de generación local.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	9.52	1.95	4.88
Último 20 %	2.38	1.95	1.22
100 % Total	11.90	1.95	6.10

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9954 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Angamos (ANG2), Cochrane (CCH1 y CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Guacolda (U3 y U4), Hornitos (CTH), Mejillones (CTM3 e IEM), Norgener (NTO1) y Tocopilla (U14, U15 y U16).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 01 de marzo de 2021.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 01 de marzo 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 01 de marzo de 2021.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de marzo de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

La empresa CGE S.A. señala:

"El día lunes 01 de marzo del 2020 a las 17:12 horas se registró la desconexión forzada de la LT 66 kV Villarrica-Pucón, por operación de protecciones (Relé SEL 311C) paño B2 de SE Villarrica.

Por intermedio del Despacho COT de CGE se solicitó a CGE Delegación Villarrica tomar acciones para transferir parte de los consumos y en forma paralela ejecutar acciones para activar la entrada en operación de los 2 grupos generadores (2 x 2 MVA) ubicados en SE Pucón y así normalizar en forma temporal los consumos de alimentadores 52E3, 52E4 y 52E5 de S/E Pucón.

De manera paralela personal de CGE Zona Araucanía inicia interrogación remota de la protección SEL 311C, indicando esta, falla monofásica a tierra fase C a una distancia aproximada de 25 km desde SE Villarrica.

Como se poseía conocimiento de que cuadrillas de roce y poda (CGE) se encontraban trabajando en sectores aledaños a LT 69kV Villarrica - Pucón se inician contactos con supervisores del personal de los equipos de poda y roce para que indiquen si a causa de sus actividades provocaron algún contacto con la línea de transmisión, indicando como respuesta que ellos no son responsables. Además, que su personal se encontraba localizados en puntos distantes al indicado por el relé.

Brigadas de operaciones (CGE) y en función a los datos arrojados por la protección del paño B2 de SE Villarrica, inician recorridos una desde SE Pucón a SE Villarrica y otra en dirección contraria, de tal forma de optimizar los tiempos de búsqueda de la falla, ambas guardias no logran encontrar causa efectiva de la falla, encontrando las instalaciones en forma normal, con esta información se inician las actividades en coordinación con despacho COT para energizar en vacío LT 69 kV Villarrica - Pucón, la que resulta exitosa, para luego iniciar las maniobras de normalización de SE Pucón y sus respetivos alimentadores MT.

El 2 de marzo de 2021 se realizan nuevamente recorridos pedestres a lo largo de la línea de transmisión, encontrando esta vez a nivel de piso en la estructura N°360, un ave muerta con claras muestras de haber recibido una descarga eléctrica por contacto con la línea. El lugar donde se encontró el ave, concuerda en forma aproximada con la distancia indicada por la protección del paño B2 de SE Villarrica."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

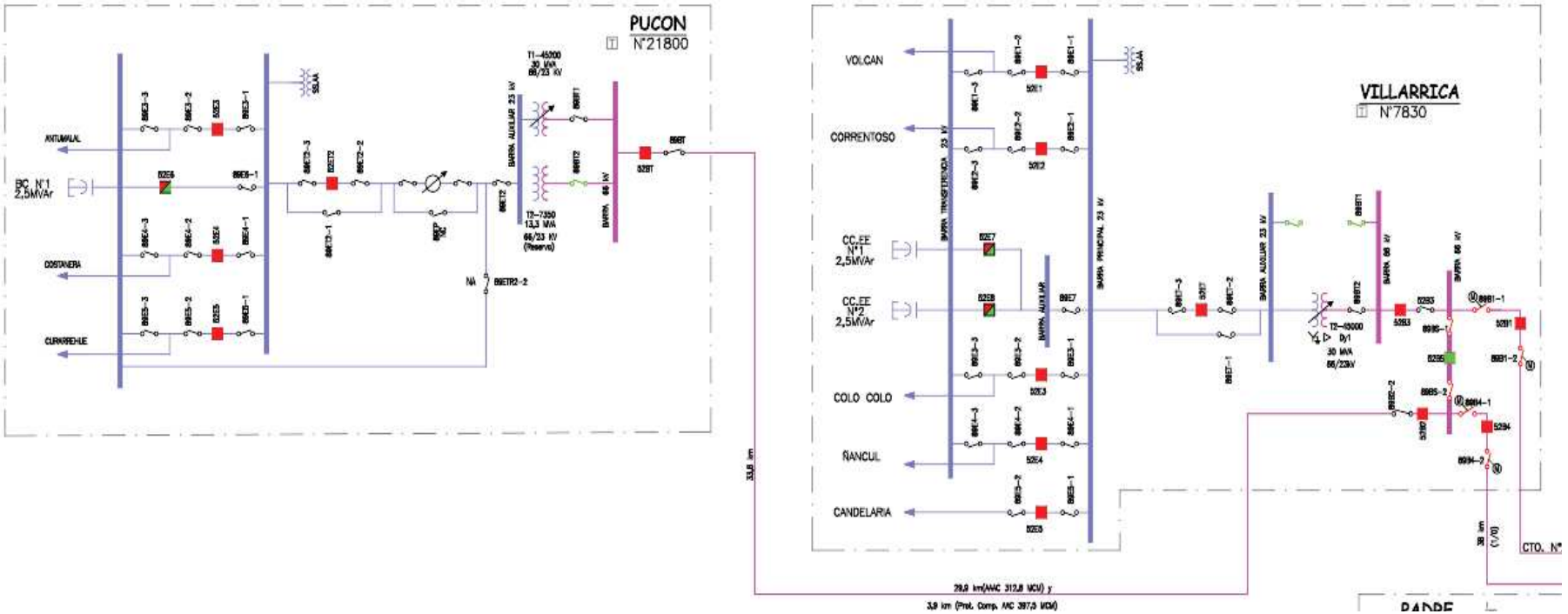
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE S.A. señala: *"No aplica".*

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE S.A. señala: *"No aplica".*

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
17:12	CGE S.A.	Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Villarrica, asociado a la línea 66 kV Villarrica – Pucón, por operación de su protección de sobrecorriente direccional de sobrecorriente residual.

- La hora y fecha señalada corresponde a lo informado por la empresa CGE S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
01/03/2021	CGE	17:30	Apertura manual del interruptor 52E4 de S/E Pucón, correspondiente al alimentador Costanera.
01/03/2021	CGE	17:46	CGE informa recuperados 2.8 MW en la comuna de Pucón.
01/03/2021	CGE	17:50	Apertura manual del interruptor 52E3 de S/E Pucón, correspondiente al alimentador Antumalal.
01/03/2021	CGE	18:18	CGE informa recuperada la totalidad de la carga asociadas al alimentador Antumalal de S/E Pucón, a través del alimentador Volcán de S/E Villarrica.
01/03/2021	CGE	18:19	CGE informa recuperado 1 MW de la comuna de Curarrehue con generación local.
01/03/2021	CGE	18:29	CGE informa recuperada la totalidad de la carga del alimentador Costanera de S/E Pucón a través del alimentador Correntoso de S/E Villarrica.
01/03/2021	CGE	19:04	Apertura manual del interruptor 52BT de S/E Pucón.
01/03/2021	CGE	19:05	Cierre manual del interruptor 52B2 de S/E Villarrica, energizando en vacío la línea 66 kV Villarrica – Pucón.
01/03/2021	CGE	19:07	Cierre manual del interruptor 52BT de S/E Pucón, energizando la barra 23 kV de S/E Pucón en vacío.
01/03/2021	CGE	19:09	Cierre manual del interruptor 52E5 de S/E Pucón, correspondiente al alimentador Curarrehue. Se recupera la totalidad de los consumos.
01/03/2021	CGE	19:15	Cierre manual del interruptor 52E4 de S/E Pucón, correspondiente al alimentador Costanera.
01/03/2021	CGE	19:18	CGE informa normalizada la topología a nivel de redes de distribución del alimentador Costanera de S/E Pucón.
01/03/2021	CGE	19:21	Cierre manual del interruptor 52E3 de S/E Pucón, correspondiente al alimentador Antumalal.
01/03/2021	CGE	19:23	CGE informa normalizada la topología a nivel de redes de distribución del alimentador Antumalal de S/E Pucón.

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

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Villarrica – Pucón por operación de sus protecciones, tras falla monofásica a tierra en la fase C.

La causa de la falla se debió al contacto de un ave entre el conductor de la fase C y la estructura N°360 de la línea 66 kV Villarrica - Pucón.

A raíz de esta desconexión se produjo la pérdida de 11.9 [MW] de consumos asociados a la S/E Pucón.

Operación de protecciones del paño B2 de S/E Villarrica

Registro oscilográfico y de eventos relé SEL 311 C, primer evento:

21/21N 52B2 Date: 03/05/2021 Time: 13:15:20.129
LINEA VILLARICA PUCON

FID=SEL-311C-R114-V0-Z006004-D20130307 CID=7BFD

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
62	03/01/2021	12:27:57.896	SV2	Deasserted
61	03/01/2021	12:27:57.896	SV1	Deasserted
60	03/01/2021	12:27:58.896	SV2T	Deasserted
59	03/01/2021	12:27:58.896	SV1T	Deasserted
58	03/01/2021	20:12:14.884	67G2	Asserted
57	03/01/2021	20:12:15.134	TRIP	Asserted
56	03/01/2021	20:12:15.134	67G2T	Asserted
55	03/01/2021	20:12:15.134	OUT104	Asserted
54	03/01/2021	20:12:15.134	OUT105	Asserted
53	03/01/2021	20:12:15.179	IN101	Deasserted
52	03/01/2021	20:12:15.189	52A	Deasserted
51	03/01/2021	20:12:15.189	79LO	Asserted
50	03/01/2021	20:12:15.209	3PO	Asserted
49	03/01/2021	20:12:15.209	67G2T	Deasserted
48	03/01/2021	20:12:15.209	67G2	Deasserted
47	03/01/2021	20:12:15.209	OUT105	Deasserted
46	03/01/2021	20:12:16.135	TRIP	Deasserted
45	03/01/2021	20:12:16.135	OUT104	Deasserted

44	03/01/2021 22:05:13.369	CLOSE	Asserted
43	03/01/2021 22:05:13.369	CC	Asserted
42	03/01/2021 22:05:13.369	OUT101	Asserted
41	03/01/2021 22:05:13.369	OUT102	Asserted
40	03/01/2021 22:05:13.374	CC	Deasserted
39	03/01/2021 22:05:13.444	52A	Asserted
38	03/01/2021 22:05:13.444	CLOSE	Deasserted
37	03/01/2021 22:05:13.444	IN101	Asserted
36	03/01/2021 22:05:13.444	OUT101	Deasserted
35	03/01/2021 22:05:13.444	OUT102	Deasserted
34	03/01/2021 22:05:13.493	3PO	Deasserted
33	03/01/2021 22:05:43.403	79LO	Deasserted
32	03/01/2021 22:05:46.059	SV2T	Asserted
31	03/01/2021 22:05:46.059	SV1T	Asserted
30	03/01/2021 22:05:46.059	SV2	Asserted
29	03/01/2021 22:05:46.059	SV1	Asserted

Del registro oscilográfico se observa un aumento en la magnitud de corriente por la fase C junto con una disminución en la tensión de dicha fase. A partir de lo anterior, se presume la existencia de una falla monofásica en la fase C.

A partir del registro de canales digitales se observa la activación del elemento "67G2", correspondiente a un elemento direccional de sobrecorriente residual de tiempo definido, ajustado en: 30 A-pri y 250 ms de retardo. El mencionado elemento opera (señal "67G2T") de acuerdo con sus ajustes. Finalmente, se observa que, coincidente con la extinción de las corrientes de carga y de falla, ocurre el cambio de estado del interruptor (señal "52A").

Por otra parte, del registro de eventos se aprecia la activación de la función direccional de sobrecorriente residual de tiempo definido (señal "67G2"), la cual opera tras 250 ms a través de la señal "67G2T". Se estima el tiempo de apertura del interruptor 52B2 de S/E Villarrica en 55 ms (calculado a partir de los eventos 52 y 57).

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

Detalle de la generación programada para el día 01 de marzo de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 01 de marzo de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 01 de marzo de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de marzo de 2021 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa CGE S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por la empresa CGE S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE S.A

- Completitud de la información entregada al Coordinador, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.
- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

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

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

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Villarrica – Pucón, ante una falla en la línea cuya causa es atribuida al contacto de un ave entre la fase C y la estructura N°360 de la línea. Al respecto, se dispone de registros fotográficos del punto de falla, específicamente del ave que generó la falla, además de registros oscilográficos y de eventos para evidenciar la existencia del cortocircuito. Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones eléctricas encargadas del despeje de la falla ocurrida en la línea 66 kV Villarrica – Pucón, operando de forma coordinada y selectiva.

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

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

d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 01 de marzo de 2021.

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

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

No se solicitarán auditorías, planes de acción o instrucciones de acciones correctivas.

b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa CGE S.A.:

- Mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses a la línea 66 kV Villarrica – Pucón.
- Aclaración de la energía no suministrada estimada en el numeral 5 del Informe de Falla del quinto día, pues no es consistente con el detalle de maniobras de normalización de consumos indicado en el numeral 6 del Informe.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 01 de marzo de 2021

Periodo Desde: 27-02-2021 04-03-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 1 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	229	228	223	217	217	220	228	232	230	198	192	186	187	188	190	190	191	198	233	261	262	263	274	271	**5 309**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Costos Totales [kUSD]	**229**	**228**	**223**	**217**	**217**	**220**	**228**	**232**	**230**	**198**	**192**	**186**	**187**	**188**	**190**	**190**	**191**	**198**	**233**	**261**	**263**	**263**	**274**	**271**	5 310
Costo Marginal Quillota 220 kV	**62.7**	**64.9**	**62.6**	**62.8**	**61.6**	**61.6**	**62.6**	**62.7**	**61.6**	**43.0**	**43.1**	**43.1**	**43.2**	**43.3**	**63.0**	**63.0**	**63.0**	**45.5**	**61.7**	**70.2**	**78.8**	**76.2**	**74.8**	**74.6**	**60.39**
Pérdidas [MWh]	183	182	179	175	172	172	179	181	200	244	247	269	294	308	336	334	331	335	267	229	241	256	228	221	**5 765**
Consumos Propios [MWh]	462	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	**11 067**
Demanda Total [MWh]	7746	7699	7546	7410	7398	7414	7615	7947	8451	8966	9302	9528	9649	9713	9850	9859	9795	9622	9347	9251	9368	9639	9167	8961	**211 241**
Generación Total [MWh]	**8390**	**8342**	**8186**	**8046**	**8031**	**8047**	**8255**	**8589**	**9112**	**9671**	**10011**	**10258**	**10403**	**10482**	**10647**	**10654**	**10587**	**10419**	**10075**	**9941**	**10070**	**10356**	**9856**	**9644**	**228 073**

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	**918**	**879**	**858**	**838**	**834**	**828**	**823**	**827**	**812**	**816**	**806**	**803**	**780**	**782**	**787**	**796**	**803**	**809**	**832**	**849**	**936**	**996**	**1020**	**961**	20 391
CHAPIQUINA	7	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	10	10	10	10	**136**
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**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	**41**
PUCLARO	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**
LOSMOLLES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
LAPALOMA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
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	29	29	29	29	29	29	29	27	27	27	27	24	24	24	24	24	25	25	25	25	23	23	25	25	**627**
JUNCAL	15	15	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	16	16	16	**401**
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	**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	**22**
BLANCO	32	32	30	30	30	28	28	26	26	26	26	26	26	26	26	29	29	33	33	33	33	33	36	36	**713**
LOSQUILOS	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**710**
CHACABUQUITO	18	18	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**419**
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	**12**
CARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALFALFAL	145	145	140	135	135	135	135	130	130	130	120	120	120	120	110	110	115	115	115	130	130	130	145	145	**3083**
MAITENES	12	11	12	11	12	11	11	11	12	11	11	12	11	11	11	12	11	12	11	11	12	11	12	11	**273**
QUELTEHUES	38	38	36	36	36	34	34	34	34	34	30	30	30	30	30	30	30	29	30	33	33	35	35	35	**794**
VOLCAN	10	10	10	10	11	10	10	10	10	10	11	10	10	10	10	10	10	11	10	10	10	10	10	10	**243**
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**197**
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	2	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	2	2	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	**82**
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	16	16	16	16	16	16	16	16	15	15	16	16	15	15	14	14	15	15	15	15	16	16	16	16	**368**
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
LASVERTIENTES	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**
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	**5**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**72**
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	**125**
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	**98**
LOSMORROS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**34**
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	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	**1289**
SAUZALITO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**257**
CHACAYES	83	79	79	79	72	72	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	72	72	79	90	90	90	90	**1792**
SANANDRES	32	32	32	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	40	40	40	40	40	40	40	40	39	39	**828**
CONVENTOVIEJO	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**
LAHIGUERA	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	70	70	70	70	70	70	70	78	78	78	78	78	**1808**
LACONFLUENCIA	81	81	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	50	50	50	50	50	50	60	60	81	81	81	70	**1595**
ELPASO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	15	15	15	10	10	10	10	10	10	10	**255**
DOSVALLES	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**
PALACIOS	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**
LIRCAY	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**418**
MARIPOSAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
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	**31**
RIOCOLORADO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**84**
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	**43**
ANCOA	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**499**
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**53**
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**12**
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	**5**
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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**74**
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	**19**
RIOPICOIQUEN	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**
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	**2**
PEUCHEN	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	86	86	48	**303**
MAMPIL	21	19	16	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	30	34	31	**175**
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	**2**
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	**43**
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALLIPEN	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**
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	**19**
ELMANZANO	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**
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	**19**
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	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	11	11	11	11	11	**273**
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	**5**
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	**2**
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
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	**0**
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	**5**
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	10	10	10	10	10	10	10	10	10	15	15	15	15	15	10	**220**
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	**2**
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	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**
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
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	**7**
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	**2**
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	**5**
ELGALPON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
CUMPEO	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**
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**43**
LICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	8	8	8	8	8	6	0	0	0	0	**60**
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	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**
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	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**
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PILMAIQUEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	12	12	12	12	12	12	10	**259**
RUCATAYO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	20	20	20	15	15	15	15	15	15	**375**
CUMBRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PULELFU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**68**
CAPULLO	4	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**77**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PALMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NALCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
HIDROBONITO-MC1	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**
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**

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	**704**	**540**	**600**	**569**	**555**	**551**	**553**	**556**	**548**	**446**	**537**	**562**	**612**	**661**	**702**	**737**	**792**	**859**	**906**	**919**	**882**	**797**	**726**	**660**	15 970
PE-SIERRAGORDA	1	2	3	5	7	9	10	10	8	5	7	18	38	63	82	93	100	102	97	78	44	14	4	1	**798**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	4	17	43	65	79	80	79	80	80	76	60	37	16	4	**728**
PE-TALTAL	47	46	45	44	44	44	44	43	38	27	16	10	12	23	35	42	42	35	24	13	8	12	30	49	**773**
PE-SARCO	6	3	2	2	1	2	3	4	5	5	6	5	4	3	3	5	10	18	30	44	51	46	36	24	**318**
PE-CABOLEONES-1	3	2	1	1	1	1	2	4	6	8	10	10	8	6	5	6	9	15	20	22	22	17	13	8	**197**
PE-CABOLEONES-2	32	22	15	11	9	8	9	9	10	11	11	11	12	14	22	39	62	85	102	111	111	105	94	80	**994**

PE-CABOLEONES-3	13	9	6	4	3	3	3	4	4	4	4	4	4	5	7	13	21	29	36	40	40	38	34	28	**352**
PE-SANJUAN	8	2	1	1	2	2	3	4	5	5	5	5	4	4	5	10	23	46	64	75	79	64	49	35	**499**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	5	5	5	4	2	0	0	**47**
PE-ELARRAYAN	27	20	12	6	2	1	1	1	1	2	3	4	5	5	4	4	4	6	7	8	9	8	9	8	**154**
PE-TALINAYPONIENTE	27	22	15	8	4	3	3	3	4	5	5	5	6	7	7	7	8	9	10	12	14	15	15	15	**228**
PE-TALINAYORIENTE	9	4	2	1	1	1	2	2	3	4	5	5	6	7	9	12	15	18	18	17	14	11	8	6	**179**
PE-PUNTASIERRA	28	17	9	4	2	1	1	2	4	9	15	18	18	14	9	5	3	2	3	5	8	9	9	7	**200**
PE-LOSCURUROS	7	5	3	1	1	1	2	3	5	5	6	6	5	5	5	5	5	6	7	8	7	5	4	3	**110**
PE-MONTEREDONDO	8	6	3	2	1	1	1	1	2	3	4	4	4	3	2	1	1	1	2	2	3	3	3	3	**59**
PE-PUNTAPALMERAS	9	6	3	1	1	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	2	2	3	4	4	4	3	**57**
PE-CANELA	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	1	1	0	1	1	1	1	1	1	**25**
PE-CANELA-2	12	8	5	2	1	0	0	0	1	4	9	12	12	8	4	2	1	1	1	2	3	3	4	4	**100**
PE-TOTORAL	3	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	3	1	1	0	1	1	1	1	1	**28**
PE-UCUQUER-2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	1	0	0	**31**
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	**21**
PE-LASPENAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**99**
PE-ELMAITEN	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	8	8	8	8	8	9	9	9	9	8	7	7	**170**
PE-CUEL	30	30	30	31	31	31	31	31	30	30	29	27	26	25	24	24	24	24	24	23	23	23	22	21	**642**
PE-RENAICO	83	84	84	85	85	85	85	85	85	84	84	82	81	78	75	71	69	68	68	67	67	65	64	62	**1846**
PE-SANGABRIEL	148	69	159	159	159	159	159	159	151	69	140	137	135	133	130	126	124	122	121	122	125	127	123	120	**3175**
PE-LAFLOR	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	30	30	30	30	29	29	29	30	30	30	30	**727**
PE-TOLPANSUR	67	50	68	69	69	68	69	69	67	50	62	61	59	58	56	53	51	51	51	52	54	56	56	53	**1416**
PE-ELNOGAL	6	7	7	7	7	7	7	6	6	7	6	6	6	5	5	5	6	6	8	8	9	9	9	9	**164**
PE-LOSBUENOSAIRES	23	23	23	24	24	24	24	23	23	23	23	22	21	20	19	19	19	18	18	18	18	18	18	17	**501**
PE-LAESPERANZA	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	**192**
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	**65**
PE-LEBU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**75**
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**74**
PE-RAKI	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	**111**
PE-ELARREBOL	9	9	9	9	9	9	8	7	7	5	4	4	6	6	6	5	8	9	9	9	9	9	9	8	**180**
PE-AURORA	25	23	23	23	23	22	20	17	14	14	15	17	21	24	28	31	33	35	34	33	32	31	30	29	**596**
PE-SANPEDRO	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
PE-SANPEDRO-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	**14**

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**	**11**	**225**	**1169**	**2331**	**2791**	**2980**	**3065**	**3085**	**3061**	**3006**	**2879**	**2585**	**1775**	**530**	**9**	**0**	**0**	**0**	**29 502**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	**51**
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	0	3	6	7	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	**65**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	9	13	14	14	14	14	14	14	14	13	9	2	0	0	0	0	**145**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
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	1	4	10	15	19	21	22	21	19	15	10	4	1	0	0	0	0	**162**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	1	10	37	66	78	81	82	83	81	80	76	61	34	9	0	0	0	0	**778**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**94**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	9	32	61	89	109	118	119	115	108	90	63	25	0	0	0	0	**938**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	24	72	85	86	87	88	87	86	85	81	60	16	0	0	0	0	**858**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	34	77	91	97	98	97	96	95	94	91	77	25	0	0	0	0	**974**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	21	35	42	42	42	42	42	42	32	17	4	0	0	0	0	**367**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**95**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	6	31	62	78	84	85	85	84	83	81	73	52	18	1	0	0	0	**823**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	**90**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	19	27	28	29	29	29	29	29	28	23	11	1	0	0	0	0	**285**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	14	20	21	21	21	21	21	21	21	17	8	1	0	0	0	0	**211**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	5	26	49	54	54	54	53	53	53	53	48	31	7	0	0	0	0	**540**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	12	52	90	90	90	90	90	90	90	90	89	56	13	0	0	0	0	**942**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**86**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	7	36	70	79	87	88	87	86	85	85	85	80	53	14	0	0	0	0	**941**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	14	60	103	112	114	115	115	115	115	115	108	73	19	0	0	0	0	**1177**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	23	40	47	48	48	48	48	48	48	44	31	9	0	0	0	0	**488**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	11	17	18	19	19	19	19	19	19	17	11	3	0	0	0	0	**192**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	21	53	64	64	64	64	64	64	64	64	47	15	1	0	0	0	**648**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	10	31	45	48	49	50	51	51	50	48	43	26	6	0	0	0	0	**508**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	11	12	13	13	13	12	12	12	11	7	2	0	0	0	0	**124**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	5	26	52	61	64	65	65	64	63	62	58	40	12	0	0	0	0	**634**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	9	43	83	96	100	101	100	99	96	94	86	55	14	0	0	0	0	**975**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	15	41	48	52	52	52	52	52	52	52	45	15	0	0	0	0	**527**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	5	24	46	57	60	60	60	60	59	59	56	37	9	0	0	0	0	**593**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**65**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	11	23	30	32	33	33	33	32	32	28	16	4	0	0	0	0	**307**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	9	31	47	49	50	50	50	50	50	50	47	35	12	0	0	0	0	**530**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	14	21	25	28	29	29	27	24	19	10	2	0	0	0	0	**235**
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	0	5	31	68	70	70	70	70	70	70	70	66	37	6	0	0	0	0	**703**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	18	68	108	119	122	123	122	121	121	119	109	75	24	0	0	0	0	**1250**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	10	42	75	84	86	84	83	82	83	83	79	55	16	0	0	0	0	**862**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	3	13	27	36	39	41	42	42	41	40	36	23	6	0	0	0	0	**388**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	**68**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	9	22	27	30	34	33	36	31	23	15	6	1	0	0	0	0	**269**
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**52**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	**67**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**93**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	7	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**88**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	8	40	94	142	175	189	191	189	177	145	95	43	8	0	0	0	0	**1495**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	10	44	80	94	97	96	94	94	94	94	85	55	15	0	0	0	0	**952**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-SOLDELNORTE	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-LUNADELNORTE	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-TAMBOREAL	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-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	**41**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**29**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-MONTTSOLAR	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-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ILLAPEL-5	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-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-PULLALLI	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-ARIZTIA	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-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	15	20	24	26	27	25	21	15	7	2	0	0	0	0	**194**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**54**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**77**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	1	2	1	0	0	0	0	**22**
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	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	9	9	9	9	7	5	3	1	0	0	0	0	**70**

PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	8	8	9	8	7	3	0	0	0	0	**89**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**83**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	**43**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**74**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**91**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	**52**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**62**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**36**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	17	43	69	83	90	90	86	78	64	42	19	4	0	0	0	0	**688**
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-ELPIQUERO	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-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-TUCUQUERE	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-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**86**
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	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	**77**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**85**
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	8	8	8	8	8	7	7	3	0	0	0	0	**78**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	**58**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	7	8	6	2	0	0	0	0	**79**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**94**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-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	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**23**
PFV-LOSPATOS	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-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**41**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**92**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	0	0	0	0	0	0	0	3	6	2	0	0	0	0	**18**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	**82**
PFV-SANTAAMELIA	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-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**71**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**89**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**50**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	1	8	35	72	90	93	92	92	88	82	72	61	43	13	1	0	0	0	**841**
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	**24**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**92**
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**26**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	**58**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	8	9	9	9	8	8	7	2	0	0	0	0	**89**
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	**23**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	8	8	8	9	9	8	5	2	0	0	0	0	**85**
PFV-CANDELARIA	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-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	**17**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	**26**
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	**0**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**11**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**63**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTAADRIANA	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-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	**21**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	**86**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**66**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	**77**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PILPILEN	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-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**76**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	0	2	2	0	2	1	0	0	0	0	**23**
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	**15**
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	**15**
PFV-CHUCAO	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-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-BICENTENARIO	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-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-LOSGORRIONES	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-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	7	7	5	2	0	0	0	0	**79**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-VILLACRUZ	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-SANTAFE	0	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-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	**88**
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**52**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-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	**21**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**

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	**5957**	**6024**	**5873**	**5782**	**5805**	**5855**	**5994**	**6083**	**5837**	**5336**	**5107**	**5097**	**5117**	**5138**	**5265**	**5252**	**5271**	**5437**	**5841**	**6497**	**6658**	**6659**	**6689**	**6664**	**139 238**
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G1A_GEO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**384**
CERROPABELLON-G2A_GEO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**384**
NORGENER-NTO1_CAR	126	126	126	134	134	134	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	128	134	134	134	134	134	**3083**

NORGENER-NTO2_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-U14_CAR	91	91	91	91	91	91	91	91	91	78	50	50	50	50	50	50	50	105	95	100	91	105	105	91	**1943**
TOCOPILLA-U15_CAR	77	77	77	79	78	79	77	82	83	83	50	50	50	50	50	50	50	83	83	90	87	90	90	81	**1745**
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	181	183	181	181	181	181	153	0	0	0	0	0	0	**1238**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	223	0	223	254	223	223	223	0	214	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	229	229	252	**2294**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	246	0	0	0	0	0	226	0	177	183	0	0	0	0	0	0	0	221	222	246	0	0	0	**1520**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	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	330	330	330	330	330	330	330	327	292	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	370	512	514	514	502	**7977**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	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	276	277	277	277	277	277	277	259	259	259	259	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	**6573**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	281	263	263	263	263	271	274	274	273	270	281	281	281	281	281	281	**6632**
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	275	222	150	108	108	108	118	108	114	213	244	275	275	275	275	275	**5342**
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	251	252	252	275	275	244	244	115	150	167	161	244	242	244	244	244	275	275	275	275	275	**5801**
MEJILLONES-CTM1_CAR	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	**1440**
MEJILLONES-CTM2_CAR	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	**1200**
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	134	134	134	134	134	134	154	149	104	91	119	121	119	121	121	121	121	183	140	214	246	246	246	246	**3664**
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	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	**5280**
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	170	170	170	170	170	170	170	170	170	152	152	152	152	152	152	152	152	152	170	170	170	170	170	170	**3920**
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**
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**
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	2	2	2	2	**6**
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	133	133	133	133	133	133	133	111	133	133	133	133	133	133	133	111	133	133	133	133	133	133	**3147**
GUACOLDA-2_CAR	113	113	113	113	113	113	113	113	113	108	113	110	113	113	113	113	113	106	113	113	113	113	113	113	**2697**
GUACOLDA-3_CAR	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	134	140	140	140	140	140	140	**3354**
GUACOLDA-4_CAR	75	75	75	75	144	144	144	144	144	134	144	144	144	144	144	144	144	134	144	144	144	144	144	144	**3159**
GUACOLDA-5_CAR	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	130	145	145	145	145	145	145	**3465**
HUASCO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	267	235	235	235	235	235	235	235	267	272	272	272	272	272	272	**6256**
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	195	195	195	195	195	195	195	**4680**
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	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	250	0	0	0	177	0	0	0	0	0	250	340	0	0	340	340	**1697**
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	177	177	177	177	177	177	177	177	0	177	177	177	0	177	177	177	177	177	0	0	340	340	0	0	**3512**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	360	360	360	360	247	294	360	360	211	0	169	169	0	169	0	0	0	0	209	0	0	0	0	0	**3628**
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	170	0	0	169	0	169	169	169	170	0	380	380	380	380	380	**2916**
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	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	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	253	320	253	253	253	253	262	320	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	320	320	320	320	320	**6550**
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	382	385	328	223	328	328	345	353	328	221	221	221	221	221	221	221	233	221	328	385	387	387	387	387	**7261**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**30**
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	**72**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**84**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	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**
NUEVAALDEA-1_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**
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	2	2	2	2	2	7	7	7	2	7	7	7	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	11	11	11	11	11	11	11	11	11	5	5	5	5	5	11	11	11	9	11	11	11	11	11	11	**234**
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	**2**
CMPCSANTAFE_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**288**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**264**
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	4	4	4	4	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**191**
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	8	8	8	8	8	8	8	8	8	2	2	2	2	2	8	8	8	2	8	8	8	8	8	8	**155**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	**8880**
BOCAMINA-2_CAR	350	350	350	350	350	350	350	350	350	340	330	330	330	330	330	330	330	340	340	350	350	350	350	350	**8224**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARAUCO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	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	0	0	0	0	0	4	4	4	0	4	4	4	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	3	2	0	0	5	6	6	0	0	0	0	0	6	6	6	0	6	6	6	6	6	6	**88**
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	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	6	6	**83**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	0	0	11	6	**38**
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	22	63	63	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	57	59	67	67	**1068**
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	5	10	9	5	1	4	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**249**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	0	0	9	0	**23**

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	811	899	854	858	838	813	874	899	746	741	771	816	831	818	833	864	843	729	722	1146	1586	1904	1421	1359	22 973
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	40	0	0	**40**
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	22	17	5	**111**
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	20	0	20	**63**
CIPRESES-3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	12	0	0	5	15	30	30	30	5	**172**
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	**154**
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ISLA	31	31	31	31	31	31	31	31	31	28	28	28	28	28	28	32	28	28	30	32	49	49	41	37	**774**
CURILLINQUE	25	25	25	25	25	25	25	25	25	21	21	21	21	21	21	25	21	21	23	26	47	46	38	32	**625**
LOMAALTA	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	7	7	7	7	7	9	7	7	8	9	19	18	14	12	**225**
LOSHIERROS	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**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	130	130	130	130	**520**
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	130	130	0	**260**
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLBUN-2	110	110	110	110	110	110	110	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	115	182	131	110	110	**1528**
MACHICURA-1	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHIBURGO	13	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	2	0	0	0	0	0	0	**255**
SANCLEMENTE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**71**
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	46	84	79	84	84	21	84	84	84	16	76	10	17	10	84	84	84	77	84	84	81	63	84	**1590**
ELTORO-2	10	84	84	84	84	10	84	84	84	84	84	68	84	84	84	84	84	10	84	84	84	110	102	84	**1825**
ELTORO-3	34	84	10	84	10	34	84	84	10	10	75	27	84	84	84	46	52	16	84	10	84	84	84	84	**1346**
ELTORO-4	85	85	76	10	59	85	85	46	77	52	65	65	82	65	84	65	65	85	10	79	46	10	10	11	**1400**
ABANICO	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	**662**
ANTUCO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTUCO-2	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	157	158	158	158	158	**3760**
RUCUE	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	58	59	59	59	59	**1377**
QUILLECO	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	**591**
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RALCO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	145	145	189	123	171	**774**
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95	95	273	95	90	**648**
PALMUCHO	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	**571**
PANGUE-1	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	84	134	130	63	113	**1190**
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGOSTURA-2	0	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-3	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	**922**
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	58	40	40	40	40	40	45	74	0	0	40	0	0	0	**457**
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67	57	55	58	50	40	0	0	0	0	40	0	0	**368**

Trayectoria de Cotas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Final
CIPRESES	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	1311.1	**1311.05**
COLBUN	426.2	426.2	426.2	426.2	426.1	426.1	426.1	426.1	426.1	426.1	426.1	426.1	426.1	426.1	426.1	426.1	426.1	426.1	426.1	426.0	426.0	426.0	426.0	426.0	**426.04**
MACHICURA	256.6	256.6	256.6	256.6	256.7	256.7	256.7	256.7	256.7	256.6	256.6	256.5	256.5	256.5	256.4	256.4	256.4	256.3	256.3	256.3	256.3	256.4	256.4	256.4	**256.39**
PEHUENCHE	641.5	641.5	641.6	641.6	641.7	641.7	641.7	641.8	641.8	641.9	641.9	641.9	642.0	642.0	642.0	642.1	642.1	642.1	642.2	642.2	642.2	642.1	642.0	642.0	**642.00**
POLCURA	735.0	735.1	735.1	735.1	735.0	734.9	735.0	735.1	735.1	735.0	735.0	734.9	734.9	734.9	734.9	735.0	735.1	734.9	734.9	734.9	735.0	735.1	735.1	735.1	**735.10**
ELTORO	1318.5	1318.5	1318.5	1318.5	1318.5	1318.5	1318.5	1318.5	1318.5	1318.5	1318.5	1318.5	1318.5	1318.5	1318.5	1318.5	1318.5	1318.5	1318.4	1318.4	1318.4	1318.4	1318.4	1318.4	**1318.43**
ANGOSTURA	316.5	316.5	316.5	316.5	316.5	316.4	316.4	316.4	316.4	316.4	316.4	316.4	316.4	316.4	316.4	316.3	316.3	316.3	316.3	316.3	316.4	316.4	316.5	316.5	**316.50**
PANGUE	508.3	508.3	508.3	508.3	508.3	508.3	508.2	508.2	508.2	508.2	508.2	508.2	508.2	508.2	508.2	508.1	508.1	508.1	508.1	508.2	508.2	508.3	508.4	508.5	**508.46**
RALCO	694.0	694.0	694.0	694.0	694.0	694.0	694.0	694.0	694.0	694.0	694.0	694.0	694.0	694.0	694.1	694.1	694.1	694.1	694.1	694.0	694.0	693.9	693.9	693.9	**693.88**
CANUTILLAR	230.1	230.1	230.1	230.1	230.1	230.1	230.1	230.1	230.1	230.1	230.1	230.1	230.1	230.1	230.1	230.1	230.1	230.1	230.1	230.1	230.1	230.1	230.1	230.1	**230.07**
RAPEL	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	**104.09**

Trayectoria de Cotas	Inicial
CIPRESES	**1311.05**
COLBUN	**426.20**
MACHICURA	**256.59**
PEHUENCHE	**641.47**
POLCURA	**735.10**
ELTORO	**1318.51**
ANGOSTURA	**316.50**
PANGUE	**508.32**
RALCO	**693.99**
CANUTILLAR	**230.09**
RAPEL	**104.07**

Costos Marginales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
PAlmonte220	69.2	69.4	68.3	66.3	65.1	64.4	65.7	65.1	59.8	36.7	36.0	34.8	34.9	34.9	34.9	34.9	36.1	36.1	51.8	68.7	80.4	78.4	77.8	77.7	**56.14**
Tarapaca220	68.3	68.6	67.4	65.5	64.3	63.6	64.9	64.3	59.0	36.2	35.6	35.5	35.6	35.6	35.6	35.6	35.6	35.6	51.2	67.9	79.5	77.4	76.8	76.7	**55.68**
Crucero220	65.8	66.0	64.9	63.7	62.5	61.9	63.0	62.5	57.4	36.8	36.1	36.1	36.1	36.2	36.2	36.1	36.2	36.1	52.0	66.0	76.5	74.5	73.9	73.8	**54.59**
Atacama220	69.7	70.4	69.2	67.9	66.6	66.0	67.2	66.6	61.3	39.3	38.6	38.6	38.6	38.7	39.2	39.1	39.2	38.8	55.7	71.0	81.5	79.5	78.3	78.2	**58.30**
Kapatur220	65.9	67.1	65.9	64.7	63.5	62.8	64.0	63.5	59.7	38.4	37.7	37.6	37.7	37.7	38.6	38.6	38.6	38.8	54.3	68.2	77.6	75.7	74.1	74.0	**56.03**
LosChangos220	65.8	66.9	65.8	64.6	63.4	62.7	63.9	63.4	59.8	38.4	37.8	37.7	37.8	37.8	38.7	38.7	38.6	39.0	54.4	68.3	77.7	75.6	74.0	73.9	**56.03**
Antofagasta110	66.7	67.8	66.7	65.4	64.2	63.5	64.8	64.1	60.6	38.9	38.2	38.1	38.2	38.3	38.7	38.7	38.7	38.9	54.6	69.2	78.5	76.6	75.0	74.9	**56.63**
DAlmagro220	66.3	68.9	66.2	66.4	65.2	64.5	65.8	65.0	59.5	37.9	37.2	37.1	37.2	37.2	38.3	38.2	38.1	38.5	55.4	70.0	80.2	78.0	75.8	75.7	**56.79**
Cardones220	64.9	67.4	64.8	65.0	63.8	63.2	64.4	64.6	60.9	40.3	39.5	39.5	39.6	39.6	41.0	40.7	40.6	41.1	56.8	69.6	78.8	76.6	75.4	75.3	**57.21**
Maitencillo220	64.3	66.8	64.2	64.5	63.3	62.7	63.8	64.0	60.6	41.0	40.3	40.2	40.3	40.3	42.4	42.1	42.0	41.9	57.9	69.3	78.5	76.0	74.6	74.6	**57.31**
PAzucar220	64.6	67.1	64.5	64.7	63.5	63.4	64.6	64.7	62.3	42.3	41.4	41.5	41.7	41.7	57.5	57.4	57.3	43.8	59.7	71.0	79.8	77.2	75.8	75.4	**60.12**
Quillota220	62.7	64.9	62.6	62.8	61.6	61.6	62.6	62.7	61.6	43.0	43.1	43.1	43.2	43.3	63.0	63.0	63.0	45.5	61.7	70.2	78.8	76.2	74.8	74.6	**60.39**
Polpaico500	64.0	66.4	63.9	64.1	62.9	62.9	64.1	64.2	62.9	43.6	43.7	43.7	43.8	43.8	63.8	63.8	63.9	46.1	62.9	71.8	80.6	78.0	76.6	76.4	**61.58**
CNavia220	64.6	67.1	64.4	64.6	63.4	63.4	64.7	64.9	63.7	44.1	44.2	44.2	44.5	44.5	64.8	64.8	64.8	46.8	63.7	72.6	81.6	78.9	77.5	77.3	**62.31**
AJahuel220	64.2	66.6	64.0	64.2	63.0	63.0	64.3	64.5	63.4	44.0	44.1	44.0	44.3	44.3	64.5	64.5	64.5	46.7	63.5	72.4	81.2	78.4	77.1	77.0	**61.98**
Ancoa220	63.3	65.8	63.1	63.3	62.1	62.1	63.4	63.6	62.6	43.5	43.4	43.4	43.7	43.7	63.6	63.6	63.7	46.0	62.6	71.5	79.2	75.8	75.3	75.1	**60.98**
Concepcion154	63.3	65.8	63.1	63.3	62.1	62.1	63.4	63.6	62.6	43.8	43.8	43.8	44.1	44.1	64.3	64.2	64.2	46.4	63.2	71.6	79.9	76.2	75.8	75.7	**61.28**
Charrua220	62.5	64.9	62.3	62.5	61.3	61.3	62.6	62.8	61.7	43.2	43.2	43.2	43.4	43.4	63.2	63.2	63.2	45.7	62.2	70.5	78.6	74.9	74.6	74.5	**60.38**
Ciruelos220	142.6	141.3	141.2	139.3	64.7	139.3	141.2	151.7	155.4	159.6	165.1	166.4	166.4	166.4	166.4	166.4	166.4	166.4	222.1	212.2	158.2	157.8	220.2	169.3	**160.24**
PMontt220	151.2	151.2	151.1	149.1	69.2	149.1	151.2	160.9	163.8	164.0	168.9	170.3	170.3	170.3	170.3	170.3	170.3	170.3	232.1	221.7	162.5	163.6	232.2	178.4	**167.18**
Chiloe110	152.3	152.3	152.2	152.4	70.8	152.4	152.3	162.1	167.4	167.6	172.7	174.1	174.1	174.1	174.1	174.1	174.1	174.1	233.8	223.3	166.1	167.2	233.9	182.4	**169.99**

Inercia GVAs	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIA SEN	57.0	56.6	56.6	56.5	56.5	56.5	56.5	56.9	55.8	55.9	55.9	56.1	56.1	56.1	56.1	56.2	56.1	55.9	56.1	59.1	60.8	62.4	61.8	60.8	**57.3**

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Crucero220->Tocopilla220	-130.6	-140.9	-131.3	-145.5	-132.3	-132.5	-131.4	-135.8	-136.2	-118.9	-96.4	-96.6	-99.2	-99.3	-99.4	-99.3	-99.2	-123.9	-144.0	-144.5	-147.5	-146.2	-144.6	-144.1	**147.5**
ElLoa220->Tocopilla220	-137.9	-148.6	-138.6	-153.3	-139.6	-139.8	-138.7	-143.2	-143.5	-125.5	-102.2	-102.3	-105.2	-105.2	-105.4	-105.2	-105.1	-130.9	-151.9	-152.3	-155.6	-154.3	-152.5	-152.0	**155.6**
Tocopilla110->S-AA100	45.8	46.6	45.5	47.3	45.3	45.2	45.4	44.6	39.5	32.4	28.0	26.9	25.2	24.1	24.0	24.2	24.2	28.7	36.4	41.7	44.2	45.4	47.2	47.9	**47.9**
Tocopilla110->Tamaya110	47.2	48.1	46.9	48.9	46.7	46.7	46.8	46.0	40.4	32.7	27.9	26.6	24.7	23.5	23.3	23.5	23.7	28.6	36.9	42.7	45.5	46.9	48.8	49.4	**49.4**
Encuentro220->Collahuasi220	134.2	132.4	130.5	129.3	128.7	128.8	128.8	124.8	95.6	52.4	32.9	22.3	15.7	13.3	14.2	16.5	21.0	33.3	61.2	113.5	137.5	139.6	138.3	136.1	**139.6**
Encuentro220->Lagunas220	114.4	111.4	108.4	106.5	105.6	105.7	105.7	99.2	52.2	-17.5	-49.0	-66.2	-76.9	-80.7	-79.3	-75.5	-68.3	-48.3	-3.1	81.1	119.7	122.9	121.0	117.4	**122.9**
Lagunas220->Collahuasi220	39.0	40.8	42.6	43.8	44.4	44.3	44.3	48.3	77.0	120.1	139.6	150.3	156.9	159.3	158.5	156.1	151.6	139.2	111.2	59.3	35.7	33.7	34.9	37.1	**159.3**
Lagunas220->NvaVictoria220	-55.0	-53.4	-51.7	-50.8	-50.4	-50.5	-50.6	-47.2	-21.4	17.1	34.9	44.9	51.2	53.5	52.8	50.7	46.6	35.6	10.4	-35.9	-57.0	-58.9	-57.9	-55.9	**58.9**
Lagunas220->Tarapaca220	81.3	74.1	67.7	63.7	61.8	61.7	63.4	64.5	74.2	86.3	94.6	99.3	101.5	103.4	103.7	103.1	101.1	97.1	92.5	90.1	96.1	102.2	98.4	90.9	**103.7**
LosChangos220->Kapatur220	226.1	199.3	203.9	183.1	197.0	197.8	188.7	181.4	-117.5	-314.3	-202.2	-268.2	-349.0	-407.6	-513.9	-503.3	-499.8	-562.6	-362.9	-39.3	-15.8	31.9	43.6	52.5	**562.6**
LosChangos500->Cumbre500	-37.8	1.1	-5.7	23.7	2.1	1.4	37.6	148.5	401.2	582.5	500.0	566.8	644.1	703.6	807.9	797.5	794.0	915.9	678.3	433.1	371.8	302.6	283.7	274.6	**915.9**
Cumbres500->NvaCardones500	-92.3	-61.1	-69.4	-43.3	-62.2	-60.9	-30.0	107.2	455.7	742.0	706.0	776.0	851.6	911.5	1004.3	993.9	984.8	1062.1	750.2	377.0	254.1	190.0	187.6	187.0	**1062.1**
Mejillones220->OHiggins220	22.8	24.9	24.1	25.6	24.0	24.1	25.2	25.4	54.7	70.7	58.7	65.5	73.5	76.9	87.1	85.9	85.7	93.0	81.5	44.6	31.6	27.7	26.0	24.9	**93.0**
Cardones220->CPinto220	21.4	19.2	20.8	17.7	21.5	20.1	17.2	-29.6	-172.1	-311.4	-335.6	-351.9	-365.3	-378.6	-389.7	-387.7	-382.1	-368.5	-243.5	-69.4	0.8	7.6	-4.3	-13.6	**389.7**
Maitencillo220->Cardones220	122.5	116.3	117.2	112.2	121.6	121.0	116.9	86.1	0.8	-77.7	-74.0	-87.1	-101.0	-113.1	-127.7	-123.0	-116.0	-122.8	-38.2	64.9	104.1	112.5	105.5	100.1	**127.7**
NvaMaitenc500->NvaCardones500	263.8	243.9	257.6	233.9	245.4	240.9	214.7	46.3	-399.5	-784.4	-791.3	-872.0	-955.8	-1019.4	-1109.5	-1097.5	-1081.8	-1118.8	-737.6	-239.4	-57.4	13.7	3.1	7.1	**1118.8**
NvaPAzucar500->NvaMaitenc500	30.2	35.2	64.2	45.1	8.5	-0.6	-27.8	-237.0	-784.4	-1243.2	-1320.2	-1424.9	-1529.5	-1597.2	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1313.3	-730.9	-513.3	-404.7	-400.6	-358.2	**1700.0**
PColorada220->PAzucar220	40.8	38.9	38.3	41.2	47.8	48.8	51.7	70.6	125.5	177.7	200.7	215.5	225.7	230.2	237.2	236.9	235.4	227.6	195.5	148.6	133.4	120.7	108.6	95.9	**237.2**
PAzucar220->DonGoyo220	-62.2	-45.3	-29.1	-14.8	-7.5	-4.7	-4.8	-6.3	-8.1	-10.2	-12.3	-14.4	-16.8	-18.7	-19.9	-22.5	-26.7	-31.5	-34.4	-36.1	-35.4	-33.0	-31.4	-28.6	**62.2**
DonGoyo220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.0**
DonGoyo220->Talinay220	-35.9	-25.7	-17.0	-9.3	-5.1	-3.6	-4.1	-5.7	-7.2	-8.5	-9.6	-10.8	-12.3	-14.1	-16.1	-19.2	-22.9	-26.3	-27.8	-28.4	-27.2	-25.1	-22.9	-20.4	**35.9**
PuntaSierra220->LPalmas220	43.2	27.1	15.2	7.0	3.4	2.5	3.2	5.6	9.8	16.5	23.8	27.5	26.5	22.0	16.0	10.6	8.4	9.1	11.6	15.6	17.8	17.4	15.6	12.9	**43.2**
LPalmas220->LVilos220	69.0	43.2	23.9	10.9	5.2	3.5	4.1	7.1	14.2	30.0	45.0	54.0	54.0	46.8	36.1	25.8	20.5	20.2	21.6	23.1	25.4	26.1	25.2	22.1	**69.0**
LVilos220->Nogales220	16.9	4.8	-3.4	-9.2	-12.5	-12.9	-13.3	-11.7	-5.7	5.4	13.1	14.8	14.5	10.8	5.2	-0.6	-2.7	-2.4	-1.3	-8.2	-10.8	-12.0	-9.6	-10.5	**16.9**
LVilos220->DonaCarmen220	16.9	4.8	-3.4	-9.2	-12.4	-12.9	-13.3	-11.9	-6.9	2.5	8.4	8.5	7.0	2.6	-3.3	-8.5	-9.3	-7.1	-3.7	-8.7	-10.8	-12.0	-9.6	-10.5	**16.9**
NvaPAzucar500->Polpaico500_I	-55.0	-65.7	-86.5	-80.8	-62.2	-57.4	-44.8	67.3	355.3	598.7	648.8	708.8	764.1	798.9	850.3	851.4	853.4	853.3	652.8	342.2	221.6	153.0	154.4	130.0	**853.4**
NvaPAzucar500_SC->Polpaico500_I_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.0**
NvaPAzucar500->Polpaico500_II	-55.0	-65.7	-86.5	-80.8	-62.2	-57.4	-44.8	67.3	355.3	598.7	648.8	708.8	764.1	798.9	850.3	851.4	853.4	853.3	652.8	342.2	221.6	153.0	154.4	130.0	**853.4**
NvaPAzucar500_SC->Polpaico500_II_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.0**
LoAguirre500->Polpaico500	-51.2	-57.9	44.9	87.7	59.3	29.4	-12.9	-194.7	-579.9	-894.8	-964.6	-1057.9	-1138.4	-1183.6	-1239.8	-1225.0	-1220.6	-1232.5	-1026.0	-649.8	-385.1	-222.0	-322.6	-307.9	**1239.8**
Quillota220->Polpaico220	591.8	626.3	552.8	492.1	488.9	512.8	559.2	584.8	476.7	339.9	329.4	330.4	329.6	325.6	318.5	317.2	319.7	324.6	465.2	672.9	652.7	636.3	667.1	679.1	**679.1**
Ancoa500->AJahuel500	702.3	677.6	764.3	790.5	766.0	741.4	759.5	706.5	491.7	293.3	317.5	298.9	290.8	269.4	264.5	282.0	285.0	220.2	313.4	612.0	881.8	1093.4	840.2	808.5	**1093.4**
Charrua500->Ancoa500	286.9	276.7	306.9	313.1	305.7	296.9	309.5	304.5	261.8	193.6	208.1	208.1	213.7	208.6	210.7	215.9	222.2	198.8	225.9	310.4	345.9	409.8	313.2	336.6	**409.8**
EntreRios500->Ancoa500	588.9	567.9	629.9	642.7	627.4	609.5	635.2	625.0	537.5	397.5	427.2	427.1	438.6	428.2	432.4	443.2	456.2	408.1	463.7	637.0	709.9	841.0	642.8	690.9	**841.0**
Cautin220->Ciruelos220	109.9	109.9	109.9	109.9	107.3	109.9	109.9	109.9	109.9	101.7	102.1	82.9	82.9	82.9	82.9	82.9	82.9	82.9	82.9	102.1	101.7	101.7	109.9	109.9	**109.9**
Cautin220->RioTolten220	86.7	86.7	86.7	86.7	84.6	86.7	86.7	86.7	86.7	79.6	79.2	62.5	62.5	62.5	62.5	62.5	62.5	62.5	79.2	79.6	79.6	86.7	86.7	86.7	**86.7**

Transf. Pan de Azucar MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
PAzucar220->DonGoyo220	-62.2	-45.3	-29.1	-14.8	-7.5	-4.7	-4.8	-6.3	-8.1	-10.2	-12.3	-14.4	-16.8	-18.7	-19.9	-22.5	-26.7	-31.5	-34.4	-36.1	-35.4	-33.0	-31.4	-28.6	**62.2**
PAzucar220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.0**
	-62.2	**-45.3**	**-29.1**	**-14.8**	**-7.5**	**-4.7**	**-4.8**	**-6.3**	**-8.1**	**-10.2**	**-12.3**	**-14.4**	**-16.8**	**-18.7**	**-19.9**	**-22.5**	**-26.7**	**-31.5**	**-34.4**	**-36.1**	**-35.4**	**-33.0**	**-31.4**	**-28.6**	

Generación PMGD MW	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
SUMA TOTAL PMGD	79.5	79.8	79.9	79.7	80.0	79.7	78.5	85.1	299.7	621.3	750.3	808.9	851.0	872.1	866.6	858.1	830.9	781.3	629.8	280.6	85.7	81.2	80.8	79.7	**9420.2**

Costos Marginales PMGD	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
Palafitos110	70.0	70.2	69.0	66.0	64.8	64.1	65.4	64.8	60.4	37.1	36.5	36.4	36.5	36.5	36.5	36.5	36.5	36.5	52.4	69.5	81.4	79.3	78.6	78.5	**56.80**
MontePatria013	73.8	76.7	73.7	74.0	72.6	72.4	73.8	74.0	76.5	52.0	50.8	51.0	51.3	51.3	70.6	70.5	70.4	53.8	71.0	84.4	95.0	91.8	90.2	89.7	**71.31**
Punitaqui013	75.8	78.7	75.7	75.9	74.5	74.4	75.8	76.0	80.3	54.5	53.3	53.5	53.8	53.8	74.1	74.0	73.8	56.5	73.8	87.7	98.7	95.5	93.8	93.3	**74.05**
Placilla110	63.1	65.4	63.0	63.2	62.0	62.0	63.1	63.1	62.3	43.5	43.6	43.6	43.7	43.8	63.7	63.7	63.7	46.0	62.5	71.0	79.7	77.1	75.7	75.5	**61.00**
LaCalera110	64.7	67.0	64.6	64.8	63.6	63.6	64.7	64.7	64.8	45.2	45.3	45.3	45.4	45.5	66.2	66.2	66.2	47.8	63.9	72.7	81.6	78.9	77.5	77.3	**62.81**
Cabildo023	68.7	71.1	68.5	68.7	67.5	67.5	68.6	68.7	68.8	48.0	48.1	48.1	48.3	48.3	70.3	70.3	70.4	50.8	68.3	77.6	87.2	84.3	82.7	82.5	**66.80**
Quereo023	63.1	65.3	62.9	63.1	61.9	62.0	63.0	63.1	62.1	43.3	43.4	43.4	43.6	43.6	63.5	63.5	63.5	45.9	62.6	71.2	79.9	77.2	75.8	75.7	**60.93**
SanFelipe110	66.9	69.3	66.8	67.0	65.7	65.7	66.9	66.9	67.3	47.0	47.1	47.1	47.2	47.3	68.8	68.8	68.8	49.7	66.7	75.9	85.2	82.4	80.8	80.7	**65.25**
Rungue044	64.2	66.4	64.0	64.2	63.0	63.0	64.1	64.2	62.1	43.3	43.4	43.4	43.6	43.6	63.5	63.5	63.5	45.9	63.3	72.0	80.8	78.2	76.7	76.6	**61.51**
Casablanca066	69.4	71.9	69.2	69.5	68.2	68.2	69.3	69.4	70.3	49.0	49.1	49.1	49.3	49.3	71.8	71.8	71.8	51.9	70.1	79.7	89.5	86.5	84.9	84.7	**68.08**
SantaMarta110	66.2	68.6	66.1	66.3	65.1	65.1	66.2	66.2	65.4	45.7	45.8	45.8	45.9	45.9	66.9	66.9	66.9	48.3	65.4	74.4	83.5	80.8	79.3	79.1	**64.00**
Leyda110	67.5	69.9	67.3	67.5	66.3	66.3	67.4	67.5	66.5	46.4	46.5	46.5	46.6	46.7	68.0	68.0	68.0	49.1	66.7	75.8	85.1	82.3	80.8	80.6	**65.14**
Lihueimo066	78.3	81.1	78.1	78.4	76.9	76.9	78.2	78.3	83.1	58.0	58.1	58.1	58.3	58.4	85.0	85.0	85.0	61.4	82.2	93.5	105.0	101.5	99.6	99.4	**79.08**
IsladeMaipo066	71.1	73.6	70.9	71.1	69.9	69.8	71.0	71.1	70.8	49.4	49.5	49.5	49.7	49.7	72.4	72.4	72.4	52.3	71.4	81.2	91.2	88.1	86.5	86.3	**69.23**
SanBernardo110	65.6	67.9	65.4	65.6	64.5	64.4	65.5	65.6	64.6	45.1	45.2	45.2	45.3	45.4	66.1	66.1	66.1	47.7	64.6	73.5	82.5	79.8	78.3	78.2	**63.27**
Buin110	64.6	67.0	64.3	64.5	63.2	63.3	64.6	64.9	63.8	44.3	44.4	44.4	44.7	44.7	65.1	65.1	65.1	47.0	63.9	72.9	81.8	79.0	77.6	77.5	**62.40**
Colchagua066	65.3	67.6	65.1	65.3	64.1	64.1	65.2	65.3	64.9	45.3	45.4	45.4	45.6	45.6	66.4	66.4	66.4	48.0	65.0	74.0	83.0	80.3	78.8	78.6	**63.38**
LasCabras066	69.2	71.7	69.1	69.3	68.0	68.0	69.2	69.2	71.5	49.9	50.0	50.0	50.2	50.2	73.1	73.1	73.1	52.8	70.1	79.7	89.5	86.5	84.9	84.7	**68.46**
Curico066	66.1	68.5	66.0	66.2	65.0	65.0	66.1	66.1	65.5	45.7	45.8	45.8	46.0	46.0	67.0	67.0	67.0	48.4	65.7	74.7	83.9	81.1	79.6	79.4	**64.07**
Constitucion066	54.3	54.5	52.3	52.4	51.5	51.5	52.6	54.9	59.5	41.3	41.6	41.6	40.5	40.5	63.1	70.0	70.1	45.7	58.1	70.9	81.4	78.3	74.7	72.1	**57.23**
Tome066	66.4	68.7	66.2	66.4	65.2	65.2	66.3	66.4	65.1	45.5	45.5	45.6	45.7	45.7	66.6	66.6	66.6	48.1	65.8	74.8	84.0	81.2	79.7	79.5	**64.03**
Cabrero013	64.0	66.3	63.9	64.1	62.9	62.9	64.0	64.0	62.2	43.4	43.5	43.5	43.6	43.7	63.6	63.6	63.6	45.9	62.5	71.1	79.8	77.2	75.8	75.6	**61.27**
Lebu066	68.4	70.9	68.3	68.5	67.2	67.2	68.4	68.4	66.3	46.2	46.3	46.3	46.5	46.5	67.7	67.7	67.7	48.9	67.9	77.3	86.7	83.9	82.3	82.2	**65.75**
TresPinos066	68.2	70.7	68.1	68.3	67.0	67.0	68.2	68.2	66.1	46.2	46.2	46.3	46.4	46.4	67.6	67.6	67.6	48.9	67.7	77.0	86.5	83.6	82.1	81.9	**65.57**
LosAngeles066	66.1	68.4	65.9	66.1	64.9	64.9	66.0	66.1	65.0	45.4	45.4	45.4	45.6	45.6	66.4	66.4	66.4	48.0	65.8	74.9	84.0	81.3	79.8	79.6	**63.90**
Angol066	74.6	77.3	74.5	74.7	73.3	73.3	74.6	74.6	74.3	51.9	52.0	52.0	52.1	52.2	76.0	76.0	76.0	54.9	78.1	88.9	99.8	96.5	94.7	94.5	**73.61**
ElAvellano066	65.7	68.0	65.5	65.7	64.6	64.5	65.6	65.7	64.7	45.1	45.2	45.2	45.4	45.4	66.1	66.1	66.1	47.8	65.4	74.4	83.5	80.7	79.2	79.1	**63.53**
Traiguen066	68.9	71.3	68.7	69.0	67.7	67.7	68.8	68.9	68.6	47.9	48.0	48.0	48.1	48.2	70.1	70.1	70.1	50.7	73.2	83.3	93.5	90.4	88.7	88.5	**68.27**
Curacautin066	68.8	71.3	68.7	68.9	67.6	67.6	68.7	68.8	68.3	47.7	47.8	47.8	47.9	48.0	69.9	69.9	69.9	50.5	73.2	83.2	93.4	90.4	88.7	88.5	**68.14**
Lautaro066	60.0	61.3	59.7	59.9	59.9	59.9	59.8	62.5	61.5	46.4	46.2	46.2	46.4	46.4	63.0	63.0	63.0	48.9	61.9	70.2	78.3	74.7	74.4	74.2	**60.33**
Panguipulli066	160.7	161.3	161.8	159.6	74.1	159.6	161.2	170.3	172.9	176.1	183.7	185.2	184.8	184.9	184.9	184.9	184.9	184.8	241.0	230.9	173.4	175.3	241.4	185.5	**178.47**
Corral023	144.9	145.4	145.9	143.9	66.8	144.0	145.4	153.5	155.9	158.9	165.7	167.0	166.7	166.8	166.8	166.8	166.8	166.7	223.3	213.9	160.7	162.4	223.6	171.9	**162.24**
Osorno066	142.1	142.6	143.0	141.1	65.5	141.1	142.5	150.5	152.4	155.2	161.8	163.2	162.9	162.9	162.9	162.9	162.9	162.9	219.9	210.7	158.2	159.9	220.2	169.3	**159.03**
PuertoVaras013	144.7	145.3	145.7	143.8	66.8	143.8	145.2	153.4	155.0	158.0	164.7	166.1	165.7	165.8	165.8	165.8	165.8	165.7	224.2	214.8	161.3	163.1	224.6	172.6	**161.99**
Melipulli066	145.0	145.6	146.0	144.1	66.9	144.1	145.6	153.7	155.2	157.8	164.4	165.8	165.5	165.5	165.5	165.5	165.6	165.5	223.4	214.1	160.5	162.2	223.8	172.0	**161.81**
Colaco066	150.1	150.6	151.1	149.1	69.2	149.1	150.6	159.0	161.6	164.3	171.2	172.6	172.3	172.3	172.3	172.3	172.3	172.3	232.2	222.5	166.8	168.6	232.6	178.8	**168.07**
Pid-Pid110	158.3	158.2	158.2	158.4	73.5	158.4	158.2	168.4	173.9	174.2	179.4	180.9	180.9	180.9	180.9	180.9	180.9	180.9	242.9	232.0	172.6	173.7	243.0	189.5	**176.62**
Chonchi110	155.7	155.6	155.5	155.7	72.3	155.8	155.6	165.6	171.1	171.3	176.5	177.9	177.9	177.9	177.9	177.9	177.9	177.9	231.0	220.7	169.7	170.8	231.1	186.4	**172.73**

ANEXO Nº2

Detalle de la generación real para el día 01 de marzo de 2021

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

01-03-2021 | 01-03-2021

.	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	6.0	6.0	5.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.7	6.2	6.5	6.5	7.4	10.0	10.0	10.0	10.0	153.3	10.0	6.4
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.0	0.5	0.5
ELTORON2	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.0	0.9	0.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	21.1	1.0	0.9
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.0	0.8	0.5	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	20.7	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	0.4	0.5	0.4	0.0	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	10.9	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.6	1.6	1.7	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.6	39.6	1.7	1.7
PUCLARO	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	41.8	1.8	1.7
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	9.0	9.0	9.0	30.0	9.0	1.3
LAPALOMA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	15.7	1.3	0.7
CH-HORNITOS	37.8	36.8	35.4	34.0	32.3	31.0	30.1	29.4	28.7	28.0	27.2	26.5	26.1	25.6	25.2	25.0	25.7	27.4	29.2	30.3	30.5	30.8	25.8	26.8	705.6	37.8	29.4
JUNCALITO	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	14.4	0.8	0.6
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	22.2	21.9	21.4	20.4	17.7	17.0	16.3	15.9	15.7	15.3	15.0	14.6	14.4	14.2	13.9	13.8	13.7	14.0	14.8	15.7	16.2	16.2	16.2	14.1	390.6	22.2	16.3
BLANCO	39.8	37.5	35.0	33.2	32.2	31.5	30.4	29.7	29.3	28.6	28.1	27.2	26.7	26.3	26.0	29.2	36.6	35.5	37.0	30.7	33.2	32.8	32.1	30.8	759.4	39.8	31.6
LOSQUILOS	29.9	30.0	30.1	29.9	29.2	29.6	29.0	29.7	29.5	29.2	30.0	28.4	28.7	28.7	27.7	28.3	27.7	29.1	29.4	30.2	29.3	29.6	29.5	29.3	702.0	30.2	29.3
CHACABUQUITO	18.0	18.3	18.5	18.4	18.4	18.2	18.2	17.9	18.0	18.3	17.8	18.3	17.8	17.4	17.7	17.3	17.2	17.0	17.4	17.8	18.3	18.2	18.3	18.1	430.8	18.5	18.0
SAUCEANDES	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
CARENA	7.7	7.9	7.8	7.6	7.4	7.9	7.7	7.7	7.3	6.9	5.7	4.2	4.2	4.4	4.5	6.3	6.9	7.1	7.5	7.5	7.7	7.7	7.8	7.6	165.0	7.9	6.9
MINI_ARRAYAN	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	10.9	0.5	0.5
ALFALFAL	132.1	130.1	130.1	129.0	127.5	124.9	119.8	119.3	116.7	103.9	90.6	90.6	90.6	91.1	101.4	103.4	105.0	108.0	112.1	128.5	129.0	127.0	127.0	125.4	2763.3	132.1	115.1
MAITENES	11.9	11.9	11.9	11.9	11.7	11.7	11.6	11.6	11.7	11.5	11.8	11.6	11.5	10.6	10.6	10.7	11.2	11.6	11.6	11.7	11.5	11.7	11.9	11.9	277.2	11.9	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	4.7	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	1.0	23.6	1.0	1.0
MALLARAUCO	3.4	3.4	0.0	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.1	2.9	2.9	2.4	2.6	2.6	2.8	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2	71.1	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	92.4	82.0	77.3	67.8	58.1	63.5	61.3	59.2	54.8	53.0	56.8	54.2	54.2	56.6	54.7	56.9	53.9	44.5	56.3	85.8	91.7	93.2	92.4	95.0	1615.6	95.0	67.3
SAUZAL	72.0	71.0	69.0	69.0	66.0	62.0	55.0	58.0	57.0	52.0	52.0	42.0	46.0	48.0	46.0	44.0	44.0	44.0	48.0	52.0	49.0	69.0	68.0	71.0	1354.0	72.0	56.4
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	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	8.0	9.0	9.0	8.0	8.0	8.0	9.0	9.0	10.0	9.0	11.0	11.0	11.0	236.0	11.0	9.8
LA-COMPANIA-II	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	22.4	1.0	0.9
LAHIGUERA	83.3	84.8	84.6	84.0	81.4	84.5	83.3	84.2	83.3	83.0	85.6	83.6	82.7	81.0	78.3	73.7	55.4	5.0	51.2	64.3	82.6	83.9	83.5	84.9	1832.1	85.6	76.3
LACONFLUENCIA	64.2	66.0	66.0	66.0	62.7	65.3	67.7	72.1	68.6	62.1	56.7	55.6	53.7	52.0	50.6	52.1	54.9	4.6	0.6	51.1	71.1	81.0	81.0	81.4	1407.1	81.4	58.6
ELPASO	13.1	10.6	9.7	9.5	8.6	9.7	9.5	16.6	9.0	5.9	5.5	5.7	7.3	9.4	14.8	20.7	23.1	40.3	36.8	32.0	30.4	22.6	11.4	5.0	367.2	40.3	15.3
SANANDRES	42.2	38.5	25.1	22.1	25.1	32.9	37.5	33.0	25.1	23.4	22.1	29.5	35.4	41.5	41.9	42.1	42.1	40.1	39.7	40.1	40.1	40.1	42.0	42.1	843.7	42.2	35.2
CONVENTOVIEJO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	72.0	3.3	3.0
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.6	1.8	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.6	1.8	1.8	44.0	1.9	1.8
ROBLERIA	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	1.8	1.3
LIRCAY	16.8	16.8	16.9	17.2	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.0	16.3	15.8	15.7	15.7	15.7	15.5	15.1	15.0	15.0	14.8	14.6	14.6	391.0	17.5	16.3
MARIPOSAS	0.6	2.8	2.5	2.4	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.5	2.4	2.3	2.2	2.1	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	54.1	2.8	2.3
PROVIDENCIA	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	2.2	2.1	1.8	1.6	1.7	1.7	1.7	1.5	1.1	1.2	1.2	1.0	33.7	2.2	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	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.6	0.2	0.1
ELGALPON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	4.8	0.3	0.2
RIOCOLORADO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.3	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.3	3.3	77.9	3.4	3.2
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	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	60.5	2.6	2.5
BUREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.5	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.6	0.1
MUNILQUE-1	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.3	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	4.8	0.3	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.1	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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	2.0	0.1	0.1
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	24.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	58.7	57.0	51.7	223.2	58.7	9.3
MAMPIL	29.5	19.0	12.3	3.5	0.0	0.0	0.0	5.9	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	0.0	0.0	8.9	30.0	30.8	154.1	30.8	6.4
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	0.1	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	3.1	0.1	0.1
MULCHEN	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	2.1	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	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	23.8	1.0	1.0
RIOTRUENO	1.1	0.4	0.8	0.7	0.5	1.0	0.4	1.2	0.0	1.1	0.6	0.6	0.9	0.4	1.2	0.1	1.3	0.2	1.1	0.4	0.9	0.7	0.6	0.9	17.1	1.3	0.7
RENAICO	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.3	4.0	3.3	3.9	3.9	3.4	3.6	3.7	3.7	3.7	3.5	3.7	3.7	3.4	3.4	3.5	3.6	86.5	4.0	3.6
ALTORENAICO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	17.6	0.8	0.7
RIOPICOIQUEN	1.7	1.5	1.6	1.9	1.7	1.6	1.7	1.6	1.4	1.8	1.7	1.6	1.5	1.7	1.4	1.5	1.6	1.6	1.6	0.0	1.7	2.0	2.0	1.6	38.0	2.0	1.6
ELMANZANO	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	1.1	2.7	2.8	2.7	2.6	2.6	2.5	2.7	2.7	2.7	62.4	2.8	2.6
TRUFUL-TRUFUL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.3	0.8	0.8
MOLINERAVILLARRICA	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.2	0.1
CARILAFQUEN	14.4	14.0	13.1	14.5	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	12.7	12.5	12.8	14.4	15.5	15.5	16.0	16.0	16.0	16.0	15.6	15.0	14.9	14.3	342.4	16.0	14.3
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	3.9	0.2	0.2
ALLIPEN	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	64.8	2.8	2.7
DONGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAISAN	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.3	0.1	0.1
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	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	42.8	1.8	1.8
ELAGRIO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.3	0.2
PILMAIQUEN	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.1	15.0	15.0	15.0	14.4	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	352.7	15.1	14.7
RININAHUE	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.3	1.0	1.0
DOSVALLES	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.9	1.9	2.4	2.3	2.7	2.9	3.4	3.3	2.6	2.5	1.8	2.0	3.2	2.4	2.3	0.8	0.7	0.7	0.5	52.6	3.4	2.2
PALACIOS	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.5	0.6	0.6	1.1	1.9	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.8	1.4	1.2	1.0	31.3	2.6	1.3
CORRENTOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PALMAR	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.7	1.7	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.6	1.7	1.5	1.7	1.6	35.9	1.7	1.5
PULELFU	3.0	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	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	68.0	3.0	2.8
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
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	0.8	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	0.8	0.8	0.7	17.9	0.8	0.7
CAPULLO	3.6	3.5	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	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	3.5	83.4	3.6	3.5
NALCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLAO	0.1	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	0.7	0.7	0.1	0.1	0.1	0.1	2.9	0.7	0.1
HIDROBONITO-MC1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0	1.1	1.1	24.6	1.1	1.0
HIDROBONITO-MC2	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	13.2	0.6	0.5
RUCATAYO	15.9	16.0	15.9	15.9	15.8	16.2	16.2	17.0	19.8	19.8	20.1	20.0	20.0	20.1	20.0	20.1	20.0	20.0	20.0	20.1	19.9	20.0	20.1	16.9	446.0	20.1	18.6
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	0.2	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	3.9	0.2	0.2
DONGO	0.0	0.0	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	0.2	0.0	0.0	2.5	0.2	0.1
COLLIL	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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	4.2	0.3	0.2
LLAUQUEREO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	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	0.1	0.0	0.1	0.0	1.1	0.1	0.0
QUELTEHUES	32.1	33.3	33.4	33.3	37.7	38.2	38.0	38.0	37.9	37.7	37.9	37.3	35.7	35.8	33.7	30.8	28.7	28.8	28.8	29.3	29.3	30.0	30.0	33.4	808.9	38.2	33.7
VOLCAN	8.8	10.1	10.1	9.8	7.7	8.6	9.6	9.0	9.0	9.3	8.9	9.3	8.6	8.4	7.4	6.0	6.8	6.7	8.8	10.4	10.5	10.5	10.4	9.2	213.8	10.5	8.9
GUAYACAN	7.6	8.6	9.4	9.9	10.4	9.2	9.0	10.2	9.3	8.9	6.0	9.3	8.8	9.2	9.1	8.2	7.4	6.8	7.3	8.0	7.9	7.9	7.6	6.9	202.6	10.4	8.4
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	5.1	5.7	8.2	9.0	9.4	9.9	9.1	9.5	9.1	7.4	7.6	6.4	4.7	3.9	4.5	4.9	3.1	2.8	1.3	3.2	3.0	6.1	5.2	4.6	143.7	9.9	6.0
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	1.3	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	52.9	2.3	2.2
PUNTILLA	12.4	12.6	13.5	15.0	16.2	15.5	17.0	17.8	15.4	13.2	13.3	13.7	14.2	14.0	13.4	13.7	12.2	13.0	12.8	12.9	12.5	13.1	12.7	13.0	333.1	17.8	13.9
EYZAGUIRRE	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.7	0.7	0.7
LASVERTIENTES	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	28.2	1.2	1.2
ELLLANO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	5.7	0.5	0.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMORROS	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	1.2	1.3	1.3	1.4	1.8	2.1	2.3	2.4	2.2	2.3	2.2	2.0	1.6	1.2	1.2	0.8	0.8	0.8	0.8	33.3	2.4	1.4
LOSBAJOS	4.9	5.0	5.1	5.3	5.2	5.3	5.2	5.2	5.2	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.4	5.3	5.3	5.3	5.2	4.8	4.8	5.0	4.8	123.9	5.4	5.2
AUXDELMAIPO	3.6	3.6	3.6	3.8	4.3	4.8	4.7	4.8	4.7	4.8	4.5	4.1	4.1	4.3	4.2	4.1	3.7	3.6	3.8	3.7	3.4	3.4	3.5	3.5	96.8	4.8	4.0
PULLINQUE	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	5.1	5.1	5.1	5.0	9.2	10.4	10.3	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.5	11.0	10.9	9.9	10.0	10.5	200.5	11.0	8.4
RECA	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	3.2	0.1	0.1
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.3	0.4	0.3

PEHUI	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	12.8	0.6	0.5
MOCHO	3.3	2.9	3.2	2.9	3.2	2.9	3.2	3.0	3.2	3.0	3.0	3.0	3.1	3.2	3.0	3.2	3.1	3.0	3.3	3.3	3.1	3.0	3.1	3.1	74.2	3.3	3.1
LICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMBRES	7.0	6.7	6.7	6.3	6.5	6.4	6.6	6.4	6.4	6.5	6.5	6.5	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	6.3	6.4	6.3	6.4	6.4	6.4	6.4	155.1	7.0	6.5
SANTAISABEL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	13.2	0.6	0.6
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	2.0	0.8	0.1
PICHILONCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONWALTERIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MELO	1.8	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	43.1	1.8	1.8
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	18.9	19.3	19.0	19.1	18.8	19.2	19.2	19.5	18.9	19.0	20.0	18.3	19.0	19.5	19.4	19.3	19.4	19.5	19.3	18.7	19.1	19.2	19.4	19.1	460.1	20.0	19.2
LAVINA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	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	8.7	0.4	0.4
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	7.1	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	250.8	262.3	257.9	250.7	222.4	254.7	240.8	253.2	247.3	236.0	283.4	259.8	265.5	293.9	266.2	289.3	262.6	261.9	256.0	278.5	246.1	253.1	247.5	267.8	6207.6	293.9	258.6
ANTUCO	149.8	149.8	149.9	149.8	149.7	149.7	149.6	149.6	149.5	149.4	149.5	149.5	153.8	157.7	157.6	147.7	150.6	153.7	153.6	153.7	153.6	153.6	153.5	153.5	3638.4	157.7	151.6
ABANICO	27.6	27.2	27.6	26.8	27.2	26.9	27.3	26.9	26.6	27.0	26.7	27.0	27.0	26.4	27.2	26.8	27.4	27.9	28.1	28.1	28.8	28.0	28.3	28.0	656.7	28.8	27.4
RUCUE	54.0	54.0	54.0	51.0	51.0	52.0	51.0	52.0	54.0	55.0	55.0	55.0	52.0	54.0	53.0	53.0	51.0	52.0	49.0	53.0	50.0	51.0	51.0	56.0	1263.0	56.0	52.6
QUILLECO	23.0	22.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	22.0	23.0	23.0	23.0	22.0	22.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	516.0	23.0	21.5
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	96.5	0.0	59.2	10.5	0.0	0.0	0.0	24.9	23.6	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	214.8	96.5	8.9
CANUTILLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	45.0	43.0	44.0	43.0	35.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	249.0	45.0	10.4
CIPRESES	52.6	45.2	41.4	39.3	34.3	12.4	7.4	30.8	40.3	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.2	0.0	4.8	43.4	61.8	71.8	63.7	41.4	610.3	71.8	25.4
OJOSDEAGUA	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	153.1	6.4	6.4
LAMINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ISLA	35.8	33.8	31.4	31.1	29.8	25.8	24.2	27.9	31.4	23.9	21.5	22.0	21.9	21.8	21.5	21.5	21.8	22.2	22.5	31.4	36.4	40.1	38.5	32.8	671.0	40.1	28.0
CURILLINQUE	48.9	36.7	36.6	36.5	33.6	30.5	20.4	21.0	39.3	30.3	17.6	17.2	19.9	19.9	17.9	18.2	23.2	20.1	16.4	21.6	39.5	47.8	48.0	42.8	704.0	48.9	29.3
LOMAALTA	20.7	16.2	14.3	14.3	13.6	12.8	8.6	6.6	12.9	13.4	8.0	5.5	6.8	7.1	6.5	6.0	7.7	8.0	5.4	6.5	13.1	17.5	20.6	18.7	270.7	20.7	11.3
LOSHIERROS	9.6	10.1	10.3	10.2	9.6	10.1	6.3	5.0	4.5	4.6	5.0	4.3	4.4	4.8	4.5	4.8	4.4	4.5	4.6	4.9	9.7	10.7	10.8	11.1	168.7	11.1	7.0
LOSHIERROS-2	1.9	1.9	2.0	1.9	1.8	2.0	1.3	0.9	0.8	0.8	0.9	1.0	0.0	0.6	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	1.3	2.2	2.1	2.2	31.1	2.2	1.3
COLBUN	113.0	112.0	106.0	100.0	100.0	111.0	100.0	113.0	61.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	137.0	148.0	124.0	106.0	122.0	1562.0	148.0	65.1
MACHICURA	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	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	432.0	18.0	18.0
CHIBURGO	13.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	253.0	15.0	10.5
SANCLEMENTE	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.0	2.9	2.5	2.7	2.9	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	72.0	3.3	3.0
SANIGNACIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEHUENCHE	302.9	432.6	205.1	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	17.5	120.8	249.5	250.2	151.5	1730.0	432.6	72.1
RALCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	242.0	227.0	283.0	307.0	252.0	1331.0	307.0	55.5
PALMUCHO	23.6	23.8	23.7	23.7	23.2	24.2	23.9	24.1	23.9	23.7	24.3	23.9	23.9	24.3	24.1	24.3	24.1	24.1	24.0	24.2	23.7	23.9	23.7	24.1	574.2	24.3	23.9
PANGUE	73.8	41.4	40.4	37.7	31.7	39.8	35.8	38.7	36.6	36.0	43.3	36.3	38.4	44.1	38.3	43.8	38.0	39.3	50.7	119.8	146.6	103.3	96.5	101.6	1351.9	146.6	56.3
ANGOSTURA	69.0	40.0	39.0	40.0	39.0	40.0	39.0	40.0	59.0	39.0	40.0	39.0	40.0	40.0	39.0	40.0	39.0	40.0	40.0	39.0	40.0	39.0	40.0	39.0	998.0	69.0	41.6
PE-SIERRAGORDA	0.0	1.4	4.9	7.5	32.3	54.0	38.9	24.8	13.5	10.8	1.0	10.6	34.2	62.9	73.5	79.4	83.0	99.6	92.3	81.1	65.3	30.6	7.6	10.0	918.8	99.6	38.3
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0.0	0.0	0.0	0.2	4.0	5.6	4.5	7.0	4.1	1.0	0.3	23.2	64.4	67.9	67.9	67.8	67.9	67.9	79.5	84.5	84.2	84.3	56.0	12.8	855.0	84.5	35.6
PE-TALTAL	0.1	4.0	7.6	9.7	31.5	32.9	30.3	31.1	28.4	13.3	0.1	0.0	0.1	7.0	20.4	28.6	36.4	45.9	44.6	34.4	10.8	0.4	0.0	8.4	425.9	45.9	17.7
PE-SARCO	0.0	0.0	1.3	0.8	6.0	7.5	4.2	0.1	0.7	0.2	0.1	3.6	8.2	5.3	4.5	1.2	6.0	14.2	32.4	44.2	44.4	29.2	55.2	37.1	306.4	55.2	12.8
PE-SANJUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	6.7	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.5	5.7	6.0	3.5	16.8	25.3	38.9	43.8	48.6	38.6	49.1	35.7	335.0	49.1	14.0
PE-CABOLEONES	0.0	0.2	0.0	0.0	2.4	8.4	5.2	0.4	0.0	0.0	0.2	5.6	14.4	8.4	9.4	1.8	16.4	22.1	22.2	26.4	28.1	23.2	24.7	14.5	234.0	28.1	9.8
PE-CABOLEONES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	7.7	0.3	0.0	0.0	0.0	2.0	4.8	7.7	10.7	1.9	19.6	24.6	22.0	27.1	21.8	24.0	29.7	9.8	222.5	29.7	9.3
PE-CABOLEONES-3	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.1	2.5	2.2	9.6	13.2	20.9	22.6	24.4	20.1	22.8	14.0	158.1	24.4	6.6
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.5	7.6	7.0	6.7	6.7	6.3	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	44.7	7.6	1.9
PE-ELARRAYAN	9.0	4.0	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.6	6.1	5.2	10.0	11.0	1.8	0.1	0.2	0.0	0.3	0.7	3.1	5.7	6.6	69.1	11.0	2.9
PE-LOSCURUROS	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	15.7	30.4	12.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	0.4	2.8	2.7	1.4	7.2	6.1	0.4	83.6	30.4	3.5
PE-TALINAYORIENTE	2.2	2.2	0.2	0.3	0.6	1.3	2.1	4.2	20.5	25.4	14.5	4.9	5.4	1.7	1.0	4.7	4.3	9.2	24.2	22.3	11.5	16.2	21.5	14.5	214.7	25.4	8.9
PE-TALINAYPONIENTE	6.3	4.2	0.9	0.0	0.0	0.1	0.6	3.4	14.0	34.7	23.0	4.1	0.0	0.1	2.7	4.8	6.5	5.2	1.7	2.4	3.5	5.8	10.6	7.5	142.0	34.7	5.9
PE-PUNTASIERRA	1.3	2.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	14.1	18.8	13.0	4.9	1.3	0.1	0.2	2.5	1.3	2.0	1.7	1.4	3.8	1.2	0.1	71.5	18.8	3.0
PE-MONTEREDONDO	0.8	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.4	18.7	9.8	3.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.8	1.2	1.2	1.5	1.7	0.0	46.2	18.7	1.9
PE-CANELA	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.5	0.5	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	1.5	0.2
PE-CANELA-2	2.8	2.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	1.5	2.5	4.3	3.0	1.4	0.6	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	4.3	1.0
PE-TOTORAL	0.9	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.6	2.2	4.9	5.2	2.7	0.2	0.4	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	5.2	0.9
PE-PUNTAPALMERAS	0.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	5.0	4.1	1.1	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	17.2	5.0	0.7
PE-UCUQUER	0.0	0.6	2.2	1.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.9	1.7	1.5	1.3	2.1	4.0	3.2	4.1	4.4	3.2	3.2	1.8	1.8	0.7	0.7	0.0	39.9	4.4	1.7
PE-UCUQUER-2	0.4	1.4	2.8	2.5	1.2	0.4	0.1	0.0	0.8	1.5	1.0	1.0	2.6	4.2	3.5	0.0	5.2	2.9	2.5	2.0	1.4	0.6	0.5	0.0	38.5	5.2	1.6
PE-LA-ESTRELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELMAITEN	7.0	6.8	6.7	6.7	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	6.6	2.5	1.3	3.0	3.8	6.4	6.8	6.6	6.7	6.1	3.3	2.4	2.4	135.1	7.2	5.6
PE-LASPENAS	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.0	6.9	6.0	7.9	8.3	8.4	8.3	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	6.8	194.4	8.4	8.1
PE-CUEL	30.4	30.0	30.6	30.5	30.7	31.2	31.2	31.6	32.8	31.8	26.6	27.8	22.5	21.0	25.0	24.6	21.4	28.1	24.8	25.5	24.3	13.0	11.1	10.1	616.4	32.8	25.7
PE-LAESPERANZA	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.7	8.9	8.9	8.6	8.7	8.9	8.6	8.9	8.8	6.9	6.7	4.4	203.6	8.9	8.5
PE-NEGRETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LOSBUENOSAIRES	21.2	21.0	21.0	20.9	21.5	20.9	21.8	20.7	20.8	21.9	22.7	20.6	19.8	20.5	22.0	21.6	20.4	20.6	20.2	21.0	20.1	13.3	11.8	5.5	471.8	22.7	19.7
PE-LEBU	5.3	4.9	4.4	4.4	4.3	4.6	4.5	3.0	3.6	4.6	3.5	3.9	4.2	4.7	5.7	5.0	5.3	5.4	6.0	5.1	4.6	5.3	4.8	1.9	109.0	6.0	4.5
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	2.7	4.6	4.4	4.7	4.7	4.5	3.5	3.2	4.7	4.5	4.5	4.4	4.7	4.0	1.3	0.5	0.5	4.7	3.0	2.9	3.1	4.3	4.7	4.2	88.2	4.7	3.7
PE-RAKI	8.4	8.6	8.1	8.1	4.8	6.6	8.1	7.5	7.7	7.5	7.0	6.3	6.6	4.4	5.7	5.1	5.6	5.7	5.4	5.4	7.3	6.2	7.9	6.2	160.2	8.6	6.7
PE-HUAJACHE	5.9	5.9	5.7	5.8	5.7	5.6	5.8	5.7	5.6	5.6	5.2	5.6	5.5	5.5	5.9	5.6	5.9	5.9	5.8	5.7	5.6	5.4	5.8	4.9	135.6	5.9	5.7
PE-LA-FLOR	31.3	31.3	31.3	31.3	31.4	31.4	31.4	31.4	31.6	31.2	31.2	31.0	30.8	30.5	29.0	29.3	29.5	29.8	30.0	30.0	30.4	29.8	25.8	16.2	717.0	31.6	29.9
PE-ELNOGAL	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.7	7.9	7.9	7.9	8.4	8.9	8.8	8.8	8.7	8.8	7.4	9.0	7.2	5.2	203.0	9.0	8.5
PE-TOLPAN-SUR	79.5	75.8	73.2	75.8	69.4	72.3	70.7	72.3	69.5	68.8	68.2	68.0	74.3	72.1	69.2	75.2	75.0	78.8	80.7	80.5	80.2	76.1	71.8	53.3	1750.6	80.7	72.9
PE-MALLECO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-MALLECO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-SANGABRIEL	149.7	149.6	149.5	149.7	149.4	149.2	149.4	149.6	149.6	144.8	134.1	131.2	132.0	130.0	129.0	130.1	132.9	143.9	139.5	141.4	143.5	135.4	116.0	116.6	3346.0	149.7	139.4
PE-RENAICO	83.7	84.3	85.0	84.2	85.1	84.6	85.0	85.1	85.1	84.7	86.3	84.9	81.1	78.2	77.6	74.8	77.6	76.2	75.3	77.4	77.5	64.6	62.8	49.7	1890.7	86.3	78.8
PE-AURORA	18.9	23.5	9.8	6.1	19.3	9.1	5.0	1.0	3.5	1.9	1.4	5.9	13.2	24.3	23.5	23.2	29.9	26.0	26.4	34.7	32.3	20.4	20.6	23.4	403.3	34.7	16.8
PE-SANPEDRO	6.9	5.1	6.8	5.7	5.1	3.2	5.6	4.1	2.7	0.4	0.5	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.8	4.3	55.3	6.9	2.3
PE-SANPEDRO-2	9.5	6.8	9.7	11.6	10.8	6.9	10.9	7.9	5.7	0.7	1.4	0.7	0.4	0.6	0.1	0.3	0.4	0.1	0.1	0.0	0.5	1.1	4.1	6.1	96.4	11.6	4.0
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.7	1.9	2.0	2.0	1.9	1.7	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.0	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.3	5.1	5.5	5.6	5.7	5.6	5.6	5.5	5.1	4.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	55.2	5.7	2.3
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	5.6	6.1	6.3	6.4	6.6	6.5	6.5	6.5	6.3	5.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	66.6	6.6	2.8
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.9	11.9	13.1	13.3	13.7	14.0	13.9	13.7	13.8	13.4	11.6	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	141.8	14.0	5.9
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	2.2	7.6	13.1	17.6	20.6	21.3	21.4	20.0	17.0	12.2	6.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	160.1	21.4	6.7
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.6	8.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.8	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	95.3	9.0	4.0
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	34.7	81.4	93.3	97.7	75.4	74.8	74.8	74.8	74.8	76.0	59.7	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	831.4	97.7	34.6
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	8.2	8.7	9.1	9.2	9.2	9.1	9.0	8.9	8.7	6.8	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	91.4	9.2	3.8
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	6.1	19.4	32.2	42.8	42.4	42.2	42.2	42.2	39.8	28.7	14.8	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	356.2	42.8	14.8
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	16.2	26.8	27.3	27.8	21.5	20.5	20.5	20.5	20.5	21.0	24.1	7.4	0.0	0.0	0.0	0.0	254.6	27.8	10.6
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	11.0	17.9	18.4	18.7	14.9	14.5	14.5	14.5	14.5	14.9	16.0	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	174.7	18.7	7.3
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	20.9	47.1	56.5	56.9	57.5	57.6	57.4	57.7	55.7	52.5	43.3	9.7	0.0	0.0	0.0	0.0	573.2	57.7	23.9
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	36.2	90.7	99.0	101.4	102.0	100.6	99.4	98.9	98.8	96.9	76.6	18.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1020.0	102.0	42.5
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.3	8.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	95.6	9.0	4.0
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	32.8	81.8	89.8	92.2	91.4	90.7	89.1	86.5	86.6	85.4	70.0	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0	914.8	92.2	38.1
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	37.1	99.9	109.6	110.7	111.0	111.6	111.2	111.4	114.5	113.8	97.1	27.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1156.0	114.5	48.2
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.2	37.6	44.9	46.4	46.4	47.8	47.7	47.4	46.8	46.1	40.7	14.6	0.0	0.0	0.0	0.0	483.7	47.8	20.2
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	8.2	17.6	18.5	19.0	19.2	18.9	18.6	19.0	19.4	19.1	16.1	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	198.0	19.4	8.3
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	11.3	22.6	23.9	29.0	35.0	39.5	41.5	43.4	42.8	39.3	31.0	8.5	0.0	0.0	0.0	0.0	368.2	43.4	15.3
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	60.4	78.8	80.2	79.6	79.3	76.2	77.7	74.9	62.7	37.8	8.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	735.8	80.2	30.7
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	25.3	69.5	80.2	83.2	85.4	86.1	85.3	84.4	83.2	77.3	56.0	12.9	0.0	0.0	0.0	0.0	829.4	86.1	34.6
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	41.6	84.8	94.0	97.5	98.4	98.5	95.9	95.2	96.6	93.6	80.0	24.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1001.2	98.5	41.7
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	39.8	115.6	132.0	135.2	133.6	138.5	138.3	135.1	135.9	130.6	107.6	25.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1368.3	138.5	57.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.7	7.7	8.5	8.7	8.7	8.9	9.0	9.0	9.0	8.7	7.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	91.4	9.0	3.8
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	16.6	40.4	44.4	46.9	48.4	48.9	48.2	47.0	46.8	45.3	38.3	13.0	0.0	0.0	0.0	0.0	484.5	48.9	20.2
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.3	12.2	14.6	15.4	15.6	15.6	15.5	15.2	15.1	14.3	10.9	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	153.3	15.6	6.4
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	29.9	85.8	99.5	104.2	104.0	103.7	102.5	103.1	103.6	101.6	79.6	21.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1039.5	104.2	43.3
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	52.8	63.9	67.3	67.0	66.9	65.8	65.6	65.9	64.4	54.8	17.8	0.1	0.0	0.0	0.0	666.7	67.3	27.8
PFV-MALGARIDA1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MALGARIDA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	20.6	47.9	51.9	52.3	52.2	52.0	52.1	52.4	52.1	52.0	45.4	13.9	0.0	0.0	0.0	0.0	545.2	52.4	22.7
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	20.5	51.5	57.2	58.5	59.3	58.8	58.3	58.6	59.3	57.9	48.6	11.2	0.0	0.0	0.0	0.0	600.0	59.3	25.0
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.7	22.9	30.4	31.2	31.2	31.9	31.7	31.9	31.9	30.7	21.7	6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	309.4	31.9	12.9

PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	19.8	44.8	51.9	53.3	53.0	52.7	52.5	52.9	53.0	51.7	46.1	17.6	0.1	0.0	0.0	0.0	549.6	53.3	22.9
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	0.0	3.8	13.2	20.6	24.7	27.2	28.8	28.7	27.5	24.8	20.3	13.4	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	236.2	28.8	9.8
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.2	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	90.7	9.0	3.8
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	0.3	21.3	64.1	76.7	77.5	77.4	77.7	77.0	76.1	76.0	73.8	53.3	14.9	0.1	0.0	0.0	0.0	765.9	77.7	31.9
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	46.5	107.2	120.9	123.8	123.4	124.4	123.3	122.8	121.9	116.6	97.0	33.7	0.1	0.0	0.0	0.0	1261.7	124.4	52.6
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	28.7	68.8	81.1	82.8	82.4	81.3	81.2	81.1	79.9	77.5	66.9	21.9	0.0	0.0	0.0	0.0	833.8	82.8	34.7
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	20.0	38.5	40.4	41.1	40.9	41.1	40.8	40.7	39.2	31.7	9.3	0.0	0.0	0.0	0.0	388.4	41.1	16.2
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	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	0.0	0.8	2.0	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	0.6	1.7	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.4	0.9
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	0.7	0.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.5	0.9
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	0.1	3.9	13.0	24.2	32.4	36.6	39.6	39.3	36.2	31.1	23.4	11.9	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	293.9	39.6	12.2
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	4.0	8.6	9.0	9.0	8.9	8.6	8.3	8.0	6.7	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	73.9	9.0	3.1
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	4.5	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.3	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	77.1	9.0	3.2
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	7.3	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	8.8	7.8	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	91.1	9.0	3.8
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.0	8.1	8.8	4.6	4.6	6.5	8.8	8.8	8.7	8.7	6.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	79.5	8.8	3.3
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.8	2.0	2.1	2.0	1.9	1.6	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.1	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	0.0	0.3	1.0	1.7	1.8	1.7	1.7	1.4	1.4	1.2	0.9	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.8	0.6
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.9	6.4	8.1	8.0	7.9	8.0	7.9	8.0	6.8	5.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.4	8.1	3.2
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.1	5.9	6.2	6.2	6.1	6.1	6.1	6.2	5.9	4.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	6.2	2.5
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.2	6.3	6.6	6.5	6.6	6.6	6.6	6.7	6.6	5.4	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.2	6.7	2.8
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.4	0.9
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.0	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	1.3	0.2	3.9	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	40.7	4.7	1.7
PFV-ALTOSDETILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.5	1.8	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.8	0.3
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	1.8	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.4	0.7
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.3	2.3	2.3	2.1	1.3	1.3	1.0	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.3	0.7
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.7	4.7	7.3	7.3	7.2	7.4	7.0	4.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	49.6	7.4	2.1
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.5	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.7	1.1
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.9	7.7	7.9	7.8	7.8	7.7	7.8	7.8	7.5	5.6	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	77.2	7.9	3.2
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.7	1.1
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	1.0	2.2	2.6	2.8	2.7	2.4	1.7	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.8	0.8
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.3	2.4	2.4	2.2	1.9	1.9	1.6	1.1	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.4	0.8
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.8	2.8	2.8	2.7	2.0	2.1	1.5	1.2	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.8	0.9
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.5	1.1	2.4	2.3	2.5	2.1	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.5	0.6
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	7.1	8.2	8.2	8.0	8.1	8.2	8.4	2.1	0.0	0.6	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	64.3	8.4	2.7
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	0.6	0.5	1.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	20.9	2.4	0.9
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	6.3	7.3	7.4	7.4	7.3	7.4	7.4	1.9	0.0	2.9	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	60.1	7.4	2.5
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	0.6	2.0	2.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	23.0	2.4	1.0
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.4	1.9	1.7	1.6	1.0	0.7	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.9	0.4
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	0.6	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.4	0.7
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.5	0.8
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.8	2.8	2.8	2.7	2.0	2.1	1.5	1.2	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.8	0.9
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.3	1.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.4	2.5	2.3	1.9	1.8	1.7	1.1	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	18.3	2.5	0.8
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.7	6.0	6.3	6.3	5.9	5.3	5.4	4.1	2.7	1.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	51.4	6.3	2.1
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.0	6.9	6.9	6.9	6.9	7.0	7.2	7.2	6.8	5.4	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	71.0	7.2	3.0
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.5	0.8
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.3	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.8	1.1
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.2	7.2	7.2	6.6	3.5	2.7	1.3	1.0	0.6	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	39.6	7.2	1.6
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.2	8.1	8.2	8.1	4.1	3.5	1.8	1.3	0.6	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	8.2	1.9
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	23.7	80.0	131.1	168.7	190.5	195.8	194.2	179.1	152.1	112.5	61.3	13.1	0.2	0.0	0.0	0.0	1502.4	195.8	62.6
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	78.6	94.6	96.6	96.6	94.6	93.4	92.3	92.8	90.4	70.8	22.1	0.1	0.0	0.0	0.0	952.0	96.6	39.7
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	1.5	0.6
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.0	0.6
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	2.3	2.6	2.8	2.8	2.7	2.3	1.9	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	2.3	2.6	2.8	2.8	2.6	2.3	1.9	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.8	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.7	2.0	2.2	2.3	2.2	1.9	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.3	0.7
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.4	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.6	0.9
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.9	1.0	1.1	1.0	1.0	0.8	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.1	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.1	0.7
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.9	0.4	3.3	5.7	5.7	5.3	4.5	3.3	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	5.7	1.3
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.9	2.1	2.4	2.3	2.4	2.4	2.3	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.4	0.8
PFC-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.6	0.9
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	2.3	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.5	0.9
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	2.9	1.2
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.3	0.2	1.3	3.0	2.9	2.6	2.6	2.9	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	3.0	0.8
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.3	2.4	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.7	0.7
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	5.1	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	6.7	3.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	72.5	8.9	3.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.0	1.7	2.2	2.3	2.2	1.9	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.3	0.6
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.9	2.9	2.8	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.9	1.2
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.5	1.7	1.9	1.9	1.8	1.6	1.3	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.9	0.6
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.1	1.4	1.8	1.9	1.8	1.6	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.9	0.5
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.7	1.3	0.8	0.6	0.3	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.7	0.3
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.6	2.6	2.8	1.6	1.6	1.0	0.6	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.8	0.6
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.6	0.9	1.2	0.6	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	1.2	0.2
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	2.2	2.5	2.7	1.8	1.9	2.1	1.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.7	0.7
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	1.9	2.6	2.6	2.6	1.7	2.5	2.7	1.5	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.7	0.9
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.9	1.0
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.7	2.2	2.7	1.9	0.8	0.4	0.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	2.7	0.5
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.5	0.9	1.5	1.3	0.6	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.5	0.3
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.6	0.9	1.3	0.6	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	1.3	0.2
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	2.7	2.7	2.9	1.9	2.3	1.2	0.7	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.9	0.7
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.8	1.4	0.9	0.6	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	1.4	0.3
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.9	1.3	0.8	0.6	0.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.9	0.3
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.2	3.0	2.9	1.7	1.1	0.6	0.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	3.0	0.6
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	0.6	0.3	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.8	0.1
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.7	2.8	2.8	2.0	0.9	0.3	0.3	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.8	0.6
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.9	1.8	1.0	0.6	0.3	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.9	0.4
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.3	2.3	1.9	1.6	0.6	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	2.3	0.5
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.6	1.2	2.9	1.7	0.6	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	2.9	0.4
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.4	2.9	3.0	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	3.0	1.1
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.4	7.8	8.2	8.3	8.2	6.3	3.8	2.9	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	8.3	2.3
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.8	2.0	2.1	1.3	0.7	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	2.1	0.3
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.6	3.5	4.7	5.5	2.8	2.2	0.8	0.5	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	5.5	1.0
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.7	1.2
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.2	1.6	1.9	1.3	0.6	0.2	0.2	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.9	0.3
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.0	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.2	0.9
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.7	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.6	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	50.6	5.0	2.1
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.7	5.6	5.4	5.6	5.5	5.5	5.5	5.6	5.3	4.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	55.8	5.6	2.3
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.1	2.2	2.2	1.7	1.2	0.5	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.2	0.5
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	3.4	3.5	3.5	2.9	1.9	0.8	0.4	0.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	3.5	0.8
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	1.5	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.2	2.2	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.3	0.9
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.4	7.4	7.4	7.2	6.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	76.7	7.5	3.2
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.3	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.6	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.4	0.9
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.3	0.9
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.4	1.6	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.4	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	1.7	0.6
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.9	4.9	5.1	5.9	6.8	7.3	6.8	5.8	4.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	7.3	2.1
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.0	6.3	7.2	7.7	7.6	7.6	7.6	7.6	7.2	5.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	69.5	7.7	2.9
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.3	1.6	1.6	1.6	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	1.6	0.7
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.3	2.5	2.7	2.1	1.7	0.6	0.3	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	2.7	0.5
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.7	1.1

PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.1	2.0	0.4	0.5	0.8	0.2	0.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	2.1	0.4
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.5	6.2	6.3	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	5.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	61.4	6.3	2.6
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.8	1.2
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.9	3.8	4.3	4.6	4.6	4.3	3.7	2.7	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	4.6	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.1	8.5	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	8.6	8.2	6.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	85.7	8.7	3.6
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.9	8.2	8.4	8.4	8.3	8.3	8.4	8.1	7.8	5.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	79.9	8.4	3.3
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.3	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.4	1.0
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.8	6.8	7.0	7.0	7.0	7.1	7.1	7.2	6.9	4.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	67.6	7.2	2.8
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.5	1.0
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.7	7.4	7.9	7.9	7.8	7.7	7.8	7.7	7.1	5.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	75.8	7.9	3.2
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.8	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	4.6	4.5	4.5	3.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	46.1	4.6	1.9
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	0.1	1.8	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	19.8	2.1	0.8
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	1.7	0.7
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	17.6	66.6	89.8	92.5	70.5	46.3	32.2	12.6	11.0	5.5	10.6	5.0	0.1	0.0	0.0	0.0	460.5	92.5	19.2
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.9	8.9	9.0	9.0	4.8	2.0	0.7	0.8	0.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	47.0	9.0	2.0
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	3.1	5.1	5.1	3.8	3.6	1.4	0.6	0.6	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	5.1	1.0
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.1	2.2	2.0	1.8	0.7	0.2	0.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	2.2	0.5
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	0.0	0.8	2.1	2.5	2.5	2.6	2.1	2.0	1.7	1.3	0.9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.6	0.8
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.3	2.3	2.3	2.1	2.0	2.1	1.6	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.3	0.8
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	0.1	2.2	5.2	5.3	5.3	5.3	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	5.3	1.1
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	1.6	0.8
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	1.6	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.1	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.3	0.9
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.2	6.6	7.6	7.9	7.7	7.6	7.8	7.9	7.5	4.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	74.0	7.9	3.1
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.0	8.2	8.4	8.3	8.3	8.3	8.4	8.5	8.1	6.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	83.8	8.5	3.5
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.0	2.6	2.9	2.7	1.0	1.6	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.9	0.6
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	2.0	2.9	2.8	2.6	2.9	2.0	1.9	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.9	0.8
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.1	1.9	3.9	8.4	8.3	8.1	1.9	2.2	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	39.3	8.4	1.6
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	1.8	2.0	1.5	1.1	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.4	0.8
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.9	1.1	1.9	3.0	3.0	2.7	2.7	2.3	1.5	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	3.0	0.9
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.2	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.4	0.5
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.5	4.9	5.0	8.4	12.8	15.1	7.5	4.9	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	67.6	15.1	2.8
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.9	2.6	2.8	2.9	1.6	0.6	0.2	0.3	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.9	0.6
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.6	2.7	2.7	1.2	0.5	0.2	0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	2.7	0.6
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.9	2.1	2.2	2.2	1.3	0.6	0.2	0.3	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	2.2	0.5
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.6	6.8	7.5	6.8	3.4	2.6	1.2	0.6	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	34.1	7.5	1.4
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.6	1.1	1.9	1.1	0.6	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.9	0.3
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.8	1.2	1.6	1.0	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.6	0.3
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.3	0.5
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.7	7.5	8.5	8.4	8.4	8.4	8.4	8.3	8.2	6.5	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.1	8.5	3.4
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.4	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	5.6	0.5	0.2
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.8	1.2
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.5	0.6
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.4	0.6
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.3	1.0
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.8	1.1
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.6	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.8	1.1
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.4	1.0
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.4	1.0
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.7	1.1
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.1	0.0	0.0	0.0	9.3	5.5	0.4
PFV_VILLA_SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.3	0.9
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.3	0.9
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.3	0.1
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.8	2.8	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.8	1.2
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.5	0.6	1.2	1.6	1.0	0.6	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.6	0.3
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	0.0	1.8	4.9	5.0	5.8	6.7	7.2	7.5	7.1	6.2	5.0	5.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	62.9	7.5	2.6
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.4	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.4	0.9
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.3	1.5	1.4	1.0	0.7	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.4	0.6
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.9	2.6	2.8	2.8	2.1	1.4	0.4	0.3	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.8	0.6
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.6	2.7	2.4	1.2	0.7	0.3	0.2	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.7	0.6
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	0.0	1.1	3.3	5.5	7.3	8.5	5.5	5.0	3.4	2.7	1.5	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	45.1	8.5	1.9
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.7	2.2	2.4	2.1	1.8	1.5	1.1	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.4	0.6
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.4	1.2	0.7	0.3	0.2	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.7	0.6
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.2	2.3	2.4	2.3	2.2	2.1	2.0	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.4	0.8
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.8	1.4	1.8	1.5	1.4	1.1	1.4	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.8	0.6
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.7	0.4	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.7	0.1
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.8	2.4	2.5	2.5	1.3	1.1	0.7	0.4	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.5	0.6
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.1	0.4
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.8	1.2
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	1.3	11.2	28.0	59.3	75.7	85.7	48.3	31.1	16.8	12.1	7.3	6.4	3.7	0.1	0.0	0.0	0.0	386.9	85.7	16.1
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.6	0.7	0.8	1.1	1.5	1.0	0.8	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.5	0.3
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.2	1.0	1.6	2.3	2.4	1.4	1.2	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.4	0.6
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.7	2.1	2.5	2.2	2.4	1.5	1.3	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.5	0.6
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.8	1.8	1.9	1.4	0.9	0.4	0.1	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.9	0.4
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.9	8.0	8.4	8.3	8.3	8.4	8.4	8.5	8.2	6.9	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	85.3	8.5	3.6
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.2	2.3	2.3	2.0	1.1	0.4	0.2	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.3	0.5
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.7	2.7	2.7	2.5	1.3	0.5	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.7	0.7
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	2.4	2.6	2.6	2.3	1.3	0.4	0.2	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.6	0.6
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.2	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.2	0.9
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.6	1.2	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.5	0.8
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	2.4	3.7	6.7	7.8	8.4	8.4	8.3	4.1	7.9	6.1	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	68.1	8.4	2.8
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	2.5	7.5	7.5	0.9	0.0	1.6	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	20.6	7.5	0.9
M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.6	1.8	2.0	0.0	0.0	0.6	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	5.1	2.0	0.2
M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.3	1.2	1.2	0.2	0.0	0.3	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	3.3	1.2	0.1
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.2	4.7	4.2	0.0	0.0	2.9	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	12.9	4.7	0.5
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	1.2	5.3	4.4	0.0	0.0	3.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	5.3	0.6
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	19.1	19.3	19.5	19.3	19.3	19.3	19.2	19.3	19.1	18.8	18.6	18.5	18.2	17.9	17.8	17.8	18.2	18.3	18.5	18.8	19.2	19.2	19.3	19.4	451.6	19.5	18.8
CERROPABELLON-U2_GEO	19.9	19.8	20.0	20.0	19.7	19.9	20.2	19.8	20.0	19.7	19.6	19.1	18.7	18.3	17.9	17.9	18.1	18.2	18.6	19.1	19.6	19.7	19.8	19.7	463.5	20.2	19.3
NORGENER-NTO1_CAR	124.0	125.8	124.8	129.3	129.5	129.3	121.3	121.3	122.9	119.4	124.8	122.1	121.6	123.1	121.6	123.0	122.8	122.4	125.5	129.3	129.1	130.9	131.9	130.5	3006.2	131.9	125.3
NORGENER-NTO2_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
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	79.4	91.1	90.9	90.6	89.1	90.9	90.2	90.7	90.2	83.9	63.9	50.5	50.7	51.9	50.8	51.7	50.8	65.0	86.3	92.1	86.0	84.6	84.4	85.2	1840.8	92.1	76.7
U15_CARBÓN	76.0	78.8	79.2	79.0	78.1	79.1	78.7	79.1	80.8	81.8	67.7	55.0	54.1	53.0	52.0	52.5	51.9	59.9	81.1	84.7	86.7	88.5	89.1	82.8	1749.2	89.1	72.9
U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_GAS NATURAL	0.0	0.0	2.1	42.8	82.8	93.4	169.1	167.6	167.5	137.8	138.7	116.0	120.6	144.4	121.1	133.2	124.3	111.8	153.5	170.5	166.8	156.9	153.3	179.8	2853.8	179.8	118.9
U16-TG_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	18.4	35.5	40.0	72.5	71.8	71.8	59.1	59.4	49.7	51.7	61.9	51.9	57.1	53.3	47.9	65.8	73.1	71.5	67.3	65.7	77.0	1222.1	77.0	50.9
U16-TV_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG1_GAS NATURAL	154.3	154.4	154.5	154.6	154.6	154.6	154.6	155.2	156.6	113.3	77.2	76.7	76.7	77.1	76.8	77.1	76.9	77.1	77.1	94.8	152.5	154.6	154.6	142.2	2898.1	156.6	120.8
KELAR TG1_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_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	75.5	75.4	75.4	75.1	75.0	75.1	75.2	75.5	76.0	64.8	50.4	50.8	50.8	50.6	50.6	50.6	50.6	50.4	50.5	56.1	75.5	76.3	76.5	73.5	1555.7	76.5	64.8
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	269.3	270.0	268.1	268.1	268.4	268.0	268.6	275.2	274.9	260.6	260.3	256.8	255.8	269.3	270.4	270.0	268.9	270.6	272.0	272.7	273.7	273.9	274.2	274.5	6454.2	275.2	268.9
ANGAMOS-ANG2_CAR	269.5	269.9	268.5	267.6	263.9	268.6	268.1	276.9	276.9	261.9	263.5	260.1	260.4	269.2	269.6	270.1	269.5	268.7	275.5	275.2	276.8	276.2	276.1	275.9	6478.6	276.9	269.9
CCH1_CARBÓN	250.6	250.1	249.0	248.5	243.4	249.6	250.7	268.5	275.6	237.8	161.7	234.9	219.3	228.7	250.6	251.4	253.6	242.9	245.9	268.9	273.8	274.7	274.8	275.1	5980.2	275.6	249.2
CCH2_CARBÓN	251.3	250.8	249.6	249.0	244.0	250.3	251.4	268.9	257.1	220.8	229.2	271.8	252.2	237.4	231.1	237.0	254.3	238.6	246.6	267.1	268.9	268.6	268.6	268.7	6033.2	271.8	251.4
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM2_CAR	49.0	48.9	48.9	48.9	48.8	48.9	48.9	48.9	48.9	48.9	49.0	49.1	50.1	49.1	49.1	49.5	49.1	49.1	49.0	49.6	50.0	50.0	50.0	49.9	1181.5	50.1	49.2
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	79.1	78.2	77.8	75.7	75.3	76.3	92.8	91.3	62.1	51.2	71.4	63.9	65.1	75.4	66.2	73.5	66.4	113.1	87.9	135.9	149.9	151.4	152.7	152.6	2185.2	152.7	91.0
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	58.7	59.3	59.1	58.4	57.9	58.4	60.3	59.7	49.2	41.9	53.8	51.0	50.9	57.5	52.2	55.9	52.7	65.9	59.0	73.2	79.9	80.7	81.4	81.7	1458.8	81.7	60.8
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	314.7	317.7	317.5	303.7	295.0	305.4	312.5	316.7	314.3	322.1	331.8	325.9	315.9	318.4	314.6	331.2	327.6	327.0	326.8	332.2	325.5	327.2	326.2	330.1	7679.8	332.2	320.0
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	164.1	165.1	164.8	164.1	161.2	164.6	163.3	164.4	163.3	162.9	156.1	149.8	150.3	152.6	150.4	152.1	150.3	150.7	157.7	166.1	162.9	164.0	163.7	165.2	3829.4	166.1	159.6
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	29.0	70.7	110.1	101.9	6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	29.0	28.9	47.5	105.8	83.1	29.8	3.6	679.8	110.1	28.3
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	18.3	29.2	43.3	105.7	86.6	28.7	0.4	312.2	105.7	13.0
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	3.4	39.7	56.1	53.6	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	17.6	50.2	69.9	114.0	104.5	59.3	1.1	575.9	114.0	24.0
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
TV2C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PAM_COGEN	20.5	20.3	20.2	20.4	20.3	20.2	20.3	21.0	20.6	20.6	20.5	21.5	21.4	20.9	20.7	20.6	20.7	20.8	20.8	21.1	20.6	20.8	21.0	20.6	496.3	21.5	20.7
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	1.4	3.0	2.8	0.0	0.0	2.2	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	9.5	3.0	0.4
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	0.7	1.9	1.9	0.2	0.0	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	0.0	0.0	6.4	1.9	0.3
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	125.0	125.0	125.0	125.0	126.0	126.0	125.0	134.0	134.0	112.0	130.0	133.0	133.0	133.0	133.0	133.0	133.0	122.0	129.0	131.0	133.0	133.0	133.0	134.0	3100.0	134.0	129.2
GUACOLDA-2_CAR	110.0	112.0	112.0	112.0	111.0	111.0	111.0	113.0	111.0	100.0	112.0	113.0	113.0	113.0	113.0	107.0	112.0	106.0	110.0	113.0	106.0	105.0	105.0	105.0	2636.0	113.0	109.8
GUACOLDA-3_CAR	134.0	136.0	136.0	134.0	132.0	135.0	134.0	135.0	134.0	137.0	146.0	146.0	147.0	147.0	145.0	144.0	141.0	138.0	140.0	139.0	144.0	145.0	146.0	147.0	3362.0	147.0	140.1
GUACOLDA-4_CAR	113.0	75.0	76.0	101.0	153.0	152.0	151.0	151.0	148.0	134.0	149.0	151.0	151.0	152.0	149.0	150.0	148.0	139.0	147.0	146.0	148.0	151.0	151.0	151.0	3337.0	153.0	139.0
GUACOLDA-5_CAR	149.0	149.0	148.0	148.0	147.0	146.0	146.0	146.0	148.0	143.0	145.0	145.0	145.0	145.0	145.0	145.0	145.0	132.0	144.0	145.0	145.0	145.0	145.0	146.0	3487.0	149.0	145.3
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	29.8	53.0	8.1	0.0	0.0	49.7	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	145.3	53.0	6.1
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	192.0	189.0	189.0	192.0	191.0	192.0	193.0	188.0	190.0	190.0	190.0	190.0	190.0	190.0	190.0	188.0	190.0	190.0	190.0	192.0	193.0	189.0	188.0	192.0	4568.0	193.0	190.3
NUEVAVENTANAS_CAR	221.0	233.0	234.0	223.0	222.0	229.0	231.0	236.0	247.0	244.0	240.0	229.0	233.0	227.0	233.0	242.0	236.0	247.0	247.0	243.0	249.0	253.0	251.0	251.0	5701.0	253.0	237.5
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	0.6	42.5	53.4	53.9	50.1	18.6	32.4	54.1	54.1	54.1	53.4	467.2	54.1	19.5
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	5.3	12.9	8.9	9.1	6.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.2	12.9	1.8
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	118.0	14.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	117.0	108.0	104.0	112.0	599.0	118.0	25.0
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	322.0	322.0	321.0	321.0	321.0	321.0	322.0	322.0	322.0	323.0	324.0	320.0	320.0	318.0	316.0	316.0	317.0	318.0	318.0	319.0	319.0	320.0	320.0	320.0	7682.0	324.0	320.1
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	305.0	289.0	226.0	226.0	216.0	225.0	301.0	355.0	318.0	238.0	227.0	226.0	225.0	225.0	226.0	226.0	224.0	226.0	289.0	380.0	382.0	382.0	372.0	380.0	6689.0	382.0	278.7
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	317.0	323.0	325.0	330.0	316.0	332.0	317.0	290.0	242.0	209.0	239.0	269.0	179.0	274.0	333.0	333.0	292.0	237.0	232.0	313.0	352.0	355.0	333.0	337.0	7079.0	355.0	295.0
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	345.0	346.0	346.0	343.0	314.0	329.0	325.0	356.0	235.0	255.0	190.0	180.0	273.0	206.0	363.0	370.0	371.0	324.0	216.0	301.0	368.0	373.0	375.0	374.0	7478.0	375.0	311.6
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	27.0	30.0	30.0	30.0	52.0	78.0	75.0	36.0	358.0	78.0	14.9
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	9.8	9.8	9.6	9.7	9.2	10.0	9.9	10.1	10.3	10.5	11.0	10.9	10.4	10.0	9.2	8.2	9.0	9.3	9.3	9.3	9.2	9.4	9.8	7.5	231.4	11.0	9.6
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	106.0	140.0	185.0	441.0	185.0	18.4
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	4.1	3.1	2.9	2.9	3.2	3.2	3.2	3.8	4.1	4.0	4.0	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	3.9	4.1	4.4	4.5	4.7	4.6	4.7	4.4	97.1	4.7	4.0
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	0.8	1.0	1.2	0.8	1.1	0.8	1.0	2.4	1.3	0.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	0.8	0.8	0.8	20.3	2.4	0.8
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	36.0	39.0	39.0	26.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	58.0	34.0	0.0	0.0	236.0	58.0	9.8
EPACIFICO_COGEN	14.7	14.9	15.0	14.7	14.1	14.8	14.6	14.4	14.4	14.5	13.3	12.3	9.3	14.1	13.3	13.9	13.7	13.7	14.4	14.5	14.3	14.7	14.8	14.5	336.6	15.0	14.0
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	5.6	5.9	4.3	4.8	5.0	4.6	4.6	4.5	5.2	4.5	2.3	3.6	4.2	3.6	2.6	3.2	3.9	3.8	2.9	3.7	4.2	3.1	3.4	4.5	97.8	5.9	4.1
VINALES_COGEN	33.0	32.5	31.0	28.1	27.9	28.0	27.9	29.9	31.5	30.9	31.0	30.9	31.7	31.0	31.2	31.5	31.2	30.9	32.4	32.6	32.5	32.4	31.3	30.9	742.0	33.0	30.9
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	6.5	6.3	6.1	6.4	7.3	8.0	7.6	6.2	7.2	5.2	5.6	5.9	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.5	8.0	3.4
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.6	0.0	3.3	1.4	0.1
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	2.2	2.0	1.9	2.2	1.7	1.6	1.1	1.3	2.0	2.7	2.4	2.1	2.5	3.2	3.4	3.4	2.8	3.2	5.2	4.7	3.6	3.1	1.8	2.3	62.3	5.2	2.6
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	24.4	33.1	30.6	28.8	29.3	30.6	28.8	28.9	26.9	32.5	34.4	37.2	37.3	37.8	36.4	35.9	40.4	40.0	29.9	35.4	40.3	39.2	36.3	38.8	813.2	40.4	33.9
LAJAEVE	4.0	5.0	5.0	4.0	5.0	4.0	4.0	4.0	5.0	4.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	5.0	5.0	5.0	6.0	6.0	98.0	6.0	4.1
MASISA_COGEN	7.6	7.5	7.7	7.8	7.8	7.8	7.8	7.9	7.8	7.6	6.7	6.8	6.3	6.3	6.1	6.0	5.6	5.8	5.7	5.9	6.3	6.4	6.6	6.4	164.2	7.9	6.8
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	35.7	36.2	36.3	34.5	41.4	37.7	37.7	33.1	36.4	32.7	22.3	25.2	23.8	23.6	22.1	24.5	31.9	35.8	36.8	37.2	38.6	38.4	37.6	38.9	798.4	41.4	33.3
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	20.0	19.3	19.9	18.8	17.1	14.4	16.1	13.9	16.8	17.4	16.9	18.2	18.4	19.3	19.4	19.6	20.2	19.9	20.4	19.7	19.4	19.3	18.9	18.8	442.1	20.4	18.4
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	69.0	19.0	83.0	91.0	85.0	18.0	84.0	91.0	81.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	85.0	74.0	0.0	0.0	802.0	91.0	33.4
LOSGUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHOLGUAN_COGEN	6.8	6.1	6.3	6.3	6.5	6.8	7.5	7.0	5.7	5.8	5.9	6.3	5.7	5.1	5.2	5.5	5.0	4.9	6.0	5.9	5.9	5.8	4.5	3.9	140.4	7.5	5.9
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	48.0	48.5	48.0	49.0	47.5	48.5	47.5	48.5	47.5	48.0	48.5	47.0	47.0	47.0	47.5	47.5	47.5	48.0	47.0	47.0	48.5	48.0	48.5	48.0	1148.0	49.0	47.8
ESCUADRON_COGEN	9.0	9.0	9.0	9.1	9.1	7.5	9.1	9.1	9.1	1.8	4.5	4.5	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	4.5	9.0	9.0	9.0	9.0	143.9	9.1	6.0
SANTAMARIA_CAR	367.0	367.0	367.0	367.0	368.0	368.0	368.0	368.0	369.0	368.0	368.0	368.0	369.0	368.0	368.0	368.0	368.0	367.0	367.0	368.0	367.0	367.0	366.0	366.0	8822.0	369.0	367.6
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	21.0	0.0	1.8	37.4	27.6	24.9	25.0	38.8	34.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	28.1	15.2	0.0	0.0	254.7	38.8	10.6
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	342.0	340.0	341.0	344.0	342.0	344.0	347.0	344.0	344.0	338.0	332.0	328.0	329.0	333.0	329.0	332.0	329.0	338.0	338.0	339.0	340.0	338.0	340.0	339.0	8110.0	347.0	337.9
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAUTARO-1_COGEN	25.5	25.6	25.8	25.7	25.5	25.1	25.7	25.4	25.7	25.5	25.5	26.1	25.7	25.8	26.1	25.8	26.2	25.7	25.8	25.6	25.9	25.4	25.5	25.4	616.2	26.2	25.7
LAUTARO-2_COGEN	19.9	20.0	19.9	19.5	20.0	19.7	19.3	20.0	20.0	19.7	17.5	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	19.2	20.2	20.3	20.3	310.6	20.3	12.9
VALDIVIA_COGEN	16.6	15.4	19.8	15.2	26.1	21.9	22.7	21.3	19.4	15.6	13.3	17.8	17.9	17.1	17.2	22.6	18.5	17.7	11.4	15.0	16.4	21.4	17.5	18.7	436.2	26.1	18.2
ANTILHUE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	63.1	83.9	80.9	81.0	78.5	74.2	72.5	71.7	71.3	71.5	72.7	74.5	76.6	68.5	32.9	1082.7	83.9	45.1
CALLECALLE_DIESEL	0.4	0.0	2.9	5.7	3.4	2.4	2.4	5.5	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.5	5.1	6.0	7.0	8.0	11.6	11.6	11.6	134.7	11.6	5.6
CHUYACA_DIESEL	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	8.8	8.8	8.7	8.5	8.2	9.0	9.6	9.5	9.4	9.4	9.4	9.4	9.3	119.6	9.6	5.0
TRAPEN_DIESEL	69.9	60.8	59.7	68.5	26.0	1.1	19.8	65.8	68.5	67.4	68.0	66.1	67.2	69.1	67.6	69.7	68.0	68.8	69.4	71.4	69.8	70.2	69.9	71.4	1474.1	71.4	61.4
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	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	0.6	40.3	3.0	1.7
TRINCAO	15.1	14.9	15.1	15.0	14.7	0.0	13.8	17.3	14.9	11.3	15.0	14.9	15.0	15.0	15.0	15.0	14.9	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	14.9	341.8	17.3	14.2
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	0.7	3.0	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	7.0	3.0	0.3
DEGAN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	5.0	0.3
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	0.6	0.3	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.9	0.9	0.8	0.0	0.2	0.9	0.9	0.6	9.2	1.1	0.4
TOMAVAL	0.3	0.1	0.0	0.7	0.9	0.6	0.2	0.9	0.9	0.4	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.6	1.0	1.0	0.8	0.0	0.5	1.0	1.0	0.6	11.7	1.0	0.5
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.9	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	4.5	4.5	4.4	4.2	3.8	3.4	3.1	3.0	2.8	2.4	2.5	2.6	2.8	3.0	3.0	3.0	3.2	3.3	3.4	3.5	3.8	3.9	4.9	4.7	83.7	4.9	3.5
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	0.1	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	3.9	0.6	0.2
PMGD-ELCAMPESINO1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.5	0.1
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	2.6	2.7	3.0	2.9	2.7	2.9	2.8	2.7	2.4	3.0	3.2	2.8	3.0	3.2	3.0	3.2	2.9	3.0	3.0	3.2	2.9	2.9	2.8	3.0	69.7	3.2	2.9
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	0.2	0.0	0.1	0.9	0.9	0.6	0.0	0.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.0	0.0	5.4	0.9	0.2
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	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.8	1.0	0.1	4.4	1.0	0.2
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	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.0	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	0.2	3.0	3.0	1.1	0.3	3.0	0.4	11.0	3.0	0.5
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	0.3	3.0	3.0	0.4	0.6	3.0	0.2	10.6	3.0	0.4
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	0.2	2.5	2.5	0.7	0.0	0.0	0.0	6.0	2.5	0.2
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	-128.5	-126.3	-125.5	-109.3	-69.0	-27.9	46.6	111.1	277.7	338.8	343.6	399.8	412.4	457.6	436.4	453.6	448.4	462.6	422.6	250.2	236.6	170.9	75.6	21.4	4779.2	462.6	199.1
CHANGOS->CUMBRES C2	-130.7	-128.4	-63.3	-111.6	-71.4	-30.5	43.8	108.0	274.1	334.7	339.4	395.6	408.2	453.4	432.3	449.4	444.3	458.4	418.5	246.6	233.1	167.8	72.9	18.9	4763.1	458.4	198.5
CUMBRES->CHANGOS C1	137.2	134.9	134.0	117.6	77.1	36.1	-38.1	-102.0	-267.1	-327.9	-332.7	-387.6	-399.5	-443.0	-422.5	-439.3	-434.2	-447.8	-408.8	-239.9	-225.8	-161.0	-66.8	-12.9	-4519.8	137.2	-188.3
CUMBRES->CHANGOS C2	136.3	134.1	133.2	116.8	76.3	35.3	-38.9	-102.9	-267.9	-328.3	-333.2	-388.0	-400.0	-443.5	-423.1	-439.8	-434.9	-448.4	-409.4	-240.5	-226.6	-162.1	-67.9	-14.0	-4537.3	136.3	-189.1
TOTAL HORA.	6514.7	6206.3	5988.7	5812.3	5671.2	5639.0	5706.6	5948.0	6167.1	6582.5	6928.8	7019.5	7137.1	7138.9	7289.0	7251.9	7155.1	6860.1	6611.5	6858.4	7129.2	7351.1	7228.4	6926.7	**159 122**		
TOTAL HORA. SING	2284	2305	2311	2375	2444	2513	2700	2876	3235	3327	3304	3401	3411	3519	3479	3538	3530	3544	3425	3120	3177	3087	2877	2745	**72 529**		
TOTAL SEN	8798	8511	8299	8187	8115	8152	8407	8824	9402	9910	10233	10421	10549	10658	10768	10790	10686	10404	10037	9979	10306	10438	10106	9672	**231 651**		
CONS. PROPIOS	210	210	210	210	210	210	210	210	215	213	209	209	207	208	208	208	208	209	208	213	226	226	224	220	**5 090**		
CONS. PROPIOS SING	193	193	202	212	219	207	206	209	207	206	200	200	200	200	200	200	206	212	212	212	212	212	212	212	**4 946**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-266	-262	-228	-228	-147	-65	84	212	543	665	674	785	810	899	857	891	881	909	830	489	461	331	142	34	**9 300**		
PERDIDAS APROX.	168	152	143	134	132	134	144	163	193	224	247	260	270	276	283	283	276	258	237	231	245	251	231	207	**5 141**		
PERDIDAS APROX. SING	71	73	68	75	73	72	78	84	88	84	81	79	77	79	80	83	82	80	74	79	91	97	94	90	**1 932**		
DEMANDA APROX.	5870	5583	5408	5240	5183	5230	5436	5787	6303	6810	7147	7336	7470	7554	7655	7652	7552	7302	6996	6903	7119	7205	6915	6534	**158 191**		
DEMANDA APROX. SING	2286	2301	2268	2315	2300	2298	2333	2371	2396	2372	2349	2337	2325	2341	2343	2364	2361	2343	2309	2340	2413	2447	2429	2409	**56 352**		
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 :	7351.1	7351
																									Termo	145070	62.6%

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional

correspondientes al día 01 de marzo de 2021

01-03-2021	Ultima Actualización:	03-01-2021	23:59	CMG-Online:	106.4	Quillota_220 kV:	ENCA_TG1+TV1_DIESEL					DOCUMENTOS			SS.CC.	
Hora Movs	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	CDC	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
0:00	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-		
0:00	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-		
0:00	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-		
0:00	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	-	LF	-	PC	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ARAUCO	-		
0:00	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
0:00	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GNL_C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
0:00	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-		
0:08	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-		
0:08	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
0:08	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-		
0:14	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-		
0:14	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-		
0:14	CORONEL	CORONEL_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC	
0:14	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-		
0:14	CELCO	CELCO_BL1+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-		
0:14	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	-	LF	-	CI	PCP	OM	Finaliza Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	-	ARAUCO	-		
0:14	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Finaliza Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	-	ENLASA	-		
0:14	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	No se despacha por pronta bajada de demanda.	-	-	-	TRANSEMEL	-	-	
0:14	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	No se despacha por pronta bajada de demanda.	-	-	-	ENGIE	-	-	
0:14	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	No se despacha por pronta bajada de demanda.	-	-	-	ENGIE	-	-	
0:14	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	No se despacha por pronta bajada de demanda.	-	-	-	ON GROUP	-	-	
0:14	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	No se despacha por pronta bajada de demanda.	-	-	-	ENGIE	-	-	
0:14	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	No se despacha por pronta bajada de demanda.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
0:16	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LP	-	PC	PCP	OM	-	-	-	SI 14998 - IL 523	AES GENER	-	-	
0:20	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-		
0:35	CORONEL	CORONEL_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-		
0:35	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
0:35	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-		
0:35	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-		
0:35	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Inicia Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	ENLASA	-		
0:42	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
0:42	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-		
0:42	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-		
0:46	CORONEL	CORONEL_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-		
0:59	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	-	PS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	ENEL GENERACION	-		
1:43	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
1:50	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	ENLASA	-		
2:00	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-		
2:02	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-		
2:02	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
2:05	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-		
2:06	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	ENGIE	-	-	
2:06	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	ENGIE	-	-	
2:06	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	ENGIE	-	-	
2:08	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-		
2:08	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Finaliza Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	ENLASA	-		
2:11	RAPEL-5	RAPEL	-	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-		
2:12	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-		
2:15	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-	
2:17	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-		
2:17	PCOLORADA	PCOLORADA_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
2:20	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
2:23	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT	
2:25	CELCO	CELCO_BL1+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-		
2:25	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-		
2:25	CORONEL	CORONEL_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-		
2:25	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000595	STS	-		
2:25	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	TRANSEMEL	-	-	
2:25	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	ON GROUP	-	-	
2:25	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
2:25	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	ENLASA	-	-	
2:25	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
2:26	PENON	PENON_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
2:28	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-	
2:31	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
2:35	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
2:37	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-		
2:37	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-	
2:37	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
2:48	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	-	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-		
2:48	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincroniza TG en pruebas	-	-	IF 577	ENGIE	-	-	
2:51	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
2:53	CORONEL	CORONEL_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC	
3:00	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000595	STS	-	PC	
3:03	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
3:04	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-		
3:22	PENON	PENON_DIESEL	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
3:31	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincroniza TV en pruebas	-	-	-	ENGIE	-	-	
4:05	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-	
4:06	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000595	STS	-		
4:06	CORONEL	CORONEL_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	MT	
4:06	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-		
4:06	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-		
4:06	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-		
4:06	PENON	PENON_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
4:06	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
4:06	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
4:06	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
4:06	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	No baja por pronta subida de demanda.	-	-	-	TRANSEMEL	-	-	
4:06	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	No baja por pronta subida de demanda.	-	-	-	ON GROUP	-	-	
4:18	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SI 14998	-	-	IL 523	AES GENER	-	-	
4:36	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-		
4:51	PCOLORADA	PCOLORADA_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Se aborta proceso de arranque.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
4:53	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-		
4:53	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	MT	N	-	PS	PCP	OM	-	-	-	-	CRELL	-		
4:53	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-		
4:53	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
4:53	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-		
4:53	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-		
4:53	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000595	STS	-		
4:53	PENON	PENON_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	-	ENLASA	-	-	
4:53	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
4:53	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
4:53	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	-	ENGIE	-	-	
4:53	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	-	TRANSEMEL	-	-	
4:53	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	-	ON GROUP	-	-	
4:53	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	-	ENGIE	-	-	
4:53	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	-	ENGIE	-	-	
4:55	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
4:55	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-		
4:56	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-	
5:01	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
5:04	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
5:06	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DN	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	CRELL	-		
5:06	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
5:07	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-	
5:14	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
5:14	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Sin limitacion cancela IL 596	-	-	-	AES GENER	-	-	
5:29	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cancela IF 577 e IL 592	-	-	-	ENGIE	-	-	
5:48	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-	

01-03-2021	Ultima Actualización:	03-01-2021	23:59	CMG-Online:	106.4	Quillota_220 kV:	ENCA_TG1+TV1_DIESEL					DOCUMENTOS			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	
5:51	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	N	-	PP	PCP	OM	Inicio Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	CRELL	-	
5:51	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	ENLASA	-	
5:54	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	ENLASA	-	
5:55	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
5:55	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
5:55	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
5:55	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
5:55	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
6:07	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	N	-	PC	PCP	OM	Finaliza Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	-	CRELL	-	PC
6:07	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
6:07	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	N	-	CI	-	OM	Finaliza Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	-	ENLASA	-	
6:07	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	No se despacha por pronta entrada ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-
6:07	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	No se despacha por pronta entrada ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-
6:32	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable en mínimo técnico y sube a plena carga por OM.	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
6:37	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
6:43	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
6:57	-	CELCO	CELCO_BL1+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
6:57	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
6:57	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC
6:57	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000595	STS	-	
7:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C		N	LC	PC	-	OM	Cambio de GNL	-	-	-	ENGIE	-	-
7:08	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	ENLASA	-	-
7:08	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	TRANSEMEL	-	-
7:08	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	ENGIE	-	-
7:08	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	ENGIE	-	-
7:08	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	ENGIE	-	-
7:08	-	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:08	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	ON GROUP	-	-
7:08	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:09	-	PENON	PENON_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
7:14	-	RAPEL-S	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
7:16	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-
7:17	-	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:20	-	RAPEL-S	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
7:20	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ON GROUP	-	-
7:30	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	-	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:30	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-
7:37	-	RAPEL-S	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
7:40	-	RAPEL-S	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
7:42	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-
7:45	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Control parámetros sistema de circulación.	-	-	IL 2021000597	AES GENER	-	
7:47	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-
8:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GNL_C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
8:00	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Inicio Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	IL 2021000595	STS	-	PC
8:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	ENLASA	-	PC
8:00	-	PENON	PENON_DIESEL		N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
8:00	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:00	-	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B		N	LC	PC	-	OM	Cambio de GNL	-	-	-	ENGIE	-	-
8:02	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL		DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-
8:06	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-
8:06	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-
8:07	-	PENON	PENON_DIESEL		DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
8:08	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-
8:10	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:10	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:10	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM		-	-	-	ON GROUP	-	-
8:11	-	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:12	-	RAPEL-S	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
8:15	-	RAPEL-S	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
8:20	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
8:24	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	
8:27	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
8:28	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	A	-	COLBUN	-	
8:32	-	RAPEL-S	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
8:34	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	A	-	COLBUN	-	
8:35	-	RAPEL-S	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
8:42	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	PC
8:42	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
8:45	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	MT
8:45	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	ARAUCO	-	
8:45	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	N	-	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	CRELL	-	
8:45	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
8:45	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
8:45	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL		N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
8:45	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
8:51	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
8:54	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
9:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
9:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
9:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
9:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
9:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
9:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C		N	LC	PC	-	OM	Cambio de GNL	-	-	-	ENGIE	-	-
9:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL		N	LC	PS	-	OM		-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
9:05	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
9:05	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C		N	LC	MT	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-
9:05	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1=0,STV_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
9:05	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
9:05	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	J21000554 - IL 202100	ENGIE	-	-
9:06	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	-	N	LC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	
9:08	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
9:08	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	DN	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
9:08	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
9:12	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
9:12	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
9:12	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
9:12	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
9:13	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	MT
9:13	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	-	RO	LC	MT	-	OM	PC IL 2019000838	-	-	IL 2019000838	ENERGIA PACIFICO	-	
9:13	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
9:13	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
9:13	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
9:13	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
9:13	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021000281	ESCUADRON	-	MT
9:13	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR		LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	SICF 2020078949	ENGIE	-	-
9:13	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	
9:13	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	
9:18	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
9:27	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	PC
9:40	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021015676	AES GENER	-	
9:48	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	MT	N	-	PS	-	SDCF	-	-	-	SDCF 2021017554	COMASA	-	
10:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GNL_C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
10:13	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	DN	-	FS	-	SDCF	-	-	-	SDCF 2021017554	COMASA	-	
10:22	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021000281	ESCUADRON	-	PC
10:22	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
10:22	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	230	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
10:22	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	
10:31	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
10:37	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	
10:37	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	IL 2021000585	STS	-	

01-03-2021	Ultima Actualización:	03-01-2021	23:59	CMG-Online:	106.4	Quillota_220 kV:	ENCA_TG1+TV1_DIESEL					DOCUMENTOS			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	
10:45	CHILOE	CHILOE_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	PC	
10:45	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	IL 2021000585	STS	-	PC	
10:53	CHILOE	CHILOE_DIESEL	5	N	LC	CI	-	OM	Control Transferencia Transformador n°1 S/E Quellon	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-		
11:00	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	LF	-	PC	PCP	OM	15 M!W - Con IL 598	-	-	IL 2021000598	ARAUCO	-	PC	
11:00	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021015684	AES GENER	-		
11:00	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021015676	-	-	SI 2021015676	AES GENER	-		
11:21	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	MM	-	FS	-	MM	-	-	-	SD 10997	ARAUCO	-		
11:30	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	PC	PO	-	PC	-	EP	SD 16195	-	-	SD 2021016195	ENAP Aconcagua	-	PC	
11:34	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-		
11:42	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-		
11:50	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
11:50	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC	
11:50	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021000281	ESCUADRON	-	MT	
11:51	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	0	DN	LC	FS	-	SDCF	-	-	-	SDCF 2021017583	ENERGIA PACIFICO	-		
11:58	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021015684	-	-	-	AES GENER	-		
11:58	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	N	-	COLBUN	-		
12:00	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GNL_C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
12:00	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
12:03	NOTAS CDC	-	-64	-	-	-	-	-	Inicia control transferencia línea 220 kV Salar - Calama	-	-	-	CDC			
12:03	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	CI	-	OM	-	Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-		
12:03	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	-	Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-		
12:03	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	68	N	-	CI	-	OM	-	Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
12:03	PFV-USYA	PFV-USYA	42	N	-	CI	-	OM	-	Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-		
12:03	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	75	N	-	CI	-	OM	-	Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-		
12:04	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	MT	
12:05	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-		
12:05	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-		
12:10	CHILOE	CHILOE_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-		
12:13	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	PC	RO	LC	PC	-	OT	Cancelada SDCF 17583	-	-	IL2019000838	ENERGIA PACIFICO	-	PC	
12:15	CHILOE	CHILOE_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-		
12:26	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	280	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-		
12:26	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-		
12:26	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-		
12:39	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-		
13:00	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
13:00	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
13:00	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-		
13:00	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-		
13:16	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		N	-	CI	-	OM	Inicia control de transferencia L. 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico (1850 MW)	-	-	-	AES GENER	-		
13:16	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		N	-	CI	-	OM	Inicia control de transferencia L. 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico (1850 MW)	-	-	-	AES GENER	-		
13:16	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021000281	ESCUADRON	-	PC	
13:16	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC	
13:16	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
13:36	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC	
13:36	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-		
13:44	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	DN	LC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-		
13:52	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-		
14:00	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	MT	
14:00	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
14:00	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT	
14:11	COLMITO	COLMITO_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	PC	
14:33	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-		
15:00	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	MT + SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
15:06	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
15:30	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-	
15:38	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza control de transferencia L. 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico (1850 MW)	-	-	-	AES GENER	-	PC	
15:38	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC	
15:43	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-		
15:45	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	-	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	-	!10!6195 - SDCF 2021(	ENAP Aconcagua	-		
16:00	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-		
16:03	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT	
16:03	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-	
16:25	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-		
16:49	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL		N	LC	PMT	-	OM	E/S Atacama TV1C	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-	
16:50	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-		
17:24	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	GAS ATACAMA	-	MT	
17:42	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO_DIESEL	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	SICF 2021014730	PRIME ENERGIA	-	-	
17:44	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	MT	
17:45	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-		
17:45	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-		
17:45	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021000281	ESCUADRON	-	MT	
17:45	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-		
17:45	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	10.2	LF	LC	PC	-	OM	Cancela IL 2021000585	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	IL 2021000600	STS	-		
17:45	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT	
17:45	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT	
17:46	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-		
17:50	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	N	-	COLBUN	-		
17:52	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-		
17:53	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	-	PO	-	EP	-	SDCF	-	-	-	SDCF 2021017554	COMASA	-		
17:53	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO_DIESEL	-	DLF	-	FS	PCP	SICF	-	-	-	SICF 2021014730	PRIME ENERGIA	-	-	
18:00	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
18:00	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC. Cambio de Combustible de GNL_E a GNL_C	-	-	-	ENEL GENERACION	-		
18:00	MASISA	MASISA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en la política de precios.	-	-	-	STS	-	MT	
18:00	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	-	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-		
18:00	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_C	-	-	-	ENGIE	-	MT	
18:00	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER	-	PC	
18:00	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER	-	PC	
18:00	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	IL 2021000516	AES GENER	-	MT	
18:11	NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza control transferencia línea 220 kV Salar - Calama	-	-	-	CDC			
18:13	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-		
18:13	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Acopla Atacama TG1B	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-	
18:23	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-	
18:35	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	7.2	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada limitación IL 595.	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	IL 2021000602	STS	-		
18:38	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021000256	ENEL GENERACION	-		
18:44	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	A	-	COLBUN	-		
18:46	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-		
18:47	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	IL 2021000256	ENEL GENERACION	-	MT	
18:53	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021000256	ENEL GENERACION	-		
18:54	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT	
18:57	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-		
19:00	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	IL 2021000256	ENEL GENERACION	-	MT	
19:03	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	PRUEBAS EN MODO LOCAL A POTENCIA MAXIMA PARA DECLARACION AL COORDINADOR.	-	-	SI 2021015437	STS	-		
19:10	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:10	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Menos SSCC	-	N	IL 2021000256	ENEL GENERACION	-	PC	
19:10	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	Menos SSCC	-	N	IL 2021000256	ENEL GENERACION	-	PC	
19:10	MASISA	MASISA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-		
19:10	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021000281	ESCUADRON	-		
19:10	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC	
19:10	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC	
19:10	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	-	RO	LC	PC	-	OT	-	-	-	IL2019000838	ENERGIA PACIFICO	-		
19:10	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000516	AES GENER	-	PC	
19:10	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	SICF 2020078949	ENGIE	-	PC	
19:10	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000376	ENGIE	-	PC	
19:10	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	!21000554 - IL 2021000	ENGIE	-	PC	
19:16	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-		
19:16	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-		
19:17	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
19:17	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:22	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC	
19:22	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	PC	
19:23	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	

01-03-2021	Ultima Actualización:	03-01-2021	23:59	CMG-Online:	106.4	Quillota_220 kV:	ENCA_TG1+TV1_DIESEL						DOCUMENTOS			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	
19:23	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	N	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION		-	
19:24	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	MT
19:26	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	PC
19:26	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	PC
19:26	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OT	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION		-	PC
19:30	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES		-	
19:30	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN		-	
19:32	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE		-	
19:32	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA		-	PC
19:32	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DF	LC	FS	-	OT	No solicitada por SI 202101S83S	-	-	-	SANTA FE		-	
19:33	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS		-	
19:34	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN		-	
19:36	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION		-	
19:39	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	PC
19:42	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN		-	PC
19:45	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SD 17554	-	-	-	COMASA		-	PC
19:48	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION		-	PC
19:57	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	STS		-	MT
19:57	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN		-	MT
20:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION		-	
20:08	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	Pruebas CEMS	-	-	J21014325 - IL 2021000	AES GENER		-	-
20:08	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	Mediciones isocinética.	-	-	J21014432 - IL 2021000	AES GENER		-	-
20:19	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	90	N	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		-	
20:26	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		-	
20:38	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE		-	PC
20:38	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS		-	PC
20:38	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN		-	PC
20:38	-	PCOLORADA	PCOLORADA_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	No solicitada por tiempo de partida.	-	-	-	ENOR CHILE		-	-
20:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION		-	
21:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION		-	PC
21:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		-	
21:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_B	-	-	-	ENGIE		-	PC
21:07	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	
21:10	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN		-	MT
21:10	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	STS		-	MT
21:10	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE		-	PC
21:11	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	75	N	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		-	
21:14	-	RALCO-2	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	N	IL 2021000256	ENEL GENERACION		-	
21:22	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN		-	
21:22	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS		-	
21:28	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN		-	
21:30	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA		-	-
21:31	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS		-	
21:32	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	En MT estable sube a PC	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		-	PC
21:32	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA		-	MT
21:45	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN		-	MT
21:45	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE		-	
21:45	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	220	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		-	
21:45	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	RE	-	-	N	IL 2021000256	ENEL GENERACION		-	
21:56	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN		-	
22:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GNL_C	-	-	-	ENEL GENERACION		-	
22:24	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautin - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA		-	MT
22:40	-	RALCO-1	RALCO_sinv	250	LF	-	CI	-	RE	-	-	N	IL 2021000256	ENEL GENERACION		-	
22:40	-	RALCO-2	RALCO_sinv	125	RO	-	PS	-	RE	-	-	N	IL 2021000256	ENEL GENERACION		-	
22:45	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	N	IL 2021000256	ENEL GENERACION		-	
22:47	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	-	GAS ATACAMA		-	-
22:50	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautin - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA		-	
22:56	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautin - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA		-	
23:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OT	Finaliza SSCC.	-	A	-	ENEL GENERACION		-	
23:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	TG1B desacopla con TV1C	-	-	-	GAS ATACAMA		-	-
23:00	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA		-	-
23:06	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	A	-	ENEL GENERACION		-	
23:06	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	-	GAS ATACAMA		-	-
23:07	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		-	MT
23:09	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV1C	-	-	-	GAS ATACAMA		-	-
23:14	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG1A	-	-	-	GAS ATACAMA		-	-
23:19	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		-	
23:28	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautin - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA		-	MT
23:47	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		-	
23:51	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OT	Con SSCC.	-	A	-	ENEL GENERACION		-	
23:55	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	220	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		-	
23:56	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		-	
23:58	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION		-	
23:58	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION		-	
23:58	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION		-	
23:59	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC			
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-			

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Lunes 01 de Marzo del 2021

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	0.0	-	PMG
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	
Abanico	661.3	656.7	-0.69 %	RO
Aguas Blancas Diésel	0.0	6.4	GNP	
Alfalfal	3083.1	2763.3	-10.37 %	
Alto Renaico	19.2	17.6	-8.36 %	PMG
Ancoa	498.0	460.1	-7.60 %	
Andes Diésel	6.0	0.0	-100.00 %	
Andes FO6	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	0.0	0.0	-	DF
Angamos-ANG1	6572.6	6454.3	-1.80 %	
Angamos-ANG2	6631.7	6478.6	-2.31 %	
Angostura	921.6	998.0	+8.29 %	RO
Antilhue	0.0	1082.7	GNP	
Antuco	3758.5	3638.4	-3.19 %	RO
Arauco	0.0	0.0	-	MM
Arica-GMAR	0.0	20.6	GNP	
Arica-M1AR	0.0	5.1	GNP	
Arica-M2AR	0.0	3.3	GNP	
Atacama-1 Diésel	0.0	1567.9	(*)GNP	
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	9.9	GNP	
Bess Angamos	-	8.1	GNP	
Bess Cochrane	-	0.5	GNP	
Blanco	713.0	759.4	+6.51 %	
Bocamina 2	8223.7	8110.0	-1.38 %	
CALAMA	-	0.0	-	
CAMPOS DEL SOL	-	0.0	-	
CMPC Cordillera	30.0	0.0	-100.00 %	
CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM
CMPC Pacífico	552.0	442.1	-19.91 %	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
CMPC Tissue	-	20.3	-	PMG
Callao	2.3	2.9	+27.05 %	PMG
Calle Calle	83.0	134.7	+62.33 %	LF
Campiche	0.0	0.0	-	MM
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	DF
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	236.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Machicura	432.0	432.0	-	LF, RO
Maitenes	273.0	277.2	+1.55 %	DF, RO
Malalcahuello	0.0	0.0	-	DF
Mampil	175.4	154.1	-12.17 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	57.6	54.1	-6.08 %	PMG
Masisa	233.5	164.2	-29.69 %	
Maule	0.0	0.0	-	
Mejillones IEM	5280.0	7679.8	(*) +45.45 %	
Mejillones-CTM1	1440.0	0.0	(*) -100.00 %	DF
Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Mejillones-CTM2	1200.0	1181.5	-1.54 %	
Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Mejillones-CTM3 GNL	3664.2	3644.0	-0.55 %	
Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Mejillones-PAM	528.0	496.3	-6.01 %	
Mocho	30.8	74.2	+141.30 %	
NEGRETE	-	0.0	-	
Nalcas	0.3	0.0	-100.00 %	PMG
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 1 GNL	6550.3	7682.0	+17.28 %	
Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 2 GNL	7261.2	6689.0	-7.88 %	
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	-	DF
Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Newen Propano	0.0	-	-	DF
Norgener-NTO1	3083.9	3006.2	-2.52 %	LF
Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	72.0	62.3	-13.43 %	LF
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	888.0	813.2	-8.42 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	441.0	GNP	RO
Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Nueva Ventanas	6255.5	5701.0	-8.86 %	LF, RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	25.3	22.4	-11.65 %	
Canutillar	824.9	249.0	-69.81 %	
Capullo	77.0	83.4	+8.31 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	0.0	165.0	-	PMG
Carilafquén	273.0	342.4	+25.42 %	
Celco	0.0	80.5	GNP	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	418.8	430.8	+2.87 %	
Chacayes	1792.4	1615.6	-9.87 %	
Chagual	-	0.0	-	
Chapiquiña	135.5	153.3	+13.14 %	
Chiburgo	255.0	253.0	-0.78 %	PMG
Chiloé	23.4	7.5	-67.98 %	PMG
Cholguán	191.0	140.4	-26.49 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	37.8	119.6	+215.98 %	LF
Cipreses	345.9	610.3	+76.44 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	5341.9	5980.2	+11.95 %	
Cochrane-CCH2	5801.2	6033.2	+4.00 %	
Cogen. Aconcagua	0.0	43.2	GNP	DF, RO
Cogen. Biobío	492.0	1148.0	+133.33 %	
Colbún	1528.0	1562.0	+2.22 %	MM
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
Colmito Diésel	0.0	467.2	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	61.2	72.0	+17.68 %	
Coronel Diésel	0.0	254.7	GNP	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	0.0	155.1	GNP	
Curillinque	625.8	704.0	+12.49 %	RO
Degañ	0.0	0.0	-	DF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	0.0	-	
Don Jorge	3.7	5.6	+49.10 %	
Dos Valles	24.0	52.6	+119.63 %	PMG
El Paso	255.0	367.2	+44.00 %	
El Peñón	0.0	145.3	GNP	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	0.0	0.0	-	PMG, DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ojos de Agua	153.2	153.1	-0.02 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	16.3	0.0	-100.00 %	P
PFV EL SALITRAL	30.6	29.9	-2.21 %	
PFV PLAYERITO	28.8	26.5	-8.09 %	
PFV PLAYERO	28.6	26.6	-6.93 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	-	0.0	-	
PFV SANTA ISABEL	-	0.0	-	
Pajonales	0.0	0.0	-	LF
Palacios	28.1	31.3	+11.34 %	PMG
Palmucho	571.1	574.2	+0.54 %	
Pangue	1189.9	1351.9	+13.61 %	MM, RO
Pehuenche	780.0	1730.0	+121.80 %	
Peuchén	303.3	223.2	-26.41 %	
Pilmaiquén	258.9	352.7	+36.25 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	504.0	436.2	-13.46 %	LF
Providencia	31.2	33.7	+8.01 %	
Puente Solar	26.1	18.3	-30.02 %	
Pulelfu	67.7	68.0	+0.44 %	PMG
Pullinque	219.8	200.5	-8.78 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	367.5	333.1	-9.36 %	
Queltehues	794.0	808.9	+1.88 %	
Quilleco	592.0	516.0	-12.83 %	MM
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	MM, RO
Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	MM
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	0.0	599.0	GNP	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	1421.1	1331.0	-6.34 %	RO
Rapel	40.0	214.8	+436.88 %	DF
Rauquén	88.9	82.1	-7.65 %	
Renaico	74.6	86.5	+15.95 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	78.6	62.9	-20.02 %	
Rucatayo	375.0	446.0	+18.94 %	
Rucúe	1377.7	1263.0	-8.32 %	MM
Río Colorado	84.0	77.9	-7.26 %	
Río Huasco	40.5	39.4	-2.78 %	
Río Picoiquén	43.2	38.0	-11.99 %	
SF Energía	1355.3	798.4	-41.09 %	
San Andrés	828.2	843.7	+1.87 %	
San Clemente	71.0	72.0	+1.41 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 1 GNL	5209.0	7079.0	(*) +35.90 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	6162.1	6207.6	+0.74 %	RO
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
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	336.6	-12.34 %	
Escuadrón	154.8	143.9	-7.04 %	LF
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Eólica Aurora	595.4	403.3	-32.26 %	
Eólica Cabo Leones 1	196.7	234.0	+18.96 %	
Eólica Cabo Leones 2	994.6	222.5	-77.63 %	
Eólica Cabo Leones 3	352.4	158.1	-55.13 %	
Eólica Canela	24.4	3.9	-84.15 %	
Eólica Canela 2	99.3	23.5	-76.30 %	
Eólica Cuel	641.9	616.4	-3.96 %	
Eólica El Arrayán	154.3	69.1	-55.21 %	
Eólica El Maitén	170.0	135.1	-20.55 %	
Eólica La Esperanza	192.0	97.8	-49.05 %	PMG
Eólica La Estrella	-	0.0	-	
Eólica La Flor	726.8	344.7	-52.57 %	
Eólica Lebu	75.4	109.0	+44.62 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	501.2	471.8	-5.86 %	
Eólica Los Cururos	109.8	83.6	-23.90 %	
Eólica Monte Redondo	59.4	46.2	-22.33 %	
Eólica Punta Colorada	47.3	44.7	-5.50 %	DF
Eólica Punta Palmeras	57.6	17.2	-70.22 %	
Eólica Punta Sierra	199.8	71.5	-64.23 %	RO
Eólica Renaico	1846.0	1890.7	+2.42 %	
Eólica San Gabriel	3175.0	3346.0	+5.39 %	LF
Eólica San Juan	499.1	335.0	-32.88 %	
Eólica San Pedro	26.1	55.3	+112.12 %	
Eólica San Pedro 2	13.5	96.4	+613.02 %	DLF
Eólica Sarco	317.7	306.4	-3.55 %	LF
Eólica Sierra Gorda	798.4	918.8	+15.09 %	
Eólica Talinay Oriente	178.4	214.7	+20.35 %	
Eólica Talinay Poniente	227.7	142.0	-37.66 %	
Eólica Taltal	772.6	425.9	-44.87 %	
Eólica Tolpán Sur	1416.2	1750.6	+23.61 %	
Eólica Totoral	27.7	21.7	-21.60 %	
Eólica Ucuquer 2	30.9	12.1	-61.05 %	
Eólica Valle de los Vientos	727.7	855.0	+17.49 %	
Florida	0.0	0.0	-	
Geo. Cerro Pabellón	768.0	915.1	+19.16 %	LF
Guacolda 1	3147.0	3100.0	-1.49 %	LF, RO
Guacolda 2	2696.6	2636.0	-2.25 %	LF, RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 2 GNL	6543.8	7478.0	+14.28 %	
San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Santa Fe	0.0	0.0	-	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	97.1	-59.54 %	
Santa María	8880.0	8822.0	-0.65 %	RO
Sauzal	1289.8	1354.0	+4.98 %	RO
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	258.0	236.0	-8.51 %	
Solar Aguila 1	12.9	15.4	+19.11 %	
Solar Almeyda	526.5	545.2	+3.56 %	
Solar Andes	192.4	198.0	+2.93 %	
Solar Andes 2A	648.2	368.2	-43.21 %	LF
Solar Antay	68.0	72.5	+6.53 %	PMG
Solar Atacama 2	938.1	1166.4	+24.33 %	
Solar Carrera Pinto	703.3	765.9	+8.91 %	LF
Solar Cerro Dominador	940.8	914.7	-2.77 %	
Solar Chañares	306.7	309.4	+0.86 %	
Solar Diego de Almagro	235.4	236.2	+0.35 %	
Solar Doña Carmen	193.4	67.6	-65.05 %	
Solar El Pelícano	952.3	952.0	-0.03 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1494.5	1502.4	+0.52 %	
Solar FV Bolero	1177.1	1156.0	-1.79 %	
Solar Finis Terrae	941.6	1020.0	+8.33 %	LF
Solar GPG San Pedro	822.5	831.4	+1.08 %	
Solar Huatacondo	778.2	735.8	-5.46 %	
Solar Jama	496.2	429.3	-13.48 %	
Solar Javiera	592.6	600.0	+1.24 %	
Solar La Huayca 2	161.7	160.1	-0.99 %	
Solar La Silla	13.0	15.1	+15.77 %	
Solar Lalackama	507.9	484.5	-4.61 %	
Solar Lalackama 2	124.2	153.3	+23.47 %	
Solar Llano de Llampos	861.6	833.8	-3.23 %	
Solar Loma Los Colorados	8.3	3.0	-63.68 %	PMG
Solar Los Loros	268.6	293.9	+9.41 %	LF
Solar Los Tilos	35.6	19.4	-45.45 %	
Solar Luz del Norte	1249.9	1261.7	+0.95 %	RO
Solar María Elena	540.6	573.2	+6.03 %	
Solar Nuevo Quillagua	858.0	829.4	-3.33 %	
Solar PFV Granja Solar	973.7	1001.2	+2.82 %	
Solar PV Conejo	974.6	1039.5	+6.65 %	
Solar PV Salvador	529.4	549.6	+3.81 %	
Solar Pampa Camarones	51.2	55.2	+7.80 %	
Solar Pampa Solar Norte	633.9	666.7	+5.17 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guacolda 3	3353.6	3362.0	+0.25 %	LF, RO
Guacolda 4	3159.1	3337.0	+5.63 %	LF, RO
Guacolda 5	3465.0	3487.0	+0.63 %	LF, RO
Guayacán	195.7	202.6	+3.54 %	
HP EL ATAJO	12.8	23.8	+85.73 %	
HP FLORIDA II	82.0	143.7	+75.24 %	
HP FLORIDA III	55.2	52.9	-4.17 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	
Hornitos	627.0	705.6	+12.54 %	
Hornitos-CTH	3920.2	3829.4	-2.32 %	LF
Huasco	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
Inacal	0.0	0.0	-	
Isla	774.1	671.0	-13.31 %	
Itata	0.0	0.0	-	RO
Juncal	401.0	390.6	-2.59 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	7976.9	4453.7	(*) -44.17 %	DF
LA HUELLA	-	0.0	-	
La Confluencia	1595.0	1407.1	-11.78 %	
La Higuera	1807.5	1832.0	+1.36 %	MM
La Mina	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	9.5	GNP	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	DF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
Laja 1	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	210.6	98.0	-53.47 %	RO
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	600.0	616.2	+2.70 %	RO
Lautaro 2	472.2	310.5	-34.23 %	RO
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	156.0	97.8	-37.31 %	
Licán	60.0	0.0	-100.00 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	417.6	391.0	-6.37 %	
Llauquereo	2.3	1.1	-52.04 %	PMG
Loma Alta	224.8	270.7	+20.41 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF
Loma Los Colorados 2	336.0	231.4	-31.13 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	240.0	168.7	-29.73 %	
Los Hierros 2	24.0	31.1	+29.62 %	
Los Molles	28.5	30.0	+5.26 %	
Los Pinos	0.0	802.0	GNP	
Los Quilos	710.0	702.0	-1.13 %	
Los Vientos	0.0	358.0	GNP	
MALGARIDA 1	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Solar Piloto Cardones	1.3	1.4	+9.92 %	PMG
Solar Pozo Almonte 2	65.4	66.6	+1.76 %	
Solar Pozo Almonte 3	145.3	141.8	-2.39 %	
Solar Puerto Seco	86.0	95.6	+11.18 %	PMG
Solar Quilapilún	841.3	460.5	-45.26 %	
Solar SDGx01	8.0	7.9	-1.12 %	PMG
Solar San Andrés	388.1	388.4	+0.08 %	
Solar Santiago	687.6	386.9	-43.73 %	
Solar Uribe	488.1	483.7	-0.89 %	
Solar Usya	367.1	356.2	-2.98 %	LF
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
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	0.1	GNP	
Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF
Tocopilla-U14	1942.2	1840.8	-5.22 %	RO, LF
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	1744.9	1749.2	+0.25 %	LF
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U16 GNL	5051.8	4076.0	-19.32 %	DF
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Trapén	1067.7	1474.1	+38.06 %	LF
Trincao	248.8	341.8	+37.39 %	
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujina-1	0.0	12.9	GNP	
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	15.1	GNP	
Ujina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	4680.0	4568.0	-2.39 %	LF, RO
Villa Alegre	88.0	75.8	-13.82 %	
Viñales	528.0	742.0	+40.52 %	
Volcán	243.0	213.8	-12.01 %	
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	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
MALGARIDA 2	-	0.0	-	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	**219964.3**	**223830.1**	**+1.76 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	10.7	-
Alicahue	22.0	11.7	-47.07 %
Allipén	64.1	54.0	-15.73 %
Almendrado	-	40.3	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	78.6	69.5	-11.54 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	97.3	96.8	-0.54 %
Bellavista 1	93.8	91.4	-2.55 %
Biocruz	-	9.2	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	6.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	2.3	2.1	-8.02 %
Calafate	-	11.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	23.7	23.7	-0.24 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	0.0	-100.00 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	92.3	47.0	-49.07 %
Chanleufu	20.1	17.9	-11.16 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	1.1	-
Cocharcas	26.1	22.8	-12.64 %
Collil	4.1	4.2	+1.45 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	3.9	-
Correntoso	0.0	0.0	-
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	11.7	12.0	+2.57 %
Curacautín	-	4.4	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	58.4	26.4	-54.74 %
Don Walterio	0.1	0.0	-100.00 %
Dongo	5.4	2.5	-54.27 %
Donguil	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	69.9	45.1	-35.52 %
Solar Alto	23.2	7.6	-67.46 %
Solar Altos de Til Til	19.3	6.1	-68.55 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	41.4	32.1	-22.40 %
Solar Amparo del Sol	15.0	17.4	+16.00 %
Solar Antonia	26.0	25.1	-3.57 %
Solar Ariztía	24.0	8.3	-65.53 %
Solar Bellavista	19.2	13.0	-32.22 %
Solar Cabilsol	23.1	6.0	-73.93 %
Solar Cachiyuyo 2	88.3	91.1	+3.25 %
Solar Calama 1	94.7	95.3	+0.63 %
Solar Calle Larga	28.9	13.4	-53.52 %
Solar Canesa 1	28.5	25.8	-9.52 %
Solar Casuto	23.4	11.2	-51.93 %
Solar Catemu	18.2	9.9	-45.79 %
Solar Catán	25.2	13.0	-48.57 %
Solar Cernicalo 1	15.1	14.6	-3.42 %
Solar Cernicalo 2	15.1	13.5	-10.78 %
Solar Chalinga	26.7	20.9	-21.93 %
Solar Chancon	22.0	21.1	-3.95 %
Solar Chimbarongo	25.1	22.2	-11.39 %
Solar Chuchiñi	19.9	17.8	-10.55 %
Solar Citrino	17.4	0.0	-100.00 %
Solar Cordillerilla	12.3	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	64.6	90.7	+40.38 %
Solar Crucero	21.1	18.1	-14.25 %
Solar Cruz	29.5	14.6	-50.44 %
Solar Cuz Cuz	20.7	18.6	-10.32 %
Solar Don Eugenio	25.8	22.5	-12.65 %
Solar Don Mariano	24.4	22.6	-7.24 %
Solar Eclipse	66.0	39.3	-40.49 %
Solar El Boco	20.8	8.5	-59.04 %
Solar El Chincol	30.7	27.3	-10.87 %
Solar El Chucao	26.8	23.3	-13.15 %
Solar El Divisadero	19.2	29.2	+51.89 %
Solar El Estero	17.7	15.3	-13.86 %
Solar El Laurel	62.8	51.4	-18.11 %
Solar El Picurio	29.6	27.8	-6.25 %
Solar El Pilpen	27.4	20.6	-24.85 %
Solar El Pitio	31.2	26.4	-15.54 %
Solar El Queltehue	27.0	-	-
Solar El Quemado	27.0	13.7	-49.36 %
Solar El Queule	51.4	50.7	-1.50 %
Solar El Roble	24.9	49.6	+99.16 %
Solar El Sauce	24.9	19.2	-22.93 %
Solar Encon	76.9	34.1	-55.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Doña Hilda	0.0	0.0	-
Doña Javiera	-	2.9	-
Doñihue	76.3	71.0	-6.99 %
EL ROMERAL	78.2	76.7	-1.89 %
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	4.2	4.0	-5.26 %
El Arrayán	-	11.0	-
El Campesino 1	-	3.2	-
El Canelo	42.4	42.8	+0.93 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	4.5	3.9	-12.43 %
El Condor	11.1	10.3	-6.99 %
El Diuto	53.1	60.5	+14.11 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	90.5	46.0	-49.23 %
El Llano	4.1	5.7	+38.25 %
El Manzano	65.4	46.6	-28.79 %
El Mirador	1.3	0.0	-100.00 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.1	-
El Queltehue	-	21.0	-
El Resplandor	26.0	22.6	-12.94 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	69.7	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.6	15.6	-0.11 %
Eólica El Arrebol	179.9	88.2	-50.98 %
Eólica Huajache	74.3	135.7	+82.68 %
Eólica Las Peñas	99.0	191.8	+93.70 %
Eólica Lebu 3	65.0	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	111.4	159.0	+42.78 %
Eólica Ucuquer	21.2	39.9	+88.57 %
Eólico El Nogal	163.8	203.0	+23.98 %
Galpón	8.5	4.8	-43.14 %
Gami	-	0.0	-
Granada	88.5	77.2	-12.76 %
Guanaco Solar	26.2	19.2	-26.97 %
HBS	-	5.4	-
HBS-GNL	-	12.6	-
Hidrobonito MC1	28.4	24.6	-13.34 %
Hidrobonito MC2	14.9	13.2	-11.36 %
Hidroeléctrica Cumpeo	44.3	43.9	-0.84 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	10.0	14.4	+44.00 %
LAS TORTOLAS	-	2.4	-
LUMBRERAS	11.0	20.9	+90.34 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	4.6	4.8	+4.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Esperanza	20.9	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	23.4	11.7	-50.19 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	51.7	46.1	-10.83 %
Solar GR Pepa	18.7	18.4	-1.77 %
Solar GR Santa Rosa	86.5	68.1	-21.26 %
Solar Girasoles	24.2	15.9	-34.30 %
Solar Guadalao	25.4	21.9	-13.73 %
Solar Homero	28.4	-	-
Solar Hormiga	14.5	8.7	-40.20 %
Solar Hornitos	2.0	0.7	-67.50 %
Solar Illapel 5X	28.5	24.8	-12.87 %
Solar Jahuel	53.8	24.7	-54.13 %
Solar Jaururo	24.4	4.8	-80.14 %
Solar José Soler Mallafré	13.8	13.2	-4.39 %
Solar Konda	23.9	11.9	-50.36 %
Solar La Acacia	82.1	59.2	-27.88 %
Solar La Blanquina	84.7	74.0	-12.61 %
Solar La Chapeana	19.3	17.9	-7.38 %
Solar La Chimba Bis	22.0	19.0	-13.69 %
Solar La Esperanza 2	77.5	60.1	-22.44 %
Solar La Estancia	26.2	0.0	-100.00 %
Solar La Frontera	41.3	35.0	-15.26 %
Solar La Lajuela	50.2	40.7	-19.00 %
Solar La Manga	30.1	7.0	-76.76 %
Solar La Quinta	25.8	13.6	-47.41 %
Solar Lagunilla	20.4	21.4	+4.71 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	23.0	28.5	+24.00 %
Solar Las Mercedes 1	25.9	23.6	-8.85 %
Solar Las Mollacas	19.3	14.5	-25.08 %
Solar Las Palomas	30.7	27.7	-9.64 %
Solar Las Perdices	26.4	0.0	-100.00 %
Solar Las Rojas	23.1	9.1	-60.44 %
Solar Las Terrazas	20.9	0.0	-100.00 %
Solar Las Torcazas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	26.9	19.4	-28.03 %
Solar Lipangue	0.0	0.0	-100.00 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	61.4	-
Solar Lo Miranda	61.4	55.8	-9.09 %
Solar Lo Sierra	20.6	18.4	-10.72 %
Solar Loreto	24.2	22.6	-6.48 %
Solar Los Gorriones	30.2	25.8	-14.53 %
Solar Los Libertadores	57.7	50.5	-12.53 %
Solar Los Paltos	24.8	7.1	-71.38 %
Solar Los Patos	31.6	28.2	-10.70 %
Solar Los Puquios	21.0	0.0	-100.00 %
Solar Luce	23.8	6.7	-71.98 %
Solar Luders	28.1	26.7	-4.95 %
Solar Luna	20.1	20.8	+3.56 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
La Compañía 2	22.0	22.4	+1.91 %
La Ligua	23.2	6.6	-71.53 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	26.3	15.7	-40.33 %
La Viña - Alto la Viña	4.7	8.7	+85.07 %
Las Chacras	25.8	21.1	-18.47 %
Las Flores	5.3	8.3	+56.38 %
Las Lechuzas	0.0	0.0	-
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	27.6	28.2	+2.15 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	0.0	0.0	-
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	124.5	123.9	-0.50 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	11.2	0.0	-100.00 %
Los Corrales 2	7.6	0.0	-100.00 %
Los Morros	34.6	33.3	-3.86 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.0	0.0	-
Los Perales	21.2	8.2	-61.52 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	3.0	2.0	-34.12 %
Maisan	2.4	2.3	-5.25 %
Mallarauco	70.8	71.1	+0.36 %
María Elena	0.0	0.0	-100.00 %
María Pinto	14.2	14.1	-0.80 %
Melo	43.2	43.1	-0.30 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.4	20.7	-3.32 %
Minihidro El Toro	21.4	21.1	-1.03 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	10.9	-3.01 %
Molinera Villarrica	0.9	3.4	+258.20 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	0.0	0.0	-
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	4.8	2.9	-38.46 %
Munilque 2	0.5	0.0	-100.00 %
Orafti	-	0.0	-
PFV CANELILLO	25.4	20.6	-19.06 %
PFV CIPRES	-	9.3	-
PFV COCINILLAS	26.1	20.5	-21.49 %
PFV PITRA	28.3	15.3	-46.13 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Luna del Norte	21.5	20.6	-3.92 %
Solar Malaquita 2	92.8	79.5	-14.29 %
Solar Marchigue 2	77.5	64.3	-16.98 %
Solar Marchigue 7	25.0	20.9	-16.60 %
Solar Marin	28.4	15.2	-46.39 %
Solar Montt	28.0	15.0	-46.39 %
Solar Norte Chico 1	18.9	13.3	-29.61 %
Solar Ocoa	27.9	12.0	-57.03 %
Solar Olivillo	82.6	56.0	-32.24 %
Solar Ovejería	74.3	39.6	-46.72 %
Solar PFV Mostazal	84.5	77.4	-8.41 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	12.8	14.6	+14.15 %
Solar Pama	11.4	11.2	-2.48 %
Solar Panquehue 2	43.1	23.3	-45.92 %
Solar Paraguay	91.5	79.9	-12.75 %
Solar Parque Bicentenario	26.7	23.6	-11.69 %
Solar Pedreros	27.8	13.9	-49.98 %
Solar Peralillo	29.4	27.9	-5.03 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	27.8	14.3	-48.67 %
Solar Pirque	25.2	19.1	-24.12 %
Solar Placilla	86.0	85.3	-0.86 %
Solar Población	23.3	23.0	-1.43 %
Solar Portezuelo	25.8	17.7	-31.30 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	27.0	5.1	-81.26 %
Solar Punta Baja	17.8	15.5	-12.98 %
Solar Queltehue	26.3	25.1	-4.71 %
Solar RLA	24.1	13.9	-42.27 %
Solar Ranguil	25.9	24.1	-6.76 %
Solar Rodeo	11.7	12.8	+9.81 %
Solar Rovián	70.3	67.2	-4.36 %
Solar San Francisco	53.6	13.8	-74.33 %
Solar San Isidro	23.2	0.0	-100.00 %
Solar San Pedro	21.6	13.9	-35.69 %
Solar Santa Adriana	22.7	19.6	-13.46 %
Solar Santa Amelia	17.8	17.4	-2.00 %
Solar Santa Cecilia	17.1	15.7	-8.30 %
Solar Santa Clara	22.4	18.0	-19.76 %
Solar Santa Julia	23.1	17.7	-23.34 %
Solar Santa Laura	23.7	6.8	-71.27 %
Solar Santuario	25.9	14.7	-43.44 %
Solar Sol	21.5	20.6	-3.92 %
Solar Talca	18.0	67.6	+275.69 %
Solar Talhuén	28.6	19.6	-31.36 %
Solar Tambo Real	21.3	15.9	-25.15 %
Solar Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	21.5	8.3	-61.55 %
Solar Trebal	20.0	15.4	-23.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PFV SANTA INES	22.3	0.0	-100.00 %
PINARES	-	0.0	-
Palmar	0.0	35.9	-
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	16.1	12.7	-21.03 %
Pichilonco	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	27.1	10.1	-62.83 %
Pitotoy	26.3	0.0	-100.00 %
Puclaro	38.9	41.8	+7.49 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	3.9	3.6	-8.15 %
QUINANTU	15.3	19.8	+29.22 %
Quillaileo	3.7	3.1	-14.57 %
Quillay	24.7	19.8	-19.86 %
RAULI	93.6	85.7	-8.39 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	3.3	-
Reca	3.4	3.0	-11.52 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	3.2	24.3	+656.43 %
Robleria	42.1	30.3	-27.98 %
Río Azul	-	7.7	-
Río Mulchén	0.0	0.8	-
SANTA CAROLINA	25.7	21.8	-15.44 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	7.1	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	9.0	13.3	+47.07 %
Sauce Andes	12.6	12.4	-1.25 %
Sepultura	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Trica-Dos	20.4	17.1	-16.12 %
Solar Tricahue 2	88.6	83.8	-5.45 %
Solar Tucúquere	29.4	16.1	-45.23 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.6	0.0	-96.58 %
Solar UTFSM Viña del Mar	2.2	0.0	-100.00 %
Solar Valle Este 2	52.4	73.9	+41.00 %
Solar Valle Oeste 2	67.3	77.1	+14.55 %
Solar Valle de la Luna 2	24.7	14.7	-40.65 %
Solar Victoria	90.2	91.4	+1.27 %
Solar Villa Cruz	27.0	24.4	-9.63 %
Solar Villa Prat	28.7	26.4	-8.29 %
Solar Villa Seca	25.9	22.6	-12.69 %
Solar Vituco 2B	25.2	18.3	-27.24 %
Solar Ñilhue	6.3	3.5	-44.16 %
Solar Ñiquén	25.2	23.5	-6.71 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	11.7	-
Trailelfú	4.2	3.8	-8.33 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	83.7	-
Trueno	18.0	17.1	-5.24 %
Truful Truful	19.3	16.7	-13.53 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	**8107.1**	**7094.1**	**-12.50 %**

Abreviaturas:

CSE: Conectada a Sistema Externo
DF: Desconexión Forzada
DLC: Desconectada con Limitación de Combustible
DLCI: Desconectada con Limitación de Combustible por Instalaciones
DLF: Desconectada con Limitación Forzada
DLP: Desconectada con Limitación Programada
DP: Desconexión Programada
DRO: Desconectada con Restricción Operativa
ERE: Estado de Reserva Estratégica
FE: Falla Externa
GNP: Generación no programada
IF: Indisponibilidad por Falla
IL: Informe de Limitación de Unidades Generadoras
LC: Limitación de Combustible
LCI: Limitación de Combustible por Instalaciones
LF: Limitación Forzada
LP: Limitación programada
MM: Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
PDO: Prueba DO
PMG: Pequeño Medio de Generación
PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuida
PMM: Programa de Mantenimiento Mayor
PMMep: Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo
PO: Prueba Operacional
RO: Restricción Operativa
SDCF: Solicitud de desconexión de curso forzoso
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)	
Mejillones IEM	Mayor generación real por cambio de limitación.
San Isidro 1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
Atacama-1 Diésel	Mayor generación real por costo marginal.
Kelar GNL	Menor generación real por indisponibilidad TG2 según IF 581.
Mejillones-CTM1	Menor generación real por indisponibilidad, según SDCF 17172.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Alta excentricidad en la turbina, según IF 2020002751.
Candelaria 1 Diésel	80.0	Falla en el proceso de partida, según IF 2021000578.
Kelar GNL	0.0	Kelar TG2 indisponible, según IF
Mejillones-CTM1	0.0	Problemas en sistema de extracción de cenizas, según SDCF 2021017172.
Rapel	64.0	U-1 y U-2 indisponibles, según IF 2021000280 - 2021000286.
Tocopilla-U16 GNL	77.0	Según IF 2021000577.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

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

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Eólica San Gabriel	87.0	Limitada a 159 MW. Causa informada: Falla en alimentador 6 por actuación relé 50N, según IL 2021000443.
Eólica Sarco	90.0	Limitada a 153 MW. Causa informada: Falla de circuito N°4, según IL 2021000356.
Guacolda 1	86.0	Limitada a 133 MW Causa informada: Por máximo control de válvula de turbina, según IL 2021000412.
Guacolda 2	75.0	Limitada a 113 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000516.
Guacolda 3	97.0	Limitada a 150 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000581.
Guacolda 4	93.0	Limitada en 144 MW Causa informada: control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000523.
Guacolda 5	97.0	Limitada en 150 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 202100050.
Hornitos-CTH	96.0	Control de emisiones de material particulado, según IL 2021000475.
Norgener-NTO1	99.0	Se requiere verificación de Pmax con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021000072.
Nueva Ventanas	100.0	Limitada a 250 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000596.
Pajonales	92.0	Limitada a 96 MW. Causa informada: Alta temperatura en componentes del motor de grupos generadores, según IL 2021000469.
Solar Carrera Pinto	77.0	Limitada a 70 MW. Causa informada: Falla en línea de producción N° 4, según IL 2020002383.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW. Causa informada: Cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Tocopilla-U14	84.6	Diferencial alta presión hogar, según IL2021000554.
Tocopilla-U15	72.5	Filtración descarga del Desaireador, según IL2021000376.
Ventanas 2	93.0	Limitada a 195 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de combustión, según IL 2021000519.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Campiche	0.0	Mantenimiento Mayor.
Colbún	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
La Higuera	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.
Pangue	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Quintero 1A Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Quintero 1A Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
Quintero 1A GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
Rucúe	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja, además alimenta los SS/AA de central El Toro y es respaldo de los SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
Angostura	100.0	Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2020 hasta el 31 de marzo de 2021. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del 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 2020002329.
Antuco	100.0	Debido a la entrada en vigencia del periodo de riego 2020 - 2021, Central Antuco deberá ajustar su generación al promedio del caudal afluente, esto con la finalidad de evitar fluctuaciones del caudal en la descarga, que puedan afectar a las comunidades y Asociaciones de canalistas de Antuco y Laja, según IL 2020002301.
Cipreses	100.0	C. Cipreses, de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un nivel no mayor al que comienza en un conteo semanal. Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.313.43 msnm, correspondiente a la cota final del día Domingo 20/12, según IL 2020002484.
El Toro	100.0	Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la 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 2020002456.
Guacolda 1	86.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000959
Guacolda 2	75.0	Limitada a no retirarse de acuerdo a carta 0406-2020, no puede realizar operación intradiaria de detención y partida , según IL 20210002409.
Guacolda 3	97.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000958.
Guacolda 4	93.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000957.
Guacolda 5	97.0	Por estabilización de caldera, Unidad debe cumplir tiempo de estabilización de 2 hrs, según IL 2020002295.
Nueva Renca Diésel	100.0	Limitada a operar con diésel en algunos escenarios. Causa informada: En escenarios de Pre emergencia y emergencia ambiental en la región Metropolitana, no puede operar con combustible diésel y en caso de encontrarse operando con el mencionado combustible, debe detener el ciclo combinado, según IL 20200001487.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nueva Ventanas	100.0	Unidad deberá operar de acuerdo a los siguientes tiempos de estabilización por movimientos de carga(estos rangos también aplican para el CTF): - 267 MW a 205 MW sin tiempo de estabilización en ambos sentidos. - 204 MW a 137 MW 1,5 hrs de tiempo de estabilización. movimientos de carga dentro de rango sin restricción - 136 MW a 84 MW 3 horas de tiempo de estabilización. movimientos de carga dentro del rango sin restricción. Unidad puede realizar control de AGC entre el rango de 267 MW a 200 MW sin tiempo de estabilización, según IL 20200002317.
Pangue	50.0	U-1 limitada a generar 25 MVAr cada vez que la unidad genere más de 180 MW. Causa informada: Debido a la configuración de S/E GIS de Pangue, por estar en servicio circuito N°2, cuando U-1 supere los 180 MW se deberá inyectar 25 MVAr, esto ultimo para evitar fluctuaciones de potencia activa, según IL 2021000433.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	De acuerdo a convenio firmado por usuarios de junta de vigilancia del rio Biobío, de forma excepcional, ritmo de descenso máximo de embalse Ralco no deberá superar los 12 cms/día, según IL 2021000256.D
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298.
Santa María	100.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130.
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.
Tocopilla-U14	84.6	Restricción para realizar AGC por falla comunicaciones, según IL 2021000554.
Ventanas 2	93.0	Queda restringida a operar con los siguientes tiempos de estabilización. Causa informada: Bloque bajo de generación 100 a 115 MW, 3 horas de tiempo de estabilización. Bloque intermedio de generación De 140 a 180 MW, 1.5 horas de tiempo de estabilización. Bloque alto de generación 190 a 215 MW, 3 horas de tiempo de estabilización. Para movimientos de generación dentro de un mismo bloque, no existe restricción de tiempo de estabilización y la unidad puede variar su generación dentro de los valores definidos en dicho bloque. Para cambio de bloque de generación ya sea de bloque bajo a intermedio o de alto a intermedio se debe esperar tiempo de estabilización, según IL 2020001738.

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 Nuevo Quillagua, H. Digua, Los Cóndores, PFV Azabache, PFV Atacama Solar II y PE La Estrella, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	Cs. Colbún y Canutillar se declaran en condición de agotamiento.
00:45	Hidro Maule	C. Mariposas sincronizada y disponible.
00:45	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
00:45	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de la línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2.
00:52	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52 H2 de línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia cerrada.
02:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición condición de agotamiento.
02:26	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
03:04	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
04:14	AES Gener	C. Nueva Ventanas cancelada limitación, según IL 2021000596.
05:29	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible y cancelado IF 2021000577 e IL 2021000592.
06:23	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
07:06	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:45	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000597.
07:50	Transelec	Línea de 220 kV Crucero - Kimal 1 cerrada, según minuta DAOP N° 1 - 2020.
07:56	Transelec	S/E Kimal ATR-2 de 500/220 kV y 750 MVA abierto.
07:56	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 abierta.
08:05	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
08:52	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
08:56	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
08:57	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
09:01	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.
09:14	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
09:17	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:19	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
09:48	AES Gener	C. Alfalfal U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en sistema de refrigeración, según SDCF 2021017418.
09:48	Comasa	C. Lautaro U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de tornillo cortado, según SDCF 2021017554.
11:00	Arauco	C. Planta Valdivia limitada a 15 MW. Causa informada: Limita su inyección a 15 MW debido a menor disponibilidad de vapor del proceso productivo, según IL 2021000598.
11:00	Enel Distribución	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
11:10	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J7, J9 y J10 abiertos por control de transferencia de líneas de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.
11:29	Acciona	C PFV Usya cancelada limitación a 42 MW, según IL 2021000572.
11:51	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Problemas en el sistema de cintas de transporte de biomasa, según SDCF 2021017583.

Hora	Centro de Control	Observación
12:13	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
12:30	AES Gener	S/E Alfalfal equipo BESS con limitación. Causa informada: Carga y descarga máximo 6,5 MW por falla parcial en núcleo N°1, según IL 2021000599.
13:41	Chilquinta	S/E San Felipe transferencia automática deshabilitada por control transferencia de las líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza 1 y 2.
14:04	Codelco Andina	Línea de 220 kV El Llano - Sag con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Probabilidad de descargas atmosféricas, según SDCF 2021017441.
14:55	AES Gener	S/E Alfalfal equipo BESS cancelada limitación, según IL 2021000599.
15:11	Transelec	Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atender anormalidad en protección del paño J2 sistema 2 (en servicio sistema 1), según SICF 2021017588.
15:20	AES Gener	C. Alfalfal U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021017418.
15:51	Interchile	Línea de 220 kV Encuentro - Lagunas 2 cerrada.
16:15	Enor Chile	S/E PE La Estrella barra 110 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 18 MW de consumos de SS/EE La Esperanza, Marchihue, Lihueimo, Alcones, Paniahue y Portezuelo, según IF 2021000583.
16:40	Transemel	S/E Cóndores interruptor H3 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 por activación de alarma, según SICF 2021017682.
16:53	CGE	Línea de 110 kV PE La Estrella - Portezuelo cerrada.
16:53	Enor Chile	S/E PE La Estrella barra 110 kV en servicio y cancelado IF 2021000587.
17:00	Transemel	S/E Cóndores interruptor H3 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021017682.
17:02	CGE	S/E Portezuelo recupera sus consumos, según IF 2021000583.
17:04	Transelec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 de línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 abiertos por seguridad del sistema de 154 kV.
17:12	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón interrupción forzada por protecciones, se pierden 12.5 MW de consumos de S/E Pucón, según IF 2021000586.
17:24	Engie Generación	C. Tocopilla TG1 y TG2 disponibles, según IL 2021000288.
17:45	STS	C. Chuyaca limitada a 10,2 MW. Causa informada: U-2 con falla en el sistema de ventilación y U-4 falla en el radiador, según IL 2021000600. Cancelada limitación IL 2021000585.
18:29	CGE	S/E Pucón recupera el 50% de los consumos por red de distribución.
18:35	STS	C. Calle Calle limitada a 7,2 MW. Causa informada: Indisponibilidad de unidad 2, según IL 2021000602. Cancelada limitación IL 2021000595.
19:05	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón cerrada, se recupera la totalidad de los consumos de S/E Pucón, según IF 2021000586.
19:10	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectadas CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:37	Scotta	C. Picoiquén sale del servicio de forma intempestiva con 1.6 MW, según IF 2021000584.
19:45	Comasa	C. Lautaro U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021017554.
19:51	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J7, J9 y J10 cerrados.
19:54	Enor Chile	S/E Encuentro paños J12 y J13 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021017298.
19:56	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectadas CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
20:22	Scotta	C. Picoiquén disponible y en servicio, según IF 2021000584.
20:33	Transelec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 de línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 cerrados.
20:36	Transelec	Línea de 220 kV Crucero - Kimal 1 y 2 abiertas según minuta DAOP N°1/2020.
21:26	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
22:27	Enel Distribución	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
23:08	Chilquinta	S/E San Felipe transferencia automática habilitada.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -15 [MW/m]
01:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule bajan las extracciones a 1.7 m3/s, a solicitud de riego.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 633.9 [MW]
20:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 20.8 [MW/m]
21:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule aumentan las extracciones a 2.7 m3/s, a solicitud de riego.
23:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -369.7 [MW]
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 1.8 m3/s, a solicitud de riego.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 56 m3/s, a solicitud de la DGA.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
07:30	Enel Green Power	ENEL Green Power	Primera inyección del PFV Campos del Sol.

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		
Potencia	S/E Los Vilos J6 y S/E Los Espinos sin datos Scada. No refleja estados.	01/02/2021	08:43		
STS	C. Calle Calle.	08/02/2021	08:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
Acciona	Hot line.	24/02/2021	10:15		
SWC	Hot line.	28/02/2021	12:00		

ANEXO Nº4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 01 de marzo de 2021

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
2021015801	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2 (Postación de Salida).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Norgener: Señalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2; S/E Crucero: Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13; S/E La Cruz: Señalizar y NR 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J-T2; S/E Barriles: Señalizar y NR 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 09:10	01-03-21 13:14
2021016458	Linea	Ejecución Exitosa	AJTE	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L4	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L4 C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Orden de precaución de no reconectar la LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel C4, por trabajos de tala de árboles lado conductor entre las estructuras 175-180 de la línea, sector cerro Mistí, Curicó.	Riesgo de desconexión de la LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel C4.	Trabajos asociados al mantenimiento preventivo de vegetación con prioridad 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 09:00	01-03-21 17:00	01-03-21 09:59	01-03-21 15:59
2021016442	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	VILLARRICA - PUCON 66KV	VILLARRICA - PUCON 66KV C1 VILLARRICA - PUCON 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Bloqueo de reconexion interruptores 52B2 de SE Villarrica por faenas de poda cercanas a línea de transmisión Villarrica Pucón.	Riesgo medio. Se trabaja en cercanía de línea con reconexion bloqueada	Riesgo medio. Línea se encontrará con reconexion bloqueada	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 09:25	01-03-21 19:24
2021016237	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			01-03-21 08:00	01-03-21 19:00	01-03-21 10:17	01-03-21 17:27
2021013841	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Poda y roce. Bloquear 52B3 SE Santa Elvira. Coordinado con Arauco Bioenergia la precaucion en Nueva Aldea.	Riesgo medio con bloqueo	Poda	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:30	01-03-21 18:30	01-03-21 12:32	01-03-21 20:41
2021008335	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	VALLE DE LOS VIENTOS - CALAMA NUEVA 110KV	VALLE DE LOS VIENTOS - CALAMA NUEVA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT 110 KV Los Vientos - Calama .	NO HAY RIESGOS MAYORES.	Bloquear reconexión Automática : 52H3 en S/E Calama y 52HL1 en S/E Los Vientos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 17:00	01-03-21 08:07	01-03-21 14:36
2021005026	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	EL PEÑÓN - OVALLE 110KV	EL PENON - OVALLE 110KV C2 EL PENON - OVALLE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 en S/E El Peñón y precaución en interruptores 52H5 de S/E El Peñón, 52H2 y 52H3 de S/E Ovalle. 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 52H1 en S/E El Peñón, 52H2 y 52H3 de S/E Ovalle. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 08:30	01-03-21 16:04
2021014636	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP ACHUPALLAS - CONCON 110KV	SECCION 1 DE 4 110KV C1 SECCION 2 DE 4 110KV C1 SECCION 3 DE 4 110KV C1 SECCION 4 DE 4 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación en LT 110KV Concón-Reñaca. Se considera precaución de no reconectar en LT 110kV Concón - Reñaca y LT 110kV Concón-Bosquemar por estructura común.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Considera precaución de no reconectar en LT 110kV Concón - Reñaca y LT 110kV Concón-Bosquemar por estructura común.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 09:00	01-03-21 17:00	01-03-21 10:31	01-03-21 17:21
2021017441	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN ANDINA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TAP EL LLANO - SAG 220KV	TAP EL LLANO - TERMINAL DE MUFA PONIENTE 220KV C1 TERMINAL MUFA PONIENTE - TERMINAL MUFA ORIENTE 220KV C1 TERMINAL MUFA ORIENTE - MARCO DE LINEAS 220KV C1 MARCO DE LINEAS - SAG 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desenergización de Línea 220 kV tramo El Llano-SAG por probabilidad de descargas atmosféricas en alta cordillera	Las descargas pueden provocar daño en los equipos y perdidas en la producción.	Sin comentarios.	Libre	CODELCO CHILE - DIVISIÓN ANDINA	ninguno			01-03-21 14:00	08-03-21 20:00	01-03-21 14:04	08-03-21 21:00
2021016384	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	Desconexión	Origen Externo	Programada	CHUQUICAMATA - KM6 100 KV	CHUQUICAMATA - KM6 100 KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores mecanizado en torres de LT sin tensión	Riesgo bajo, porque cliente toma todas las médidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	S/E Chuquicamata: Abierto 52H13 S/E Km6: Abierto 52H13 Cliente solicita solos interruptores abiertos para realizar lavado de aislación	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 08:17	01-03-21 16:58
2021015817	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL DIESEL TAMAYA - SALAR 110KV	CENTRAL DIESEL TAMAYA - SALAR 110KV C1 L4B	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores línea energizada.	Se consideran todas las medidas de seguridad,de acuerdo a matriz de trabajo . riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR, S/E Tamaya 52 H1, S/E Salar 52H4. ENCARGADO DE MANIOBRAS: S/E Tamaya, operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 16:00	01-03-21 08:23	01-03-21 14:11
2021014894	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1 EST N°128 - ALTO NORTE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación Subestación Capricornio	El riesgo es considerado Bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: No Reconectar 52H2. S/E Altonorte: No Reconectar 52H4. S/E Tap-Off El Negro: No Reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 19:00	01-03-21 09:27	01-03-21 19:43
2021014893	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV	CAPRICORNIO - EST N° 54 110KV C1 EST N° 54 - TAP URIBE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras Civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación SE Capricornio, bajo Barra 110 Kv	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			01-03-21 08:00	01-03-21 19:00	01-03-21 09:27	01-03-21 19:43
2021014892	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Externo	Programada	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	CAPRICONIO – MANTOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de obras civiles en SE Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación de la SE Capricornio, bajo Barra 220 KV	El riesgo es considerado Bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Condiciones requeridas: SE Chacaya señalizar no reconectar 52J2. SE Capricornio señalizar no reconectar 52JT1. SE Mantos Blancos señalizar no reconectar 52JD2L	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 19:00	01-03-21 09:27	01-03-21 19:43
2021015426	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - PLANTA MATTA 110KV	CARDONES - FUNDICION PAIPOTE 110KV C1 FUNDICION PAIPOTE - PLANTA MATTA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con Línea energizada. desde Torre N°1 a la N°94: Lavado energizado, inspección de tirantes de retención a 10 estructuras, medición de malla a tierra a 10 estructuras.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Restricciones: En SE Cardones: No reconectar interruptor 52H6 En SE Planta Matta: No reconectar interruptor 52HT1 En HVL: No reconectar interruptor 52HT	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 17:00	01-03-21 08:47	01-03-21 16:39
2021015231	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre patio de salida y estructura N°94. En caso de operación automática, NO reconectar 52J1-52J2 en SE Guacolda y NO reconectar 52J5-52J6 en SE Maitencillo.	Se consideran las medidas de seguridad respectivas, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar 52J1-52J2 en SE Guacolda y NO reconectar 52J5-52J6 en SE Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 17:00	01-03-21 10:25	01-03-21 17:00
2021015195	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOYA	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en línea energizada	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	S/E Enlace: No reconectar 52SJ1 S/E Antucoya: No reconectar 52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 19:00	01-03-21 09:44	01-03-21 16:04
2021016201	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - PURI 220KV	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - PURI 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-444 220KV C1 EST. T-444 - EST. N°2 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-202 220KV C1	Lavado de Aislación	0	"Lavado de aislación Línea 220 kV O'Higgins - Puri"	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones requeridas: SE O´Higgins: No reconectar 52J5. SE Puri: No reconectar 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 07:30	01-03-21 18:00	01-03-21 09:20	01-03-21 14:58
2021016199	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	FARELLÓN - CHIMBORAZO 220KV	EST. N°1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°2 - EST. T-314 220KV C1 EST. N°3 - CHIMBORAZO 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°2 220KV C1 EST. T-314 - EST. T-511 220KV C1 EST. T-511 - EST. N°1 220KV C1 FARELLÓN - EST. N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	0	"Lavado de aislación Línea 220 kV Farellón - Chimborazo"	Riesgo bajo. Trabajo programado y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones requeridas: SE Farellón: No reconectar 52J2. SE Chimborazo: No reconectar 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 07:30	01-03-21 18:00	01-03-21 09:21	01-03-21 14:58
2021016193	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 línea 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			01-03-21 07:30	01-03-21 18:00	01-03-21 08:17	01-03-21 14:58
2021014668	Linea	Ejecución Exitosa	SQM	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF NUEVA VICTORIA - SUR VIEJO 66KV	TAP OFF NUEVA VICTORIA - SUR VIEJO 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Línea Sur Viejo 66kV	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Tap-Off Nva Victoria: Señalizar y No reconectar interruptor 52B1 S/E Sur Sur Viejo: Señalizar y No reconectar interruptor 52B1	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 09:02	01-03-21 17:40
2021014004	Linea	Ejecución Exitosa	STN S. A.	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C1 KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Se requiere no reconectar Líneas 220kV Kapatur - Ohiggins circuitos N° 1 y 2, por trabajos de lavado de aislación con pitón Manual y Remoto a líneas indicadas.	El riesgo es que opere la línea durante los trabajos de lavado de aislación	Lavado de aislación de los circuitos se realizará de forma alternada. Faenas Coordinadas con C.C MEL y CCT-Grupo SAESA. (PT 64028 registro interno STN).	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 07:00	01-03-21 18:00	01-03-21 07:19	01-03-21 14:11
2021014979	Linea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	LLOLLELHUE - LA UNION 66KV	LLOLLELHUE - LA UNION 66KV C1 [En_Revision]	Roce y pode franja servidumbre	0	Se solicita No Reconectar Línea 66 kV Llolleihue - La Unión C1 para realizar faenas de podas y talas de árboles en faja de servidumbre de línea indicada.	El riesgo es bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada.	Se mantendrán las distancias de seguridad con Línea energizada. (PT 64079 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:30	01-03-21 17:30	01-03-21 10:07	01-03-21 17:41
2021014830	Linea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	EL EMPALME - CALBUCO 110KV	EL EMPALME - CALBUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Deshabilitar reconexión y no reconectar Línea 110 kV El Empalme - Calbuco por Tala semi mecanizada de arboles con prioridad 1 y 2. Trozado y apilado de arboles.	Riego bajo, tala de arboles a distancia y semi mecanizada.	(PT 64069 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:30	01-03-21 17:30	01-03-21 09:35	01-03-21 17:47
2021013241	Linea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Se requiere no reconectar línea 66 kV Valdivia Los Lagos por faenas de roce mecanizado de faja de servidumbre con excavadora hidráulica, próximo a Línea 66 kv Los Lagos - Valdivia tramos 5, 6 y 7.	El riesgo es la operación de la línea durante las faenas.	PT 63981 interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 09:04	01-03-21 18:05
2021012865	Linea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	PARGUA - CHILOE 220KV	ML SE Pargua (AT22133) - EST 36 (AT22136) 220KV C1 EST 37 (AT22137) - ML SE CHILOE 220KV C1 EST 36 (AT22136) - EST 1 220KV C1 EST 4 - EST 37 (AT22137) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere no reconectar línea 220 kV Pargua Chiloé a solicitud de Transelec por faenas de Instalación de Postes auxiliares (Paralelos al vano 105-106 de la LAT Pargua-Chiloé) Obra DL 422 Nva S/E Ancud).	El riesgo es la operación de la línea durante las faenas de Transelec.	Solicitud por requerimiento de Transelec según SODI 124 interna.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 08:06	01-03-21 18:14
2021017588	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Atender anormalidad en protección del paño J2 sistema 2.. En servicio sistema 1	Bajo	Actividades: S/E Ciruelos: Investigación y normalización de Fuente de poder en protección sistema 2 del paño J2. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Ciruelos-Valdivia, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Ciruelos, Bloqueo en vías de trip de Protección sistema 2 del paño J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 14:00	02-03-21 18:00	01-03-21 15:11	03-03-21 09:43
2021016274	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de IP para supervisión remota de equipos de telecomunicaciones.		Actividades: Intervención enlaces de microondas (MMOO) con Teleprotecciones, RE Talinay: Cambio de IP para supervision remota de equipos de telecomunicaciones. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Las Palmas o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 09:00	02-03-21 18:00	02-03-21 12:34	02-03-21 17:17

2021016273	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de IP para supervisión remota de equipos de telecomunicaciones.		Actividades: Intervención enlaces de microondas (MMOO) con Teleprotecciones, RE Talinay: Cambio de IP para supervision remota de equipos de telecomunicaciones. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Las Palmas o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 09:00	02-03-21 18:00	02-03-21 12:34	02-03-21 17:17
2021016265	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	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	Solicitud de CGE S.A.	Bajo.	Actividades: S/E Punta de Cortés: Solicitud de CGE S.A.: Por trabajos de obras civiles bajo Barra energizada y Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2 .- Condiciones: Normalización sujeta a coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 20:00	01-03-21 11:09	01-03-21 18:59
2021016262	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - 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	Solicitud de CGE S.A.	Bajo.	Actividades: S/E Punta de Cortés: Solicitud de CGE S.A.: Por trabajos de obras civiles bajo Barra energizada y Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2 .- Condiciones: Normalización sujeta a coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 20:00	01-03-21 11:09	01-03-21 18:59
2021016086	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación Peinetas Anti pájaro en torres de suspensión 50BD1.R (2, 3, 7, 12, 28, 35, 40, 106, 109, 124, 194, 215 y 254). circuito Nº 2 desconectado.	Bajo	Actividades: Instalación Peinetas Anti pájaro en torres de suspensión 50BD1.R (2, 3, 7, 12, 28, 35, 40, 106, 109, 124, 194, 215 y 254). circuito Nº 2 desconectado. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10 No reconectar. Subestación Los Changos, 52K11 No reconectar. Subestación Kimal, 52K2 No reconectar. Subestación Kimal, 52K3 No reconectar. L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 07:00	01-03-21 19:00	01-03-21 07:40	01-03-21 20:31
2021016085	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación Peinetas Anti pájaro en torres de suspensión 50BD1.R (2, 3, 7, 12, 28, 35, 40, 106, 109, 124, 194, 215 y 254). circuito Nº 2 desconectado.	Bajo	Actividades: Instalación Peinetas Anti pájaro en torres de suspensión 50BD1.R (2, 3, 7, 12, 28, 35, 40, 106, 109, 124, 194, 215 y 254). circuito Nº 2 desconectado. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10 No reconectar. Subestación Los Changos, 52K11 No reconectar. Subestación Kimal, 52K2 No reconectar. Subestación Kimal, 52K3 No reconectar. L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 07:00	01-03-21 19:00	01-03-21 07:40	01-03-21 20:31
2021016065	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de la obra Teck, Obras civiles para futuro seccionamiento de la L 220 kV Tarapacá-Cóndores, construcción de nuevas Estructuras 1A, 1N, 12A, 13N. Confección de malla puesta tierra. Remate de obras civiles.	Medio	Actividades: A solicitud de Teck: Obras civiles para futuro seccionamiento Tarapacá-Cóndores nuevas Estructuras 1A, 1N, 12A, 13N. en fajas de servidumbre de la Línea existente (Tarapacá-Cóndores). Confección de malla puesta tierra. Remate de obras civiles. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cóndores, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Condores, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 07:58	01-03-21 18:37
2021016018	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 310 a E 340.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 310 a E 340. 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			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:51	01-03-21 15:34
2021016017	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – 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 310 a E 340.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 310 a E 340. 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			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:51	01-03-21 15:34

2021015966	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	PUNTA COLORADA – DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación de 87B y pruebas de inyecciones Primarias., SE Don Héctor		Actividades: Verificación de 87B y pruebas de inyecciones Primarias., SE Don Héctor: Proyecto conexión PFV La Huella,.- 1) Inyecciones de corrientes primarias mutuas entre TTCC/J12 y TTCC/J9 para verificar la estabilidad del transformador de corriente del nuevo paño J12 en protección diferencial de barras (87B2), .- 2) Pruebas de arranque 50BF efectivo del paño J12 sobre protección 87B2,.- 3) Pruebas de apertura 52J12, 89J12-1, operación 86J12 y arranque 50BF/J12 efectivos por operación de 87B2,.- 4) Pruebas de control efectivas de apertura sobre los interruptores 52J6, 52J9, 52J12 por operación de la protección 87B2,.- 5) Nota: Trabajos se realizarán de acuerdo a procedimiento de pruebas "Verificación y pruebas de configuración de equipos de 87B2 existente Y el nuevo Paño J12,.- 6) Nota 1: Requiere 5ODI a los paños de tercero (PFV El Pelicano, PRIME Energía y PFV El Romero),.- 7) Nota 2: Disparos efectivos se realizarán sobre paño J6 o paño J9 considerando la configuración actual de la subestación,.- 8) Nota 3: Se requiere bloqueo de 87B1 por personal de Transelec para mitigar riesgos.,.-9) Nota 4: Pruebas sobre J3 se harán a nivel de control por indisponibilidad del 52J3,.- 10) Conectar circuito de potenciales barra 2 TUJB2 (220kV) con controlador CP112 y protección de línea paño J12. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220kV, Sección 1-Don Héctor o L 220kV Punta	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 21:00	02-03-21 05:00	01-03-21 21:44	02-03-21 06:37
2021015963	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	PUNTA COLORADA – DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Paño de Línea, Proyecto conexión PFV La Huella, SE Don Héctor		Actividades: Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Paño de Línea, Proyecto conexión PFV La Huella, SE Don Héctor: - 6) Pruebas efectivas de arranque y disparos sobre 50BF paño J11 y J12 Nota: Barra N°2 se encuentra desconectada según AT 60652. Nota: Vinculaciones correspondientes fueron realizadas en AT 60639. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Don Héctor o Barra 220 kV, Sección 1-Don Héctor Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Don Héctor, 52J11 Abierto y a disposición del jefe de faena Para pruebas de control Subestación Don Héctor, 52J10 Abierto y a disposición del jefe de faena Para pruebas de control Subestación Don Héctor, 87B1 Bloqueada PMTDI de bloqueo 21345, AT 60754	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 21:00	02-03-21 05:00	01-03-21 21:44	02-03-21 06:37
2021015693	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo y normalización grampas suspensión cable OPGW en tramos 209-210, 263-264 y 265, 266 LT 2x500kV Changos – Kimal.	Bajo	Actividades: Reemplazo y normalización grampas suspensión cable OPGW en tramos 209-210, 263-264 y 265, 266 LT 2x500kV Changos – Kimal. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10 (circuito 1) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Changos, 52K11 (circuito 1) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Changos, 52K13 (circuito 2) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Changos, 52K14 (circuito 2) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2 (circuito 1) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K3 (circuito 1) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K5 (circuito 2) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K6 (circuito 2) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. L 500kV Los Changos - Kimal, C1 y C2 indisponibles. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término los trabajos. Nivel de Riesgo:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 07:00	01-03-21 20:00	01-03-21 10:36	01-03-21 20:31
2021015692	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo y normalización grampas suspensión cable OPGW en tramos 209-210, 263-264 y 265, 266 LT 2x500kV Changos – Kimal.	Bajo	Actividades: Reemplazo y normalización grampas suspensión cable OPGW en tramos 209-210, 263-264 y 265, 266 LT 2x500kV Changos – Kimal. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10 (circuito 1) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Changos, 52K11 (circuito 1) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Changos, 52K13 (circuito 2) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Changos, 52K14 (circuito 2) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2 (circuito 1) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K3 (circuito 1) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K5 (circuito 2) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K6 (circuito 2) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. L 500kV Los Changos - Kimal, C1 y C2 indisponibles. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término los trabajos. Nivel de Riesgo:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 07:00	01-03-21 20:00	01-03-21 10:36	01-03-21 20:31
2021015680	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	PUNTA COLORADA – DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Don Héctor: Conexión PFV La Huella: Preparativos para inyección primaria de corriente: Desvinculación primaria y conexiones de cables para inyecciones primarias entre TT/CC paño J12 y TT/CC Paño J09. Normalización y pruebas de resistencia de contactos		Actividades: Preparativos para inyección primaria de corriente, SE Don Héctor: Proyecto conexión PFV La Huella. 1) Preparativos, desvinculación primaria y conexiones de cables para realizar inyecciones primarias de corrientes mutuas entre nuevos TT/CC del Paño J12 versus TT/CC Paño J09. 2) Normalización de conexiones primarias de los TTCC del paño J09 y J12, pruebas de resistencia de contacto en las conexiones primarias. 3) Actividades asociadas a las áreas de control y protecciones según PMTDI 21082 y Aviso N°60313 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C1 o Barra 220 kV, Sección 2-Don Héctor Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Don Héctor, 89J9-1 A disposición del jefe de faena Para realizar inyecciones mutuas Subestación Don Héctor, 89J9-2 A disposición del jefe de faena Para realizar inyecciones mutuas Subestación Don Héctor, 89J12-1 A disposición del jefe de faena Para realizar inyecciones mutuas Subestación Don Héctor, 89J12-2 A disposición del jefe de	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 21:00	02-03-21 05:00	01-03-21 21:44	02-03-21 06:37
2021015488	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 500 kV Entre Ríos-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			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:45	01-03-21 18:37
2021015408	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV [En_Revision]	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS.-	Bajo	Actividades: instalación de medidas disuasivas y mitigatorias contra aves. Instalación de Peinetas y Gorros Chinos 2.0 desde la Estructura 104 a la Estructura 100 Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Cautín-Ciruelos, C2 o Linea 220kV Cautín-Río Toltén C1.- 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 las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:30	01-03-21 18:00	01-03-21 09:42	01-03-21 18:57

2021015407	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C2 ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas disuasivas y mitigatorias contra aves. Instalación de Peinetas y Gorros Chinos 2.0 desde la Estructura 10A a la Estructura 100 Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Cautin-Ciruelos, C2 o Linea 220kV Cautin-Río Toltén C1.- 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 las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:30	01-03-21 18:00	01-03-21 09:42	01-03-21 18:57
2021015130	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - MAULE 154KV	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Inspección visual de líneas con trepado de estructuras, Inspección visual por falla 31.01.2021.- Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Itahue-Maule.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue-Maule.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 09:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:45	01-03-21 18:32
2021014846	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación con instalación energizadas- Coordinado con Doña Carmén.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación con instalación energizadas. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos N°1 y N°2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Nogales - Los Vilos N°1 o N°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			01-03-21 07:30	01-03-21 18:00	01-03-21 05:45	01-03-21 17:21
2021014845	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación con instalación energizadas- Coordinado con Doña Carmén.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación con instalación energizadas. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos N°1 y N°2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Nogales - Los Vilos N°1 o N°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			01-03-21 07:30	01-03-21 18:00	01-03-21 05:45	01-03-21 17:21
2021014781	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrua-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:45	01-03-21 15:01
2021014767	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLGUAN 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLGUAN - CHARRUA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Antuco-Pangue-Charrúa, C3 o Línea 220 kV Pangue-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:45	01-03-21 17:21
2021014766	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA - PANGUE 220KV	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Antuco-Pangue-Charrúa, C3 o Línea 220 kV Pangue-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:45	01-03-21 17:21
2021014748	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN VICENTE - TALCAHUANO 154KV	SAN VICENTE - TALCAHUANO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV San Vicente-Talcahuano, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:30	01-03-21 10:30	01-03-21 09:41	01-03-21 12:16
2021014743	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 500 kV Entre Ríos-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			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:45	01-03-21 17:21
2021014739	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-San Vicente, C1 o Línea 154 kV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 10:30	01-03-21 18:00	01-03-21 12:17	01-03-21 17:21
2021014738	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-San Vicente, C1 o Línea 154 kV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 10:30	01-03-21 18:00	01-03-21 12:17	01-03-21 17:21
2021014608	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	* No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. * Trabajos previos asociados a nueva S/E seccionadora Hualqui.	Bajo	Actividades: Solicitud de Celeo Redes para realizar, tendido de conductores en torre de seccionamiento y franja de servidumbre, al costado de torre 165 en Línea 220kV Charrúa - Lagunillas. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrua-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 08:26	01-03-21 18:32
2021014243	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUIPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS.-	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 66 kV Pullinque-Los Lagos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante 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			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:45	01-03-21 18:32
2021014230	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.-	Bajo	Actividades: Roce en faja de servidumbre.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Ciruelos-Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos-Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:45	01-03-21 18:32
2021014229	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.-	Bajo	Actividades: Roce en faja de servidumbre.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Ciruelos-Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos-Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:45	01-03-21 18:32

2021014147	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	LL 110kV Maitencillo-Vallenar: Cambio de conductor.		Actividades: desengrampado, empoleado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Difusion de Procedimiento, Charla integral, Verificacion de instalacion de medias en IIFF,Instalacion de portales de proteccion previo a retiro de conductor de variante,Retiro de conductor en variante entre EV13 a EV19,Desmantelamiento de Variante Incluye: estructura, aislacion, ferreteria, tirantes, aislacion,Traslado de materiales a IIF ,Entrega de maeriales que sean de propiedad de transelec en subestacion Maitencillo Restricciones: Subestación Vallenar, 52HT1 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: L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 o Paño Línea LC01, VLL-Astillas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 07:30	01-03-21 18:00	01-03-21 05:51	01-03-21 17:25
2021013416	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220kV Atacama-Esmeralda, C1: inspección de conductor mediante drone tramo estructura 134 a 180.		Actividades: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1: inspección de conductor mediante drone tramo estructura 134 a 180. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	02-03-21 18:00	01-03-21 09:50	02-03-21 18:24
2021013369	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Roce de vegetación en granja de servidumbre.	Instalación con riesgo: L 500kV Ancoa - Alto Jahuel, C2 durante los trabajos de roce bajo la línea, por proximidad desde la zona de trabajo a instalación energizada.	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			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:45	01-03-21 18:32
2021013339	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2-220KV	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2-220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles en varios vanos.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C1 o L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:45	01-03-21 18:32
2021013338	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2-220KV	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2-220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles en varios vanos.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C1 o L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:45	01-03-21 18:32
2021013332	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PARRAL - CHARRUA 154KV	PARRAL - MONTERRICO 154KV C1 MONTERRICO - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Charrúa-Parral. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Parral- Charrúa.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:45	01-03-21 18:32
2021012379	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 115 a E 170	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 115 a E 170 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			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:51	01-03-21 18:37
2021012378	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 115 a E 170	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 115 a E 170 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			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:51	01-03-21 18:37
2021012376	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 424 a E 440.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 424 a E 440. Restricciones: Frontera, 52J4_52J5 No reconectar Lagunas, 52J1 No reconectar Terceros, Tap off Quillagua 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-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			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:51	01-03-21 15:01
2021015259	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Roce, poda y chipeo en franja de servidumbre.	Nivel de riesgo bajo, pues se mantendrá deshabilitada la reconexión automática. Además, los trabajos serán realizado por personal especialista y bajo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: interruptor 52H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 15:00	01-03-21 18:25
2021015237	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Roce, poda y chipeo en franja de servidumbre.	Las instalaciones mantendrán deshabilitada la reconexión automática. Además, el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Río Toltén: 52J1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 15:00	01-03-21 18:25

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
2021017418	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HP ALFALFAL	HP ALFALFAL U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Unidad debe retirarse de servicio por falla en sistema de refrigeración.	Riesgo es bajo debido a que unidad se encontrará fuera de servicio.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		01-03-21 09:48	01-03-21 18:00	01-03-21 09:48	01-03-21 15:20
2021002477	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	177	Lavado de aislacion de transformadores principal y auxiliares	Sin Riesgo lavado de aisladores	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-03-21 08:04	01-03-21 17:14	01-03-21 09:38	01-03-21 11:39
2021015684	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER COCHRANE	TER COCHRANE U2	Otro Tipo de Trabajo	274.8	Pruebas de válvula de turbina (cierre parcial), pruebas de sobre velocidad al 110%, pruebas de funcionamiento a bombas de aceite control y lubricación de turbina. La carga de la unidad debe estar sobre 150 MW, sobre este valor no se requiere una carga en particular.	Riesgo bajo , se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	CPF y CSF deshabilitados durante la ejecución de las pruebas. La carga de la unidad debe estar sobre 150 MW, sobre este valor no se requiere una carga en particular.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-03-21 11:00	01-03-21 12:30	01-03-21 11:00	01-03-21 11:58
2021015676	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER COCHRANE	TER COCHRANE U1	Otro Tipo de Trabajo	274.91	Pruebas de válvula de turbina (cierre parcial), pruebas de sobre velocidad al 110%, pruebas de funcionamiento a bombas de aceite control y lubricación de turbina. La carga de la unidad debe estar sobre 150 MW, sobre este valor no se requiere una carga en particular.	Riesgo bajo , se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	CPF y CSF deshabilitados durante la ejecución de las pruebas. La carga de la unidad debe estar sobre 150 MW, sobre este valor no se requiere una carga en particular.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-03-21 09:30	01-03-21 11:00	01-03-21 09:40	01-03-21 11:00
2021017554	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER LAUTARO	TER LAUTARO U2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación de tornillo cortado. Se realizará trabajo de soldadura.	Salida de cenizas, contaminación ambiental, sistemas de abatimiento se pasan a modo bypass.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		01-03-21 09:40	01-03-21 21:00	01-03-21 09:48	01-03-21 19:45
2021016136	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EL PELÍCANO SOLAR SPA	Desconexión	Origen Externo	Programada	PFV EL PELÍCANO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Don Héctor: Proyecto Conexión PFV La Huella.– 1) Preparativos, desvinculación primaria y conexión de cables para realizar inyecciones primarias de corrientes mutuas entre TT/CC del Paño J12 versus TT/CC Paño J09. – 2) Normalización de conexiones primarias de los TT/CC del Paño J09 y J12, pruebas de resistencia de contacto en las conexiones primarias. – 3) Actividades asociadas a las áreas de control y protecciones según PMTDI 21082 y Aviso N° 60313. Trabajos asociados a SODI N° 575 solicitada por TRANSELEC, en la cual se nos solicita abrir Interruptor 52JT1 y Seccionador de Línea 89JT1.	Maniobras de desconexión y posterior conexión de planta por parte de Pv. El Pelicano no presentarán riesgos asociados debido a que dichas maniobras se realizarán via remota por parte de personal en centro de control CROCC. En sitio, personal se encuentra expuesto a caídas al mismo nivel por transitar en sector con iluminacion por linternas y focos debido a que desconexión de planta se realizará de noche, expuesto a shock/arco eléctrico al realizar revisión de equipos una vez realizada maniobras de desconexión y posterior conexión de planta.	Instalaciones a intervenir: L 220 kV Punta Colorada-Don Héctor, C1; Barra 220 kV, Sección 2-Don Héctor; Paño Cent. Diag. 3-DJ08-Don Héctor; Paño Línea LJ09, DHE-El Pelicano 1.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		01-03-21 21:00	02-03-21 05:00	01-03-21 20:31	02-03-21 05:51

2021016120	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EL PELÍCANO SOLAR SPA	Desconexión	Origen Externo	Programada	PFV EL PELÍCANO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Don Héctor: Proyecto Conexión PFV La Huella.-- 1) Inyección de corrientes primarias entre TTCC/J12 y TTCC/J9 para verificar la estabilidad del transformador de corriente del nuevo Paño J12 en protección diferencial de barras (87B2).-- 2) Pruebas de arranque 50BF efectivo del Paño J12 sobre protección 87B2.- - 3) Pruebas de apertura 52J12, 89J12-1, operación 86J12 y arranque 50BF/J12 efectivos por operación de 87B2.- - 4) Pruebas de control efectivas de apertura sobre los interruptores 52J3, 52J6, 52J9, 52J12 por operación de la protección 87B2. -- 5) Nota: Trabajos se realizarán de acuerdo a procedimiento de pruebas "Verificación y pruebas de configuración de equipos de 87B2 existentes y el nuevo Paño J12". -- 6) Nota 1: Requiere SODI a los Paños de terceros (PV. El Pilcano, PRIME Energía, PFV. El Romero). -- 7) Nota 2: Disparos efectivos se realizarán sobre Paño J3, Paño J6, o Paño J9 considerando la configuración actual de Subestación. -- 8) Nota 3: Se requiere bloqueo de 87B1 por personal Transelec para mitigar riesgos. -- 9) Nota 4: Pruebas sobre J3 se harán a nivel de control. Trabajos asociados a SODI N° 572 solicitada por TRANSELEC, en la cual se nos solicita abrir Interruptor 52JT1 y Seccionador de Linea 89JT1.	Maniobras de desconexión y posterior conexión de planta por parte de Pv. El Pelicano no presentarán riesgos asociados debido a que dichas maniobras se realizarán vía remota por parte de personal en centro de control CROCC. En sitio, personal se encuentra expuesto a caidas al mismo nivel por transitar en sector con iluminacion por linternas y focos debido a que desconexión de planta se realizará de noche, expuesto a shock/arco eléctrico al realizar revisión de equipos una vez realizada maniobras de desconexión y posterior conexión de planta.	Instalaciones a intervenir: L 220 kV Punta Colorada-Don Héctor, C1; Barra 220 kV, Sección 1-Don Héctor; Barra 220 kV, Sección 2-Don Héctor; Paño Cent. Diag. 3-DJ08-Don Héctor; Paño Línea LJ09, DHE-El Pelicano 1.	No tiene consumo afectado			ninguno	DN (Desconectada Normal)		01-03-21 21:00	02-03-21 05:00	01-03-21 20:31	02-03-21 05:51
2021016195	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENAP REFINERÍA ACONCAGUA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ACONCAGUA	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	40	Arranque TG con inyección de potencia al sistema, por pruebas carga en 15 MW en modo Ciclo Combinado, luego aplicar CHANGE OVER, quedando en FRESH AIR FAN. Retornar a modo Ciclo combinado. Subir carga a 40 MW en modo Ciclo Combinado. aplicar CHANGE OVER a modo FRESH AIR FAN. Para luego bajar carga hasta su desconexión.	El riesgo es bajo porque se trata solo de inyección de potencia al sistema.	de ser necesario variaciones o rechazos de carga serán previamente coordinadas con el despacho SEN.	No tiene consumo afectado			ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-03-21 08:00	02-03-21 18:00	01-03-21 08:15	03-03-21 13:30
2021017583	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA PACÍFICO	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ENERGÍA PACÍFICO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza revision del problema en el equipo, cintas de biomasa, para dar solucion	Se deja fuera de servicio el turbo Generador por problemas en el sistema de cintas de transporte de biomasa a caldera	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado			ninguno	DF (Desconexión Forzada)		01-03-21 11:51	01-03-21 12:13	01-03-21 11:51	01-03-21 12:13
2021010852	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	177	Lavado de aisladores transformador principal	Riesgo bajo, debido a que el lavado de aisladores se realiza de forma semanal, manteniendolos limpios	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado			ninguno	N (Conectada Normal)		01-03-21 08:00	01-03-21 17:00	01-03-21 08:50	01-03-21 11:41
2021010552	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPG SOLAR CHILE 2017 SpA [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	PFV SAN PEDRO [En_Revision]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	106	Pruebas de Rendimiento de PFV San Pedro (pruebas de garantía). Condiciones requeridas: PFV San Pedro a disposición del jefe de faena; se requiere que el CEN no limite la potencia por debajo del 65MW. Nota: La prueba durará 30 días durante las horas de sol. Concretamente, la prueba se desarrollará durante los primeros 15 días en los Centros de Transformación del CT1 a CT8 y los siguientes días en los Centros de Transformación del CT9 a CT18. La prueba consiste en medir durante dichos 30 días la relación entre la energía generada y la irradiación recibida por el sistema. Con la planta operando en condiciones normales, se medirán de manera continuada ambos parámetros.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de Rendimiento de PFV San Pedro (pruebas de garantía). Condiciones requeridas: PFV San Pedro a disposición del jefe de faena; se requiere que el CEN no limite la potencia por debajo del 65MW. Nota: La prueba durará 30 días durante las horas de sol. Concretamente, la prueba se desarrollará durante los primeros 15 días en los Centros de Transformación del CT1 a CT8 y los siguientes días en los Centros de Transformación del CT9 a CT18. La prueba consiste en medir durante dichos 30 días la relación entre la energía generada y la irradiación recibida por el sistema. Con la planta operando en condiciones normales, se medirán de manera continuada ambos parámetros.	No tiene consumo afectado			ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-03-21 06:00	01-03-21 21:00	01-03-21 06:04	01-03-21 21:00
2021014998	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	75	Prueba de válvulas de turbina.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Unidad debe permanecer en 75 MW ñjos mientras se realizan las pruebas, por lo que no puede dar SSCC de CPF, CSF y CTF.	No tiene consumo afectado			ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-03-21 00:30	01-03-21 03:30	01-03-21 00:16	01-03-21 04:18
2021014432	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	105	Unidad debe permanecer a plena carga para realizar validación de nuevos equipos CEMS mediante mediciones isocinéticas.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán bajo procedimientos establecidos.	Validación solicitada por autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado			ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		01-03-21 19:30	02-03-21 05:30	01-03-21 20:08	02-03-21 03:20
2021014325	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U1	Otro Tipo de Trabajo	140	Unidad a plena carga, para efectuar pruebas CEMS	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Se requiere efectuar pruebas CEMS	No tiene consumo afectado			ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-03-21 19:30	02-03-21 05:30	01-03-21 20:08	02-03-21 03:20
2021001148	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	177	Lavado de Aislacion de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riesgo de Lavado de Aislacion de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado			ninguno	N (Conectada Normal)		01-03-21 08:00	01-03-21 16:49	01-03-21 09:38	01-03-21 11:39
2021012901	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LUZ DEL NORTE	Intervención	Origen Externo	Programada	PFV LUZ DEL NORTE	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	13.01	SODI N° 502 solicitada por Transelec para lavado de aislación de equipos primarios paños J02,,J03,,J05,,J06,,J08,,J09,,I5,,IR,,I10,,I11,,I13,,I14,,I15,,I7,,I8 e incluye marcos de barra y marcos de línea en S/E 220 kV Carrera Pinto. Deshabilitar reconexión automática del interruptor 52J1 y 52J8.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que es necesitado deshabilitar la reconexión automática del interruptor 52J1 de la S/E 220 kV Luz del Norte y 52J8 de la S/E 220 kV Carrera Pinto.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado			ninguno	N (Conectada Normal)		01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 06:38	01-03-21 17:11
2021008951	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PUNTILLA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP ITATA	HP ITATA U1 HP ITATA U2	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento de S/E Itata y S/E Santa Clara, lo cual deja indisponible la linea Itata-Santa Clara 66 kV y la Central Itata, ambas unidades.	No tiene consumo afectado			ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-03-21 00:00	05-03-21 23:59	01-03-21 08:16	06-03-21 00:00

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
2021015855	Subestacion	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	S/E DON HECTOR J3 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por Transelec en SODI 576: Proyecto conexión PFV La Huella. 1) Preparativos, desvinculación primaria y conexiónes de cables para realizar inyecciones primarias de corrientes mutuas entre nuevos TT/CC del Paño J12 versus TT/CC Paño J09. 2) Normalización de conexiones primarias de los TTCC del paño J09 y J12, pruebas de resistencia de contacto en las conexiones primarias. 3) Actividades asociadas a las áreas de control y protecciones según PMTDI 21082 y Aviso N°60313	El riesgo de trabajo es bajo siguiendo el plan de maniobras.	Condiciones requeridas: 52J3 Abierto, 89J3-1 Abierto y 89J3-2 Abierto. Trabajos asociados a SODI 576.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 21:00	02-03-21 05:00	01-03-21 22:19	02-03-21 07:00
2021015853	Subestacion	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	S/E DON HECTOR J3 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por Transelec en SODI 573: Proyecto conexión PFV La Huella.- - 1) Inyecciones de corrientes primarias mutuas entre TTCC/J12 y TTCC/J9 para verificar la estabilidad del transformador de corriente del nuevo paño J12 en protección diferencial de barras (87B2).- - 2) Pruebas de arranque 50BF efectivo del paño J12 sobre protección 87B2. - 3) Pruebas de apertura 52J12, 89J12-1, operación 86J12 y arranque 50BF/J12 efectivos por operación de 87B2.- - 4) Pruebas de control efectivas de apertura sobre los interruptores 52J3, 52J6, 52J9, 52J12 por operación de la protección 87B2. - 5) Nota: Trabajos se realizarán de acuerdo a procedimiento de pruebas "Verificación y pruebas de configuración de equipos de 87B2 existente Y el nuevo Paño J12".- 6) Nota 1: Requiere SODI a los paños de tercero (PFV El Pelicano, PRIME Energía y PFV El Romero).- - 7) Nota 2: Disparos efectivos se realizarán sobre paño J3, paño J6 o paño J9 considerando la configuración actual de la subestación.- - 8) Nota 3: Se requiere bloqueo de 87B1 por personal de Transelec para mitigar riesgos.--9) Nota 4: Pruebas sobre J3 se harán a nivel de control por...	El riesgo de trabajo es bajo siguiendo el plan de maniobras.	Condiciones requeridas: 52J3 Abierto, 89J3-1 Abierto y 89J3-2 Abierto. Trabajos asociados a SODI 573.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 21:00	02-03-21 05:00	01-03-21 22:19	02-03-21 07:00
2021014094	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EOLICA LLANQUIHUE SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA JT	Otro Tipo de Trabajo	0	Protocolización cambio de Ajustes Protecciones S1 y S2 Paño J1, según EAP_151_v1. (Obra Nva SE Frutillar Norte STN - 425). Trabajo realizado por transelec. Condiciones requeridas: Protecciones S1 y S2 del Paño J1 bloqueadas de forma alternada.	El riesgo del trabajo es bajo.	Protocolización cambio de Ajustes Protecciones S1 y S2 Paño J1, según EAP_151_v1. (Obra Nva SE Frutillar Norte STN - 425). Trabajo realizado por transelec. Condiciones requeridas: Protecciones S1 y S2 del Paño J1 bloqueadas de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 14:31	01-03-21 17:36
2021015798	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NORGENER	BA S/E NORGENER 13.8KV NTO1 BA S/E NORGENER 13.8KV NTO2 BA S/E NORGENER 220KV-BP1 BA S/E NORGENER 220KV-BP2 BA S/E NORGENER S.3KV BA S/E NORGENER SKV-B1 BA S/E NORGENER SKV-B2	Lavado de Aislación	0	Lavado de S/E Norgener	Riesgo bajo ya que es trabajo preventivo semanal	S/E Norgener: Señalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2, S/E Crucero: Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13, S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J-T2, S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 09:10	01-03-21 13:14
2021015453	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			01-03-21 07:00	01-03-21 19:00	01-03-21 08:18	01-03-21 19:27
2021013926	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF LA CRUZ	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos generales en zona isla (I&C), conexión 220 kV central fotovoltaica	El riesgo es bajo, se toman todas las medidas de seguridad	Tap Off La Cruz: Señalizar y no reconectar 52J1, 52J71, 52I81, 52E	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 19:00	01-03-21 13:14	01-03-21 19:00
2021015210	Subestacion	Ejecución Exitosa	AJTE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	S/E ANCOA K5 S/E ANCOA KZ5	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento reducido en gabinetes de control de patio y de sala eléctrica asociados a los paños K5 y KZ5 de S/E Ancoa. Los trabajos incluyen Inspección visual de gabinetes de control patio y sala eléctrica AJTE 3, medición de variables de tensión y corriente en TM de alumbrado y calefacción, verificación de estado de los switchs de alumbrado y calefacción, estado de iluminarias, enchufes, lubricación de chapas y bisagras.	Sin riesgo para las instalaciones en servicio.	Trabajos de mantenimiento preventivo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 09:00	01-03-21 17:00	01-03-21 14:09	01-03-21 17:35
2021015171	Subestacion	Ejecución Exitosa	AJTE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	S/E ALTO JAHUEL K5 S/E ALTO JAHUEL KZ3	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento reducido en gabinetes de control de patio y de sala eléctrica asociados a los paños K5 y KZ3 de S/E Alto Jahuel.	No existe riesgo operacional para la LT 500kV Ancoa - Alto Jahuel N°3.	Inspección visual de gabinetes de control patio y sala eléctrica AJTE3, medición de variables de tensión y corriente en TM de alumbrado y calefacción, verificación de estado de los switchs de alumbrado y calefacción, estado de luminarias, enchufes, lubricación de chapas y bisagras.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 09:00	01-03-21 16:00	01-03-21 10:06	01-03-21 15:33
2021016159	Subestacion	Ejecución Exitosa	CAP CMP	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TOTORALILLO (CAP CMP)	S/E TOTORALILLO J1 S/E TOTORALILLO JT1 S/E TOTORALILLO S/E TOTORALILLO 220kV BP1	Lavado de Aislación	0	Se realizará un lavado de aislación de equipos primarios y marco de linea en S/E Totoralillo 220 kV con sistema energizado. Requerimientos: En S/E CNN: No reconectar 52J2; En S/E Totoralilo: No reconectar 52J1.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimeintos específicos de lavado de aislación con equipo energizado en 220 kV. Se realizará un lavado de aislación de equipos primarios y marco de linea en S/E Totoralilo 220 kV con sistema energizado. Requerimientos: En S/E CNN: No reconectar 52J2; En S/E Totoralilo: No reconectar 52J1.	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 09:25	01-03-21 18:17
2021013915	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO DOMINADOR	S/E CERRO DOMINADOR JT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación y pruebas en protecciones del paño JT1 de la S.E. Cerro Dominador según ECAP 0186-CAL-SD2-000-014-0007 asociado NUP 1357. Los trabajos no consideran energización de los equipo. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Verificación y pruebas en protecciones del paño JT1 de la S.E. Cerro Dominador según ECAP 0186-CAL-SD2-000-014-0007 asociado NUP 1357. Los trabajos no consideran energización de los equipo. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 20:00	01-03-21 14:38	01-03-21 20:19
2021016263	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CORONEL	BA S/E CORONEL 15KV B1 BA S/E CORONEL 66KV B1 BA S/E CORONEL 66KV B2 BA S/E CORONEL 15KV B2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislacion con instalacion energizada de barras de 66 y 15 kV y equipos asociados.	Riesgo medio, trabajos con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconexion de 52B2 52B3 52B4 52B8 52B9 52BT6 y reconectadores de alimentadores de MT, 52B1 de SE El Manco, 52B3 de SE Andalican y 52B11 de SE Concepcion.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 09:30	01-03-21 17:30	01-03-21 12:07	01-03-21 18:45

2021015842	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			01-03-21 08:00	01-03-21 20:00	01-03-21 10:50	01-03-21 18:59
2021015350	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MAULE	S/E MAULE A1	Inspección Visual	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 139, no reconectar interruptor 52A1	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 139, no reconectar interruptor 52A1 .	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 09:00	01-03-21 18:00	01-03-21 06:11	01-03-21 17:25
2021015101	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1	Roce y pode franja servidumbre	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 133, no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Parral e interruptor 52A1 de S/E Monterrico.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 133, no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Parral e interruptor 52A1 de S/E Monterrico.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 06:11	01-03-21 17:57
2021015100	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Roce y pode franja servidumbre	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 130, 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.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 130, 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			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 06:11	01-03-21 17:39
2021013657	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALHUE	S/E ALHUE BT1 S/E ALHUE ET1 S/E ALHUE E1 S/E ALHUE E2 S/E ALHUE E3	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación a todos los elementos de la subestación con técnica de LLEE. Se requiere el bloqueo de la reconexión automática en los siguientes equipos: Interruptor 52B1 de SE Santa Rosa e Interruptores MT 52E1, 52E2 y 52E3 de SE Alhué. Adicionalmente se requiere orden de no reconectar de los siguientes equipos: Interruptores 52BT1 y 52ET1 de SE Alhué. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos de Lavado de Aislación con LLEE a distancia.	Estos trabajos se realizan según plan anual de mantenimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 15:11	01-03-21 16:10
2021011723	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TALCAHUANO	S/E TALCAHUANO A	Lavado de Aislación	0	A solicitud de Transelec según SODI 93 por lavado de aislación de línea 154 kV San Vicente-Talcahuano se requiere no reconectar el 52A de S/E Talcahuano.	Riesgo controlado por Transelec, empresa ejecutora de los trabajos.	A solicitud de Transelec según SODI 93 por lavado de aislación de línea 154 kV San Vicente-Talcahuano se requiere no reconectar el 52A de S/E Talcahuano.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:30	01-03-21 10:30	01-03-21 09:58	01-03-21 12:12
2021016682	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LIRQUEN	S/E LIRQUEN BT	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			01-03-21 09:00	01-03-21 18:00	01-03-21 12:13	01-03-21 18:44
2021013067	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN PEDRO (CTGN)	S/E SAN PEDRO (AES GENER) H4	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará la modificación de ajuste al relé SEL 311C relacionado con la protección de distancia del sistema 51 y 52 del paño H4 asociado a la LT 110kV San Pedro - Miraflores Cto. N°1 en S/E San Pedro.	Riesgo bajo. Trabajo programado	El cambio de ajuste al relé SEL 311C se realizará según lo dispuesto en el ECAP GMO-MTX-TCO-184-2020-R2, el cual fue aprobado por el CEN. Estos trabajos son a raíz de la desconexión forzada el 19/11/2021 de la línea 2x110 [kV] Torquemada – Concón (EAF-352-2020), debido a una falla monofásica en la fase C ubicada entre las estructuras N°40 y N°41 de la línea 110 kV Concón – Reñaca.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:30	01-03-21 18:00	01-03-21 10:38	01-03-21 17:21
2021013830	Subestacion	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHUQUICAMATA	S/E CHUQUICAMATA J7B	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de Sistema 2 de protecciones paño J7B (carta Engie N° 188/2020) en S/E Chuquicamata	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Condiciones en S/E Chuquicamata: Bloqueo de 50 BF. // Block de pruebas Sistema 2 a disposición de jefe de faena (se bloquearà el trip). // Nota: los trabajos realizados durante la semana del 8 de Febrero 2021 en SE Chuquicamata, corresponden a la separación de los sistemas de control de las protecciones, dejando por separados el sistema 1 del sistema 2 , con lo anterior se podrá intervenir en el cambio de las protecciones en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 19:00	01-03-21 11:52	01-03-21 21:15
2021017619	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E EL LLANO	S/E EL LLANO J1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Codelco Andina se requiere desconexión de la línea el Llano - SAG 220 Kv por probabilidades de Descargas Atmosféricas. Apertura de 52J1 en S/E El Llano.	Bajo.	A solicitud de Codelco Andina se requiere desconexión de la línea el Llano - SAG 220 Kv por probabilidades de Descargas Atmosféricas.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 14:12	08-03-21 20:00	01-03-21 14:12	08-03-21 20:59
2021015299	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MULCHEN	otros: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	0	No Hay	riesgo bajo, solo se contempla perdida de comunicaciones, además se contará con personal de mantenimiento y operaciones durante la ejecución de la faena.	a petición de TI se desean realizar: pruebas Respaldo - Site de Contingencia - Respaldo Local Mulchén - activación HSRP y BGP con afectación de servicios, al momento de realizar las simulaciones de falla, los enlaces conmutaran y se prevé la perdida de comunicaciones dentro del transcurso de la faena (Internet, Telefonía, SCADA)	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 09:00	01-03-21 20:00	01-03-21 10:47	02-03-21 19:22
2021015279	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS	BA S/E LOS MAQUIS 220KV B1-1 (AIS)	Otro Tipo de Trabajo	0	Levantamiento de control asociado al proyecto NUP1004 Normalización S/E Los Maquis. Se realizara levantamiento de los conductores de control hacia gabinetes de control, protecciones y medición Paño Barra 220kV	Riesgo bajo, no se intervendrán ramas de apertura y cierre de los equipos en servicio, habrá inspección permanente	Levantamiento de control asociado al proyecto NUP1004 Normalización S/E Los Maquis. Se realizara levantamiento de los conductores de control hacia gabinetes de control, protecciones y medición Paño Barra 220kV	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	04-03-21 18:00	01-03-21 17:06	04-03-21 19:00
2021015194	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS	S/E LOS MAQUIS J3	Otro Tipo de Trabajo	0	Levantamiento de control asociado al proyecto NUP1004 Normalización S/E Los Maquis. Se realizara levantamiento de los conductores de control hacia los equipos 89J3-1, 89J3-2, 89J3-2T, 52J3, TP, TC y gabinetes control, protecciones y medición Paño J3.	Riesgo bajo, no se intervendrán ramas de apertura y cierre de los equipos en servicio, habrá inspección permanente.	Levantamiento de control asociado al proyecto NUP1004 Normalización S/E Los Maquis. Se realizara levantamiento de los conductores de control hacia los equipos 89J3-1, 89J3-2, 89J3-2T, 52J3, TP, TC y gabinetes control, protecciones y medición Paño J3.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	04-03-21 18:00	01-03-21 17:06	04-03-21 19:00
2021015193	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS	S/E LOS MAQUIS J2	Otro Tipo de Trabajo	0	Levantamiento de control asociado al proyecto NUP1004 Normalización S/E Los Maquis. Se realizara levantamiento de los conductores de control hacia los equipos 89J2-1, 89J2-2, 89J2-2T, 52J2, TP, TC y gabinetes control, protecciones y medición Paño J2.	Riesgo bajo, no se intervendrán ramas de apertura y cierre de los equipos en servicio, habrá inspección permanente.	Levantamiento de control asociado al proyecto NUP1004 Normalización S/E Los Maquis. Se realizara levantamiento de los conductores de control hacia los equipos 89J2-1, 89J2-2, 89J2-2T, 52J2, TP, TC y gabinetes control, protecciones y medición Paño J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	04-03-21 18:00	01-03-21 17:06	04-03-21 19:00
2021015192	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS	S/E LOS MAQUIS J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Levantamiento de control asociado al proyecto NUP1004 Normalización S/E Los Maquis. Se realizara levantamiento de los conductores de control hacia los equipos 89J1-1, 89J1-2, 89J1-2T, 52J1, TP, TC y gabinetes control, protecciones y medición Paño J1.	Riesgo bajo, no se intervendrán ramas de apertura y cierre de los equipos en servicio, habrá inspección permanente.	Levantamiento de control asociado al proyecto NUP1004 Normalización S/E Los Maquis. Se realizara levantamiento de los conductores de control hacia los equipos 89J1-1, 89J1-2, 89J1-2T, 52J1, TP, TC y gabinetes control, protecciones y medición Paño J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	04-03-21 18:00	01-03-21 17:06	04-03-21 19:00
2021014909	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E COLBUN	S/E COLBUN J5	Otro Tipo de Trabajo	0	Con motivo del mantenimiento mayor en unidad n°1 de CH Colbún, bajo el numero 2021013394, se aprovechara de realizar MPB en paño J1 de subestación Colbún, por lo cual se solicita paño J5 desenergizado. Los trabajos comprenden las áreas de equipos primarios, control y protecciones además de trabajos en las líneas de transmisión.	Bajo, se trabajara de acuerdo a ECF Colbún	Con motivo del mantenimiento mayor en unidad n°1 de CH Colbún, bajo el numero 2021013394, se aprovechara de realizar MPB en paño J1 de subestación Colbún, por lo cual se solicita paño J5 desenergizado. Los trabajos comprenden las áreas de equipos primarios, control y protecciones además de trabajos en las líneas de transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 20:00	01-03-21 08:29	01-03-21 18:40
2021014908	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E COLBUN	S/E COLBUN J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Con motivo del mantenimiento mayor en unidad n°1 de CH Colbún, bajo el numero 2021013394, se aprovechara de realizar MPB en paño J1 de subestación Colbún, por lo cual se solicita paño J1 desenergizado. Los trabajos comprenden las áreas de equipos primarios, control y protecciones además de trabajos en las líneas de transmisión.	Bajo, se trabajara de acuerdo a ECF Colbún	Con motivo del mantenimiento mayor en unidad n°1 de CH Colbún, bajo el numero 2021013394, se aprovechara de realizar MPB en paño J1 de subestación Colbún, por lo cual se solicita paño J1 desenergizado. Los trabajos comprenden las áreas de equipos primarios, control y protecciones además de trabajos en las líneas de transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 20:00	01-03-21 08:29	01-03-21 18:40
2021015306	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS	LOS MAQUIS 220/110/12KV 95MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Levantamiento de control asociado al proyecto NUP1004 Normalización S/E Los Maquis. Se realizara levantamiento de los conductores de control hacia los equipos 89JT-1, 89HT-1, 52H5, TP, TC y gabinetes control, protecciones y medición Paño ATR.	Riesgo bajo, no se intervendrán ramas de apertura y cierre de los equipos en servicio, habrá inspección permanente.	Levantamiento de control asociado al proyecto NUP1004 Normalización S/E Los Maquis. Se realizara levantamiento de los conductores de control hacia los equipos 89JT-1, 89HT-1, 52H5, TP, TC y gabinetes control, protecciones y medición Paño ATR.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	04-03-21 18:00	01-03-21 17:06	04-03-21 19:00
2021015356	Subestacion	Ejecución Exitosa	CTNG SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LABERINTO	S/E LABERINTO J13L S/E LABERINTO J11L	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de SAESA se ingresa precaución de no reconexión sobre los interruptores 220KV [J11] y [J12] en S/E Laberinto, debido a trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón remoto y manual a seccionamiento (S1 hasta S12) de la LT 220kV Angamos - Kapatur Cto. N°1 y 2; Laberinto - Kapatur Cto. N°1 y 2 y paños de línea en S/E Kapatur.	Riesgo bajo. Trabajo programado	Asociada a CEN: 2021013976	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 07:00	01-03-21 18:00	01-03-21 07:45	01-03-21 17:45
2021013482	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ILLAPA	S/E ILLAPA J8 S/E ILLAPA J9 S/E ILLAPA J11 S/E ILLAPA J12	Lavado de Aislación	0	A solicitud de Chilquinta Energía, por lavado de aislación en la S/E Carrera Pinto 220 kV, se tendrá restricción a la reconexión de los interruptores 52J8, 52J9, 52J11 y 52J12 de S/E Illapa 220 kV.	Riesgo de desconexión de la LT 220 kV Illapa - Carrera Pinto N°2 ó N°3.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 06:38	01-03-21 17:49
2021012947	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ILLAPA	S/E ILLAPA J5 S/E ILLAPA J6	Lavado de Aislación	0	Precaución de no reconectar los interruptores 52J5 y 52J6 de S/E Illapa, correspondiente a la LT 220 kV Illapa - Carrera Pinto, C1 (propiedad de Transelec) por trabajos de lavado de aislación en Equipos Primarios en S/E Carrera Pinto.	Riesgo de desconexión de la LT 220 kV Illapa - Carrera Pinto, C1 de Transelec.	Trabajo a ser ejecutado por Transelec en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 06:38	01-03-21 16:48
2021014948	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES J12 S/E CARDONES J13	Lavado de Aislación	0	Solicitud de no reconectar interruptores 52J12 y 52J13 por lavado de aislación en SE San Andrés, trabajos son ejecutados por SAESA.	Riesgo bajo, trabajo programado	Solicitud de no reconectar interruptores 52J12 y 52J13 por lavado de aislación en SE San Andrés, trabajos son ejecutados por SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 08:47	01-03-21 17:45
2021013443	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO	S/E CARRERA PINTO J5 S/E CARRERA PINTO J6 S/E CARRERA PINTO J13 S/E CARRERA PINTO J14 S/E CARRERA PINTO J15	Lavado de Aislación	0	Solicitud de no reconectar interruptores 52J5, 52J6, 52J13, 52J14 y 52J15 por lavado de aislación en SE Carrera Pinto a solicitud de Transelec, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Adicionalmente se efectúan trabajos de SAESA en SE San Andrés por lavado de aislación.	Riesgo bajo, trabajo programado	Solicitud de no reconectar interruptores 52J5, 52J6, 52J13, 52J14 y 52J15 por lavado de aislación en SE Carrera Pinto a solicitud de Transelec, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Adicionalmente se efectúan trabajos de SAESA en SE San Andrés por lavado de aislación.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 06:56	01-03-21 17:45
2021010019	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA LICÁN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LICAN		Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento mayor, Central hidroeléctrica lican.	Bajo, equipos desenergizados, bajo caudal	sin comentario	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 00:00	04-03-21 23:59	01-03-21 06:00	04-03-21 23:56
2021015725	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL SALTO	BA S/E EL SALTO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizan Obras Civiles en cercanía a Barra principal de 220 kV relacionadas con futuro acoplador Barra 220KV 1-2.	Trabajo sin riesgo para el sistema.	Frente a una operación automática del elemento señalado, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajo se encuentra enmarcado en el proyecto NUP 1200.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 07:00	01-03-21 17:07
2021015634	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E RANDE	S/E RANDE 220 KV S/E RANDE 33 KV BP1 S/E RANDE 33 KV BP2 S/E RANDE J1 S/E RANDE JT1 S/E RANDE JT2 S/E RANDE ET1 S/E RANDE ET2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de Parque fotovoltaico Fines Terrae, por trabajos programados de EGP. Fabricación de mufas MT en las cabinas de producción, sala eléctrica y cámara eléctrica	Desconexión de Parque fotovoltaico Fines Terrae, por trabajos programados de EGP. Fabricación de mufas MT en las cabinas de producción, sala eléctrica y cámara eléctrica	Desconexión de Parque fotovoltaico Fines Terrae, por trabajos programados de EGP. Fabricación de mufas MT en las cabinas de producción, sala eléctrica y cámara eléctrica. Las líneas se desconectaran de forma alternada. En el horario de las faenas no hay generación del Parque	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 20:00	02-03-21 06:00	01-03-21 20:21	02-03-21 06:49
2021009860	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CACHIYUYAL	S/E CACHIYUYAL J1 S/E CACHIYUYAL J2 S/E CACHIYUYAL J3 S/E CACHIYUYAL JR S/E CACHIYUYAL 220 kV BP	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación S/E Cachiyuyal.	Lavado de aislación S/E Cachiyuyal.	Lavado de aislación S/E Cachiyuyal.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 07:00	05-03-21 19:00	01-03-21 09:04	03-03-21 09:16
2021016380	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO J6	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección de fundaciones y estructura TTPP paño J6 .SE CRUCERO	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS : NO RECONECTAR SE CRUCERO 52J6 (J6 TRANFERIDO) , SE CHACAYA : NO RECONECTAR 52J3. ENCARGADO MANIOBRA OPERADOR DE TURNO.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	03-03-21 18:00	01-03-21 08:25	03-03-21 14:19
2021016191	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHACAYA	otros: tendido_cable	Mantenimiento preventivo	0	Construcción caseta de hormigón en valvula de diluvio Patio A.T 220 KV	Mantenimiento Sistema Contra Incendios	Precaución por trabajos de mantenimiento SCI en Patio A.T 220 KV.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	03-03-21 17:00	01-03-21 10:03	03-03-21 17:14

2021014891	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAPRICORNIO	S/E CAPRICORNIO HT1 S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO H1 S/E CAPRICORNIO JT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de obras civiles, replanteo trazado y control topográfico dentro de la subestación, excavación, Instalación de puente para continuidad eléctrica de Malla Puesta Tierra existente, soldadura exotérmica, instalación de fierro, moldaje, pernos de anclaje, toma de ensayo de densidad, hormigonado, instalación de nuevo cerco bulldog y retiro de existente, nueva delimitación cerco duro y retiro malla acmafort existente, excavación de Plataforma, nueva Sala de Control, montaje de fundaciones prefabricadas, prearmado de estructuras, retiro de Transformador 13/23 KV. Trabajos asociados al proyecto ampliación de la Subestación Capricornio, bajo barra 220 y 110 kV .	Trabajos cercanos a instalaciones energizadas, con procedimiento aprobado. Riesgo bajo	No Reconectar 52J2 SE CHACAYA No Reconectar 52J02L SE MANTOS BLANCOS No Reconectar 52J71 SE CAPRICORNIO No Reconectar 52HT SE CAPRICORNIO No Reconectar 52H1 SE CAPRICORNIO No Reconectar 52H2 SE CAPRICORNIO	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 19:00	01-03-21 09:27	01-03-21 19:43
2021008520	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA JT16	Lavado de Aislación	0	Lavado de paño asociado a Trafo principal de unidad U16	Dada las características del trabajo el riesgo es mínimo	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 16:00	01-03-21 07:52	01-03-21 08:43
2021016104	Subestacion	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NEGRETE	S/E NEGRETE BT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de Relé Sistema 2 SEL 351 Paño BT1 de S/E Negrete, por nuevo relé de protección GE - D60 *Protocolización de funciones ajustadas y generación de PrinOuts según la actualización del ECAP revisión 1 en nuevas instalaciones (fuera de servicio). - Pruebas efectivas Protección GE - D60- Pruebas de señales desde y hacia Nivel 3.	Riesgo controlado, se realizará el Bloqueo de Trips de protecciones Sistema 2 de Paño BT1 en S/E Negrete, además se realizará el bloqueo de Trips 87T de sistema 1 de Paño BT1 por aproximado 30 minutos, mientras se realiza cortocircuito en el transformador de bushing en el nucleo de corriente N°2 del transformador de bushing hacia protección a retirar (SEL 351).	Protección Sistema 2 de Paño BT1 se mantendrá desconectada por tres días hasta su reemplazo y posterior quedará en servicio nueva protección. Faenas asociadas a Proyecto S/E Negrete etapa I NUP 300. (PT 64117 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	03-03-21 20:00	01-03-21 09:46	03-03-21 22:08
2021010205	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA CARDONES	S/E NUEVA CARDONES K4	Alambrado de control	0	Adecuación del Conexionado en el Interruptor del Paño K4 para futuro Mando Sincronizado del ATR-2 de S/E Nueva Cardones. Trabajo relacionado a D.S. 310.	Siguiendo los procedimientos de trabajos, no hay riesgos asociados.	Al ATR-2 se mantendrá energizado por el Interruptor 52K5. Se requiere las siguientes condiciones en S/E Nueva Cardones 500 kV: Interruptor 52K4 Abierto y a disposición del jefe de faena Desconectador 89K4-1 Abierto y Bloqueado Desconectador 89K4-2 Abierto y Bloqueado Desconectador 89K4-1T Abierto y a disposición del jefe de faena Desconectador 89K4-2T-1 Abierto y a disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	03-03-21 18:00	01-03-21 10:23	02-03-21 12:39
2021016192	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PLANTA OXIDOS	BA S/E PLANTA ÓXIDOS 13.8KV BA S/E PLANTA ÓXIDOS 220KV	Lavado de Aislación	0	"Lavado aisladores S/E Planta Óxidos"	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones requeridas: S/E Planta Óxidos : No reconectar 52J71 y 52JT2. S/E Domeyko : No reconectar 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 07:30	01-03-21 18:00	01-03-21 08:39	01-03-21 14:58
2021014549	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E O'HIGGINS	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J10	Lavado de Aislación	0	Solicitud ingresada a petición de empresa STN SAESA por lavado de aislación en la SE KAPATUR y línea 220 kV Kapatur - O´Higgins.	Bajo nivel de riesgo. Solicitud ingresada a petición de empresa STN SAESA por lavado de aislación en la SE KAPATUR y línea 220 kV Kapatur - O´Higgins.	Condiciones requeridas: SubEstación O'Higgins: No Reconectar 52J7 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 07:00	01-03-21 18:00	01-03-21 07:24	01-03-21 14:58
2021015128	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF QUILLAGUA	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras de Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2, Tap Off Quillagua ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en Tap Quillagua: No reconectar 52J1.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2, Tap Off Quillagua ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en Tap Quillagua: No reconectar 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 08:34	01-03-21 13:07
2021016382	Subestacion	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART Spa	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	S/E DON HECTOR J6	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión del Paño J6 (52J6, 89J6-1 y 89J6-2) a solicitud de Transelec para proyecto conexión PFV La Huella. 1) Inyecciones de corrientes primarias mutuas entre TTCC/J12 y TTCC/J9 para verificar la estabilidad del transformador de corriente del nuevo paño J12 en protección diferencial de barras (87B2). - 2) Pruebas de arranque 50BF efectivo del paño J12 sobre protección 87B2. - -3) Pruebas de apertura 52J12, 89J12-1, operación 86J12 y arranque 50BF/J12 efectivos por operación de 87B2. - -4) Pruebas de control efectivas de apertura sobre los interruptores 52J3, 52J6, 52J9, 52J12 por operación de la protección 87B2.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos propios de Transelec	A solicitud de Transelec por proyecto de conexión de PFV La Huella	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 21:00	02-03-21 05:00	01-03-21 21:56	02-03-21 06:57
2021015474	Subestacion	Ejecución Exitosa	SATT	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN	S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN J4 [En_Revision] S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN J5 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptor 52J4 y 52J5 de S/E Secc. Rio Toltén a solicitud de Transelec por Instalación de medidas disuasivas y mitigatorias contra aves. Instalación de Peinetas y Gorros Chinos 2.0 desde la Estructura 10A a la Estructura 100	Riesgo controlado de parte de Transelec.	(SODI 157 Transelec, registro interno SATT)	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:30	01-03-21 17:30	01-03-21 09:47	01-03-21 18:44
2021013672	Subestacion	Ejecución Exitosa	SATT	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E KIMAL	BA S/E KIMAL 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexion Barra N° 2 por Protocolización 87B2 Ampliación SE Kimal: D3-D6; Pruebas Efectivas 50BF paños J9-J12-J15-J18 hacia 87B2, Disparos Efectivos 87B2 hacia paños J9-J12-J15-J18.	Riesgo bajo y controlado.	No hay	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas			01-03-21 08:00	01-03-21 20:00	01-03-21 12:07	01-03-21 19:08
2021012802	Subestacion	Ejecución Exitosa	SATT	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J1 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J2 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES JT1 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES JT2 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES JR S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J3 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J4 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J5 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J6 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J7 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J8 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J9 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J10 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J11	Lavado de Aislación	0	No reconectar paños en SE San Andres por Lavado de aislación paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, JT1, JT2, JR en SS/EE San Andrés, agua a presión pitón manual	Riesgo medio, lavado con agua a presión y pitón manual	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 08:33	01-03-21 15:11
2021012754	Subestacion	Ejecución Exitosa	SATT	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J3 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J4 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J7 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J8 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J10 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J11	Lavado de Aislación	0	No reconectar 52J3, 52J4, J7, J8, J10 y J11 en S/E Secc. San Andrés a solicitud de Transelec por faenas de Lavado de aislación a equipos primarios en S/E Carrera Pinto.	El riesgo de la faena es bajo y controlado de parte de Transelec.	(SODI 497 Transelec registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 06:34	01-03-21 16:57
2021013976	Subestacion	Ejecución Exitosa	STN S. A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E KAPATUR	S/E KAPATUR J1 S/E KAPATUR J2 S/E KAPATUR J3 S/E KAPATUR J4 S/E KAPATUR J5 S/E KAPATUR J6 S/E KAPATUR J7 S/E KAPATUR J8	Lavado de Aislación	0	No Reconectar interruptores 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, , 52J6, , 52J7 y 52J8 en S/E Kapatur, por Lavado de aislación con agua a presión, pitón remoto y manual a Seccionamiento (S1 hasta S12) de Línea AT 220 kV Angamos - Kapatur Cto. 1 y 2, Laberinto - Kapatur Cto. 1 y 2 y Paños de Línea 220 kV de S/E Kapatur.	El riesgo es que puede haber apertura indeseada de protecciones asociadas a líneas 2x 220 kV Laberinto - Kapatur y Angaos - Kapatur por faenas de lavado de aislación.	Faenas coordinadas con CTNG, Aes. Gener y CCT-Grupo SAESA. (PT 64025 registro interno STN).	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 07:00	01-03-21 18:00	01-03-21 07:19	01-03-21 14:11
2021001040	Subestacion	Ejecución Exitosa	STN S. A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E KAPATUR	S/E KAPATUR J1 S/E KAPATUR J2 S/E KAPATUR J3 S/E KAPATUR J4	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores 52J1, 52J2 52J3 y 52J4 a solicitud de chilquinta por faenas de lavado de aislacion de linea 220 Kapatur Laberinto N°1 y N°2	el riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a SODI 10084221 (Control interno STN y Chilquinta)	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	05-03-21 18:00	01-03-21 08:41	05-03-21 14:53
2021015300	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E AIHUAPI	AIHUAPI 66/24KV 12MVA	Mantenimiento preventivo	0	Realizar medidas de aislación a protecciones mecánicas e inspección de canalizaciones del T2, Se bloqueará vías de Trip asociadas a proteccion 86T2, QUEDAN OPERATIVOS PARA PROTEGER AL PAÑO DE TRANSFORMACIÓN PROT. 87T2 (SEL 787), PROT. 21/21N T2 (SEL 311C), PROT. 51/51N T2 (SEL 351A).	Riesgo controlado, bloqueará vías de Trip asociadas a protección 86T2	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 15:28	01-03-21 16:12
2021015251	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E AIHUAPI	AIHUAPI 110/66kV 40MVA	Mantenimiento preventivo	0	Realizar medidas de aislación a protecciones mecánicas e inspección de canalizaciones del T3, Se bloqueará vías de Trip asociadas a protección 86T3, El transformador estará protegido eléctricamente por protecciones 87T (SEL787); 21/21N (SEL311C); 50/51N (SEL351A)	Riesgo controlado, se bloqueará vías de Trip asociadas a proteccion 86T3 de Se Aihuapi, quedando transformador protegido por protecciones por protecciones 87T (SEL787); 21/21N (SEL311C); 50/51N (SEL351A)	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 16:13	01-03-21 17:41
2021014028	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHILOE		Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de SCADA OASYS se comunicación con SSEE Ancud, Chiloé, Degan, Dalcahue, Pid Pid, Castro, Chonchi y Quellón, normalización de conexiones hacia SCADA e-terra, perdida de comunicación por un lapso de 1 min al momento de reiniciar comunicación, simulación de señales para medir estampa de tiempo.	Riesgo bajo y controlado	Trabajos se realizan una SE a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 20:00	01-03-21 17:42	01-03-21 20:14
2021017409	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	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 cubículo 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 cubículo 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			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 08:45	01-03-21 11:44
2021016276	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS PALMAS	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de IP para supervisión remota de equipos de telecomunicaciones.		Actividades: Intervención enlaces de microondas (MMOO) con Teleprotecciones, RE Talinay: Cambio de IP para supervision remota de equipos de telecomunicaciones. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Las Palmas o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 09:00	02-03-21 18:00	02-03-21 12:34	02-03-21 17:17
2021016275	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS PALMAS	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de IP para supervisión remota de equipos de telecomunicaciones.		Actividades: Intervención enlaces de microondas (MMOO) con Teleprotecciones, RE Talinay: Cambio de IP para supervision remota de equipos de telecomunicaciones. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Las Palmas o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 09:00	02-03-21 18:00	02-03-21 12:34	02-03-21 17:17

2021016188	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E KIMAL		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Kimal: Ping, verificación de estados, alarmas y magnitudes (corriente y temperatura) en Gabinete SSEE Sistema DLR ubicado en sala SS. GG Patio 220kV SE Kimal.	Bajo	Actividades: S/E Kimal: Ping, verificación de estados, alarmas y magnitudes (corriente y temperatura) en Gabinete SSEE Sistema DLR ubicado en sala SS. GG Patio 220kV SE Kimal. Verificación de magnitudes en Gabinete SSEE Sistema LDR del procedimiento de trabajo ICA190 - Procedimiento cambio baterías. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Kimal. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	02-03-21 18:00	01-03-21 09:50	01-03-21 15:01
2021016093	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	BA S/E MIRAJE 220KV BP1-1 BA S/E MIRAJE 220KV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Miraje: Lavado de aislación a equipos primarios de paños J4, J5, J6, J7, J8 y J9, aisladores de pedestal, marcos de barra principal, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Lavado de aislación a equipos primarios de paños J4, J5, J6, J7, J8 y J9, aisladores de pedestal, marcos de barra principal, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Subestación Miraje, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9 No reconectar. Subestación Encuentro, 52J6, 52J7 No reconectar. Subestación Atacama, 52J5, 52J8 No reconectar. Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Miraje o Barra 220 kV, Sección 2-Miraje o L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o L 220kV Miraje-Encuentro, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:51	01-03-21 15:34
2021015970	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	BA S/E DON HECTOR 220KV-1 BA S/E DON HECTOR 220KV-2	Otro Tipo de Trabajo	0	Bloqueo de protección 87B1 para dar condición a la autorización de trabajo #60651 de OHL Industrial.	Bajo	Actividades: Bloqueo de protección diferencial de barra 87B, S/E Don Héctor: Proyecto La Huella (Nuevo paño J12). - - 1) Bloqueo de protección 87B1 para dar condición a la autorización de trabajo #60651 de OHL Industrial. - - 2) Nota: Bloqueo se realiza por seguridad para mitigar riesgo, ya que OHL Industrial realizará pruebas de inyecciones mutuas e intervendrá el tablero donde se ubica la protección. - - 3) Nota: Barra #2 se encontrará desconectada según AT #60651 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Don Héctor Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Don Héctor, Armario TP-87B/CT SSGG: Protección 87B1 Bloqueo de trip sobre 52J1 Subestación Don Héctor, Armario TP-87B/CT SSGG: Protección 87B1 Bloqueo de trip sobre 52J4 Subestación Don Héctor, Armario TP-87B/CT SSGG: Protección 87B1 Bloqueo de trip sobre 52J7 Subestación Don Héctor, Armario TP-87B/CT SSGG: Protección 87B1 Bloqueo de trip sobre 52J10	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 21:00	02-03-21 05:00	01-03-21 23:18	02-03-21 06:37
2021015969	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	S/E DON HECTOR J8 S/E DON HECTOR J9	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación de 87B y pruebas de inyecciones Primarias., SE Don Héctor		Actividades: Verificación de 87B y pruebas de inyecciones Primarias., SE Don Héctor: Proyecto conexión PFV La Huella.,- - 1) Inyecciones de corrientes primarias mutuas entre TTCC/J12 y TTCC/J9 para verificar la estabilidad del transformador de corriente del nuevo paño J12 en protección diferencial de barras (87B2).,- - 2) Pruebas de arranque 50BF efectivo del paño J12 sobre protección 87B2.,- -3) Pruebas de apertura 52J12, 89J12-1, operación 86J12 y arranque 50BF/J12 efectivos por operación de 87B2.,- - 4) Pruebas de control efectivas de apertura sobre los interruptores 52J6, 52J9, 52J12 por operación de la protección 87B2.,- -5) Nota: Trabajos se realizarán de acuerdo a procedimiento de pruebas "Verificación y pruebas de configuración de equipos de 87B2 existente Y el nuevo Paño J12.,- - 6) Nota 1: Requiere SODI a los paños de tercero (PFV El Pelicano, PRIME Energía y PFV El Romero).,- - 7) Nota 2: Disparos efectivos se realizarán sobre paño J6 o paño J9 considerando la configuración actual de la subestación.,- - 8) Nota 3: Se requiere bloqueo de 87B1 por personal de Transelec para mitigar riesgos.,- -9) Nota 4: Pruebas sobre J3 se harán a nivel de control por indisponibilidad del 52J3.,- - 10) Conectar circuito de potenciales barra 2 TUJB2 (220kV) con controlador CPJ12 y protección de línea paño J12. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Don Héctor o L 220kV Punta	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 21:00	02-03-21 05:00	01-03-21 21:44	02-03-21 05:43
2021015968	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	BA S/E DON HECTOR 220KV-2	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación de 87B y pruebas de inyecciones Primarias., SE Don Héctor		Actividades: Verificación de 87B y pruebas de inyecciones Primarias., SE Don Héctor: Proyecto conexión PFV La Huella.,- - 1) Inyecciones de corrientes primarias mutuas entre TTCC/J12 y TTCC/J9 para verificar la estabilidad del transformador de corriente del nuevo paño J12 en protección diferencial de barras (87B2).,- - 2) Pruebas de arranque 50BF efectivo del paño J12 sobre protección 87B2.,- -3) Pruebas de apertura 52J12, 89J12-1, operación 86J12 y arranque 50BF/J12 efectivos por operación de 87B2.,- - 4) Pruebas de control efectivas de apertura sobre los interruptores 52J6, 52J9, 52J12 por operación de la protección 87B2.,- -5) Nota: Trabajos se realizarán de acuerdo a procedimiento de pruebas "Verificación y pruebas de configuración de equipos de 87B2 existente Y el nuevo Paño J12.,- - 6) Nota 1: Requiere SODI a los paños de tercero (PFV El Pelicano, PRIME Energía y PFV El Romero).,- - 7) Nota 2: Disparos efectivos se realizarán sobre paño J6 o paño J9 considerando la configuración actual de la subestación.,- - 8) Nota 3: Se requiere bloqueo de 87B1 por personal de Transelec para mitigar riesgos.,- -9) Nota 4: Pruebas sobre J3 se harán a nivel de control por indisponibilidad del 52J3.,- - 10) Conectar circuito de potenciales barra 2 TUJB2 (220kV) con controlador CPJ12 y protección de línea paño J12. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Don Héctor o L 220kV Punta	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 21:00	02-03-21 05:00	01-03-21 21:44	02-03-21 06:37
2021015967	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	BA S/E DON HECTOR 220KV-1	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación de 87B y pruebas de inyecciones Primarias., SE Don Héctor		Actividades: Verificación de 87B y pruebas de inyecciones Primarias., SE Don Héctor: Proyecto conexión PFV La Huella.,- - 1) Inyecciones de corrientes primarias mutuas entre TTCC/J12 y TTCC/J9 para verificar la estabilidad del transformador de corriente del nuevo paño J12 en protección diferencial de barras (87B2).,- - 2) Pruebas de arranque 50BF efectivo del paño J12 sobre protección 87B2.,- -3) Pruebas de apertura 52J12, 89J12-1, operación 86J12 y arranque 50BF/J12 efectivos por operación de 87B2.,- - 4) Pruebas de control efectivas de apertura sobre los interruptores 52J6, 52J9, 52J12 por operación de la protección 87B2.,- -5) Nota: Trabajos se realizarán de acuerdo a procedimiento de pruebas "Verificación y pruebas de configuración de equipos de 87B2 existente Y el nuevo Paño J12.,- - 6) Nota 1: Requiere SODI a los paños de tercero (PFV El Pelicano, PRIME Energía y PFV El Romero).,- - 7) Nota 2: Disparos efectivos se realizarán sobre paño J6 o paño J9 considerando la configuración actual de la subestación.,- - 8) Nota 3: Se requiere bloqueo de 87B1 por personal de Transelec para mitigar riesgos.,- -9) Nota 4: Pruebas sobre J3 se harán a nivel de control por indisponibilidad del 52J3.,- - 10) Conectar circuito de potenciales barra 2 TUJB2 (220kV) con controlador CPJ12 y protección de línea paño J12. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Don Héctor o L 220kV Punta	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 21:00	02-03-21 05:00	01-03-21 21:44	02-03-21 06:37

2021015965	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	S/E DON HECTOR J11	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Paño de Línea, Proyecto conexión PFV La Huella, SE Don Héctor		Actividades: Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Paño de Línea, Proyecto conexión PFV La Huella, SE Don Héctor: - - 6) Pruebas efectivas de arranque y disparos sobre 50BF paño J11 y J12 Nota: Barra N°2 se encuentra desconectada según AT 60652. Nota: Vinculaciones correspondientes fueron realizadas en AT 60639. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Don Héctor o Barra 220 kV, Sección 1-Don Héctor Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Don Héctor, 52J11 Abierto y a disposición del jefe de faena Para pruebas de control Subestación Don Héctor, 52J10 Abierto y a disposición del jefe de faena Para pruebas de control Subestación Don Héctor, 87B1 Bloqueada PMTDI de bloqueo 21345, AT 60754	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 21:00	02-03-21 05:00	01-03-21 21:44	02-03-21 06:37
2021015964	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	BA S/E DON HECTOR 220KV-2	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Paño de Línea, Proyecto conexión PFV La Huella, SE Don Héctor		Actividades: Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Paño de Línea, Proyecto conexión PFV La Huella, SE Don Héctor: - - 6) Pruebas efectivas de arranque y disparos sobre 50BF paño J11 y J12 Nota: Barra N°2 se encuentra desconectada según AT 60652. Nota: Vinculaciones correspondientes fueron realizadas en AT 60639. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Don Héctor o Barra 220 kV, Sección 1-Don Héctor Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Don Héctor, 52J11 Abierto y a disposición del jefe de faena Para pruebas de control Subestación Don Héctor, 52J10 Abierto y a disposición del jefe de faena Para pruebas de control Subestación Don Héctor, 87B1 Bloqueada PMTDI de bloqueo 21345, AT 60754	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 21:00	02-03-21 05:00	01-03-21 21:44	02-03-21 06:37
2021015682	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	S/E DON HECTOR J8 S/E DON HECTOR J9	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Don Héctor: Conexión PFV La Huella: Preparativos para inyección primaria de corriente: Desvinculación primaria y conexiones de cables para inyecciones primarias entre TT/CC paño J12 y TT/CC Paño J09. Normalización y pruebas de resistencia de contactos		Actividades: Preparativos para inyección primaria de corriente, SE Don Héctor: Proyecto conexión PFV La Huella. 1) Preparativos, desvinculación primaria y conexiones de cables para realizar inyecciones primarias de corrientes mutuas entre nuevos TT/CC del Paño J12 versus TT/CC Paño J09. 2) Normalización de conexiones primarias de los TTCC del paño J09 y J12, pruebas de resistencia de contacto en las conexiones primarias. 3) Actividades asociadas a las áreas de control y protecciones según PMTDI 21082 y Aviso N°60313 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C1 o Barra 220 kV, Sección 2-Don Héctor Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Don Héctor, 89J9-1 A disposición del jefe de faena Para realizar inyecciones mutuas Subestación Don Héctor, 89J9-2 A disposición del jefe de faena Para realizar inyecciones mutuas Subestación Don Héctor, 89J12-1 A disposición del jefe de faena Para realizar inyecciones mutuas Subestación Don Héctor, 89J12-2 A disposición del jefe de	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 21:00	02-03-21 05:00	01-03-21 21:44	02-03-21 05:43
2021015681	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	BA S/E DON HECTOR 220KV-2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Don Héctor: Conexión PFV La Huella: Preparativos para inyección primaria de corriente: Desvinculación primaria y conexiones de cables para inyecciones primarias entre TT/CC paño J12 y TT/CC Paño J09. Normalización y pruebas de resistencia de contactos		Actividades: Preparativos para inyección primaria de corriente, SE Don Héctor: Proyecto conexión PFV La Huella. 1) Preparativos, desvinculación primaria y conexiones de cables para realizar inyecciones primarias de corrientes mutuas entre nuevos TT/CC del Paño J12 versus TT/CC Paño J09. 2) Normalización de conexiones primarias de los TTCC del paño J09 y J12, pruebas de resistencia de contacto en las conexiones primarias. 3) Actividades asociadas a las áreas de control y protecciones según PMTDI 21082 y Aviso N°60313 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C1 o Barra 220 kV, Sección 2-Don Héctor Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Don Héctor, 89J9-1 A disposición del jefe de faena Para realizar inyecciones mutuas Subestación Don Héctor, 89J9-2 A disposición del jefe de faena Para realizar inyecciones mutuas Subestación Don Héctor, 89J12-1 A disposición del jefe de faena Para realizar inyecciones mutuas Subestación Don Héctor, 89J12-2 A disposición del jefe de	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 21:00	02-03-21 05:00	01-03-21 21:44	02-03-21 06:37
2021015677	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	BA S/E DON HECTOR 220KV-1 BA S/E DON HECTOR 220KV-2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Don Héctor: Proyecto La Huella (Nuevo paño J12). Bloqueo de protección diferencial de barra 87B1 para dar condición a la autorización de trabajo #60652 de OHL Industrial. Nota: Barra 2 se encontrará desconectada según AT #60652	Bajo	Actividades: S/E Don Héctor: Proyecto La Huella (Nuevo paño J12). - - 1) Bloqueo de protección 87B1 para dar condición a la autorización de trabajo #60652 de OHL Industrial. - - 2) Nota: Bloqueo se realiza por seguridad para mitigar riesgo, ya que OHL Industrial realizará pruebas de inyecciones mutuas e intervendrá el tablero donde se ubica la protección. - - 3) Nota: Barra #2 se encontrará desconectada según AT #60652 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Don Héctor Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Don Héctor, Armario TP-87B/CT SSGG: Protección 87B1 Bloqueo de trip sobre 52J1 Subestación Don Héctor, Armario TP-87B/CT SSGG: Protección 87B1 Bloqueo de trip sobre 52J4 Subestación Don Héctor, Armario TP-87B/CT SSGG: Protección 87B1 Bloqueo de trip sobre 52J7 Subestación Don Héctor, Armario TP-87B/CT SSGG: Protección 87B1 Bloqueo de trip sobre 52J10	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 21:00	02-03-21 05:00	01-03-21 22:42	02-03-21 06:37
2021015015	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACÁ	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Tarapacá : Prueba a equipos primarios en paño J4. NOTA: Equipos se encuentran sin conexionado primario entre sí y alejados a instalaciones energizadas.	Bajo	Actividades: SE Tarapacá : Prueba a equipos primarios en paño J4 (NOTA: Equipos se encuentran sin conexionado primario entre sí y alejados a instalaciones energizadas). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	15-03-21 18:00	02-03-21 07:38	15-03-21 23:26
2021014404	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E KIMAL	S/E KIMAL J20	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de SAESA por protocolización 87B2 Ampliación SE Kimal.	Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 500/220/66 kV Kimal. Temporalidad de los Riesgos: Durante / Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Kimal: A solicitud de SAESA por protocolización 87B2 Ampliación SE Kimal: D3-D6; Pruebas Efectivas 50BF paños J9-J12-J15-J18 hacia 87B2; Disparos efectivos 87B2 hacia paños J9-J12-J15-J18. SE BLOQUEARÁN LOS ARRANQUES DE TDD HACIA LÍNEAS ENCUENTRO C1 YC2 DESDE 87B2. Restricción: SE Kimal: Paño J20 Indisponible. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 12:25	01-03-21 18:55

2021014396	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E KIMAL	S/E KIMAL J23	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de SAESA por protocolización 87B2 Ampliación SE Kimal.	Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 02, 500/220/66 kV Kimal. Temporalidad de los Riesgos: Durante / Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Kimal: A solicitud de SAESA por protocolización 87B2 Ampliación SE Kimal: D3-D6; Pruebas Efectivas 50BF paños J9-J12-J15-J18 hacia B7B2; Disparos efectivos B7B2 hacia paños J9-J12-J15-J18. SE BLOQUEARÁN LOS ARRANQUES DE TDD HACIA LÍNEAS ENCUENTRO C1 YC2 DESDE B7B2. Restricción: SE Kimal: Paño J23 Indisponible. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 12:25	01-03-21 18:55
2021014261	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Levantamiento por reemplazo 52HT1 en: Caja de control desconectadores; Canalizaciones de paño HT1 en patio 110 kV a sala de control y protecciones; Tablero control paño HT1; Bastidor de 87B 110 kV; Armarios repartidores de cables.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de Interruptor 52HT1, se hará levantamiento en los lugares: 1) Cajas de agrupamiento 52HT1. 2) Caja de control desconectadores. 3) Canalizaciones desde paño HT1 en patio 110 kV hasta sala de control y protecciones. 4) Tablero control paño HT1 (Sala comando). 5) Bastidor de protección 87B 110 kV (Solo levantamiento visual y fotográfico). 6) Armarios repartidores de cables. 7) Panel SSAA AC y CC. 8) Armarios conversores 110kV (RI-RTU). 9) Armario RTU 110 kV Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 110/110kV-P. Azúcar o L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 o Barra 110 kV, Sección 1-P. Azúcar o Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar o SS.AA. C.C. P. Azúcar o SS.AA. C.A. P. Azúcar o SCADA Local SE P. Azúcar o L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Paño HT1 y H02 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Caja de control desconectadores Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	05-03-21 18:00	01-03-21 08:28	04-03-21 14:53
2021014260	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Levantamiento por reemplazo 52HT1 en: Caja de control desconectadores; Canalizaciones de paño HT1 en patio 110 kV a sala de control y protecciones; Tablero control paño HT1; Bastidor de 87B 110 kV; Armarios repartidores de cables.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de Interruptor 52HT1, se hará levantamiento en los lugares: 1) Cajas de agrupamiento 52HT1. 2) Caja de control desconectadores. 3) Canalizaciones desde paño HT1 en patio 110 kV hasta sala de control y protecciones. 4) Tablero control paño HT1 (Sala comando). 5) Bastidor de protección 87B 110 kV (Solo levantamiento visual y fotográfico). 6) Armarios repartidores de cables. 7) Panel SSAA AC y CC. 8) Armarios conversores 110kV (RI-RTU). 9) Armario RTU 110 kV Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 110/110kV-P. Azúcar o L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 o Barra 110 kV, Sección 1-P. Azúcar o Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar o SS.AA. C.C. P. Azúcar o SS.AA. C.A. P. Azúcar o SCADA Local SE P. Azúcar o L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Paño HT1 y H02 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Caja de control desconectadores Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	05-03-21 18:00	01-03-21 08:28	04-03-21 14:53
2021014259	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	PAN DE AZUCAR TR1 110/110KV 48MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Levantamiento por reemplazo 52HT1 en: Caja de control desconectadores; Canalizaciones de paño HT1 en patio 110 kV a sala de control y protecciones; Tablero control paño HT1; Bastidor de 87B 110 kV; Armarios repartidores de cables.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de Interruptor 52HT1, se hará levantamiento en los lugares: 1) Cajas de agrupamiento 52HT1. 2) Caja de control desconectadores. 3) Canalizaciones desde paño HT1 en patio 110 kV hasta sala de control y protecciones. 4) Tablero control paño HT1 (Sala comando). 5) Bastidor de protección 87B 110 kV (Solo levantamiento visual y fotográfico). 6) Armarios repartidores de cables. 7) Panel SSAA AC y CC. 8) Armarios conversores 110kV (RI-RTU). 9) Armario RTU 110 kV Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 110/110kV-P. Azúcar o L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 o Barra 110 kV, Sección 1-P. Azúcar o Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar o SS.AA. C.C. P. Azúcar o SS.AA. C.A. P. Azúcar o SCADA Local SE P. Azúcar o L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Paño HT1 y H02 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Caja de control desconectadores Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	05-03-21 18:00	01-03-21 08:28	04-03-21 14:53
2021014258	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	BA S/E PAN DE AZUCAR 110KV SECCIÓN 1 BA S/E PAN DE AZUCAR 110KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Levantamiento por reemplazo 52HT1 en: Caja de control desconectadores; Canalizaciones de paño HT1 en patio 110 kV a sala de control y protecciones; Tablero control paño HT1; Bastidor de 87B 110 kV; Armarios repartidores de cables.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de Interruptor 52HT1, se hará levantamiento en los lugares: 1) Cajas de agrupamiento 52HT1. 2) Caja de control desconectadores. 3) Canalizaciones desde paño HT1 en patio 110 kV hasta sala de control y protecciones. 4) Tablero control paño HT1 (Sala comando). 5) Bastidor de protección 87B 110 kV (Solo levantamiento visual y fotográfico). 6) Armarios repartidores de cables. 7) Panel SSAA AC y CC. 8) Armarios conversores 110kV (RI-RTU). 9) Armario RTU 110 kV Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 110/110kV-P. Azúcar o L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 o Barra 110 kV, Sección 1-P. Azúcar o Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar o SS.AA. C.C. P. Azúcar o SS.AA. C.A. P. Azúcar o SCADA Local SE P. Azúcar o L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Paño HT1 y H02 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Caja de control desconectadores Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	05-03-21 18:00	01-03-21 08:28	04-03-21 14:53
2021014169	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	BA S/E PAN DE AZUCAR 110KV SECCIÓN 1 BA S/E PAN DE AZUCAR 110KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Lavado aislación con equipos energizados patio 110 kV paños H2; HT1; HT3; HT4; HT7; HT9; HT10; HS; HR, incluye marcos de barra, transferencia y líneas. Limpieza PR ATR1.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Lavado aislación con equipos energizados patio 110 kV paños H2; HT1; HT3; HT4; HT7; HT9; HT10; HS; HR, incluye marcos de barra, transferencia y líneas. Limpieza PR ATR1. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52H6 (TERCEROS) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52H8 (TERCEROS) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52HT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52HT7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52HT10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52HS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52HR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52H1 (TERCEROS) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52HT2 (TERCEROS) con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:51	01-03-21 11:10

2021014154	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VALLENAR	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LL 110kV Maitencillo-Vallenar: Cambio de conductor.		Actividades: desengrampado, empoleado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Difusion de Procedimiento, Charla integral, Verificacion de instalacion de medias en IIFF,Instalacion de portales de proteccion previo a retiro de conductor de variante,Retiro de conductor en variante entre EV13 a EV19,Desmantelamiento de Variante Incluye: estructura, aislacion, ferreteria, tirantes, aislacion,Traslado de materiales a IIF ,Entrega de maeriales que sean de propiedad de transelec en subestacion Maitencillo Restricciones: Subestación Vallenar, 52HT1 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: L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 o Paño Linea LC01, VLL-Astillas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 07:30	01-03-21 18:00	01-03-21 05:51	01-03-21 17:25
2021013029	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO	S/E CARRERA PINTO J10	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de GRUPO SAESA , restricción en el paño J10 de Carrera Pinto Lavado de aislación de equipos primarios en S/E SAN ANDRES,segun Sodi-310.	BAJO	S/E Carrera Pinto: A solicitud de GRUPO SAESA,según Sodi-310 Restricciones: Subestación Carrera Pinto, 52J10 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Paño Linea LJ10.CARRERA PINTO-SAN ANDRES Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: NO HAY	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 08:38	01-03-21 15:34
2021013015	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO	S/E CARRERA PINTO J11	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de GRUPO SAESA , restricción en el paño J11 de Carrera Pinto Lavado de aislación de equipos primarios en S/E SAN ANDRES, según Sodi-310	Bajo	S/E Carrera Pinto: A solicitud de GRUPO SAESA,según Sodi-310 Restricciones: Subestación Carrera Pinto, 52J11 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Paño Linea LJ11.CARRERA PINTO-SAN ANDRES Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: NO HAY	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 08:38	01-03-21 15:34
2021013003	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES J34	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de GRUPO SAESA , restricción en el paño J3/4 de Cardones Lavado de aislación de equipos primarios en S/E SAN ANDRES, según sodi-312	Bajo	S/E Cardones: A solicitud de GRUPO SAESA,según Sodi-312 Restricciones: Subestación Cardones, 52J3/4 con bloqueo a la reconexión instalaciones en Riesgo: Paño Central Diagonal DJ3/4- Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: NO HAY	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 08:38	01-03-21 15:34
2021012984	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES J3	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de GRUPO SAESA , restricción en el paño J3 de Cardones, Lavado de aislación de equipos primarios en S/E SAN ANDRES, según sodi-312	Bajo	S/E Cardones: A solicitud de GRUPO SAESA,según Sodi-312 Restricciones: Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Paño Linea LJ03,Cardones-San Andres Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: NO HAY	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 08:38	01-03-21 15:34
2021012464	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARRERA PINTO	BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Carrera Pinto: MPB, Lavado de aislación equipos primarios paños; J10; J11; J2; J3 ;J5; J6; J8; J9; J5; JR; J13, J14, J15, J17 y J18 incluye marcos de barra y marcos de lineas.	Bajo	Actividades: S/E Carrera Pinto: MPB, Lavado de aislación equipos primarios paños; J10; J11; J2; J3 ;J5; J6; J8; J9; J5; JR; J13, J14, J15, J17 y J18 incluye marcos de barra y marcos de lineas. Restricciones: Subestación C. Pinto, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J3 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J5 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J6 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J8 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J9 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J13 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J14 (Tercero) con bloqueo a la	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 05:51	01-03-21 17:25
2021017682	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CÓNDORES	S/E CONDORES H3	Relleno de SF6	0	Relleno de gas SF6 por emergencia en interruptor 52H3 S/E Cóndores. Alarma "SF6 Falla" activa.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Condiciones Operacionales: Ninguna.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 16:35	01-03-21 17:30	01-03-21 16:40	01-03-21 17:00
2021016278	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4	Roce y pode franja servidumbre	0	Bloqueo de reconexión a 52B4 de Duqueco como medida de precaución operacional solicitada por Palmucho S.A. por inspección visual y poda de árboles cercanos a tramo 66 kV Duqueco-Pangue de su propiedad.	Riesgo no inherente a empresa propietaria del paño. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a 52B4 de Duqueco como medida de precaución operacional solicitada por Palmucho S.A. por inspección visual y poda de árboles cercanos a tramo 66 kV Duqueco-Pangue de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 08:00	01-03-21 18:00	01-03-21 10:43	01-03-21 18:56
2021014941	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CÓNDORES	otros: tendido_cable	Obras Civiles	0	Trabajo de replanteo y trazado topográfico. Trabajos de Enfierradura: Posicionamiento, Aplome, Refuerzos. Trabajos de Moldajes: Instalación, Aplome y Descimbre. Trabajos de Hormigonado: Emplantillados vástagos y zapata. Trabajos de instalación de pernos de anclajes. Trabajos de descimbre de moldaje aplicación Igol denso. Trabajos de relleno y compactado. Trabajos de demolición de hormigón y tratamiento de junta. Trabajos de aplicación de grouting. Trabajos de misceláneos. Trabajos de carga y descarga de materiales. Retiro y reposición de cercos perimetrales. Demolición de Fundaciones Existentes. Trabajos de Modificación y Conexión Malla Puesta a Tierra.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Condiciones Operacionales: Ninguna.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 07:30	01-03-21 20:00	01-03-21 08:51	01-03-21 18:00
2021014901	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CÓNDORES	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 de reconexión automática 52J2, 52J1, 52H1, 52H2, 52H3 en S/E Cóndores. Bloqueo de reconexión automática 52J3 en S/E Tarapacá. Bloqueo de reconexión automática 52J1 en S/E Parinacota.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-03-21 09:00	01-03-21 18:00	01-03-21 09:50	01-03-21 13:30

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-03-2021 20:10

Finalizado

Número:

2021000586

Solicitante:

Luis Alonso Gutierrez Araya

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

VILLARRICA - PUCON 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** VILLARRICA - PUCON 66KV C1
Nombre : VILLARRICA - PUCON 66KV C1
Fecha Perturbacion : 01-03-2021 17:12
Fecha Normaliza : 01-03-2021 19:05
Protección : Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Interruptor : 52B2 de S/E Villarica
Consumo : 12 MW
Comentario : Interrogación de protecciones indica falla Ca tierra a 25 km de S/E Villarrica.

Tipo: secciones_tramos **-** VILLARRICA - PUCON 66KV C1
Nombre : VILLARRICA - PUCON 66KV C1
Fecha Perturbacion : 01-03-2021 17:12
Fecha Normaliza : 01-03-2021 19:05
Protección : Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Interruptor : 52B2 de S/E Villarica
Consumo : 12 MW
Comentario : Interrogación de protecciones indica falla Ca tierra a 25 km de S/E Villarrica.

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Pucón

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Cables aislados o de poder línea
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Operación Línea Villarica Pucón 66 KV
-Acciones Inmediatas: Interrogación de protecciones. Recorrido pedestre.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 12 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 21458

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-03-2021 17:12

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-03-2021 19:05

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

01-03-2021 19:05

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Archivo	Fecha Subida
IF2021000586 LT 66kV Villarrica-Pucón 01-03-2021.zip (/informe_fallas/download_file/603d71baad651f2203f3f880/IF2021000586 LT 66kV Villarrica-Pucón 01-03-2021.zip)	11/03/2021 17:24:52

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021000586**	FECHA DE FALLA: 01 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**01 de marzo de 2021**
Hora	17:12

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.
ID Línea: 297 _ VILLARRICA - PUCON 66KV

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

1.2.3. Elemento o equipo fallado.
Conductores.

1.3. Causa origen de la falla:

Se produce la apertura por protecciones del interruptor 52B2 de SE Villarrica, a causa de contacto de ave entre conductor de la fase C y la estructura de la N° 360 de la línea 66 kV Villarrica-Pucón. Esta causa fue detectada durante la inspección pedestre realizada el día posterior a la falla, encontrando el ave a nivel de suelo en la estructura ya mencionada, cuya localización se aproxima a la distancia indicada por el relé SEL 311C del paño B2 de SE Villarrica. Se adjuntan fotografías en Anexo V de probatorias.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III. Fuerza Mayor o caso fortuito.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021000586**	FECHA DE FALLA: 01 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno físico	ANI1	Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores.
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (Admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	13	Opera de acuerdo a lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Villarrica _ 9120

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Pucón _ 9115; Curarrehue_9104

1.8. Reiteración.

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

Se registran 4 fallas en los ultimos 24 meses moviles

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

No hay fallas en la instalación con el mismo fenómeno físico.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
IF2019000822	09.03.2019	14:33 hrs.	ARB2
IF2019002641	28.08.2019	13:03 hrs.	ARB2
IF2019003018	14.10.2019	04:55 hrs.	ARB2
IF2020000530	21/02/2020	09:17 hrs	ARB2

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021000586**	FECHA DE FALLA: 01 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

1.9. Representante legal empresa propietaria

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

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Pucón	Barra 66kV	17:12	19:05

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

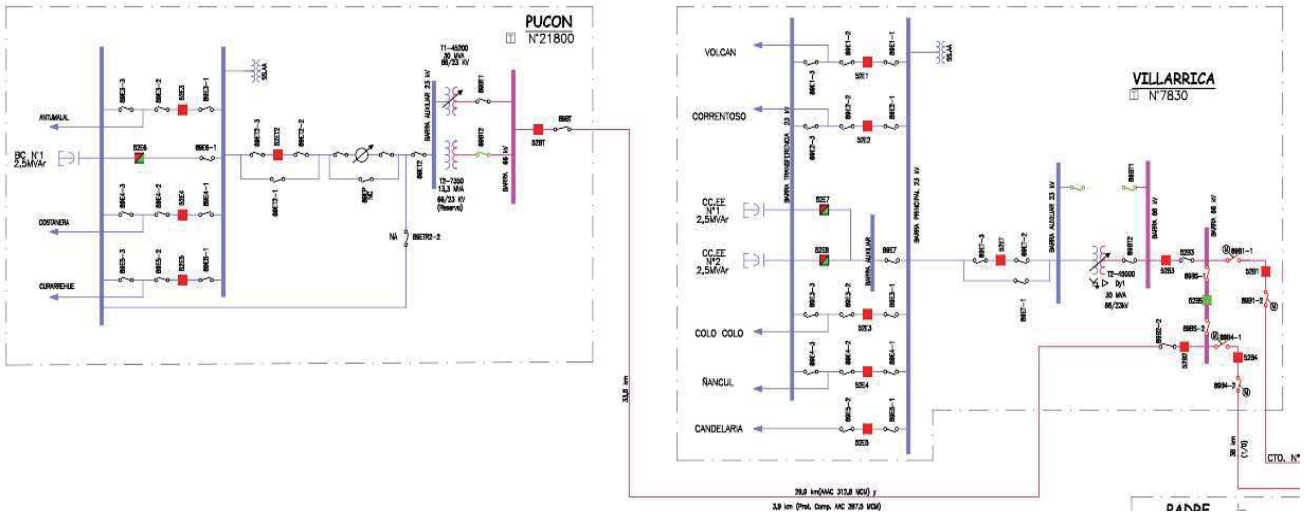


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Pucón	T1	0,9	17:12	19:21	Cto. Antumalal (E3), consumos CGE (0,9 MW).
		5,1	17:12	19:15	Cto. Costanera (E4), consumos CGE (5,1 MW).
		5,9	17:12	19:09	Cto. Curarrehue (E5), consumos CGE (5,9 MW).
	TOTAL	**11,9**			

ENS: **23,895 MWH.**

N° de Clientes Afectados : 20.718

La calificación, en relación a la ubicación de la instalación donde se produjo la falla y de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de minería, Titulo IX, Articulo 25, es la siguiente:

Subestación	Alimentador	Comuna	Densidad	ID Densidad	Rural/Urbano	Clientes
S/E Pucón	Antumalal	Pucón	Baja	D2	Rural	1.475
S/E Pucón	Antumalal	Villarrica	Baja	D2	Rural	24
S/E Pucón	Costanera	Pucón	Baja	D2	Rural	4.007
S/E Pucón	Costanera	Villarrica	Baja	D2	Rural	1
S/E Pucón	Curarrehue	Pucón	Baja	D2	Rural	12.493
S/E Pucón	Curarrehue	Curarrehue	Muy Baja	D1	Rural	2.718

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021000586**	FECHA DE FALLA: 01 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Villarrica	Apertura por protecciones interruptor 52B2	17:12
Inicio de maniobras de recuperación de carga		
Pucón	Abierto manual interruptor 52E4 Cto. Costanera	17:30
Pucón	Cerrado manual interruptor Gen 1, sistema Isla.	17:33
Pucón	Cerrado manual interruptor Gen 2, sistema Isla.	17:34
Preparando bloques de cagas.		
Pucón	Abierto manual Rec. De Línea Caupolicán	17:36
Pucón	Abierto manual Rec. De Línea Municipalidad	17:37
Pucón	Abierto manual Rec. De Línea UNIMARC	17:37
Pucón	Abierto manual Rec. De Línea Brasil	17:38
Recuperando bloques de cargas.		
Pucón	Cerrado manual Rec. De Línea Acople	17:40
Pucón	Cerrado manual Rec. De Línea Brasil	17:41
Pucón	Cerrado manual Rec. De Línea Municipalidad (2.8MW recuperados en total)	17:46
Pucón	Abierto manual Rec. De Línea Licura, por aumento súbito de carga.	17:47
Pucón	Abierto manual interruptor 52E3 Cto. Antumalal	17:50
Transferencia total de carga desde el Cto. Antumalal de S/E Pucón al Cto Volcán de S/E Villarrica.		18:18
JT de Villarrica informó 1MW recuperados los consumos, de la Comuna Curarrehue, Con generación local.		18:19
Retiro de bloques de carga, por recuperación a través de redes de MT, ya que queda poco combustible en los estanques.		

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021000586**	FECHA DE FALLA: 01 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

Pucón	Abierto manual Rec. De Línea Municipalidad	18:25
Pucón	Abierto manual Rec. De Línea Brasil	18:25
Pucón	Abierto manual Rec. De Línea Acople	18:25
Pucón	Abierto manual interruptor Curarrehue	18:26
Recuperación por transferencias en MT		
Pucón	Cerrado manual Rec. De Línea LICURA	18:26
Pucón	Cerrado manual Rec. De Línea UNIMARC	18:26
Pucón	Cerrado manual Rec. De Línea Caupolicán	18:26
Pucón	Cerrado manual Rec. De Línea Brasil	18:26
	Transferencia total de carga desde el Cto. Costanera de S/E Pucón al Cto. Correntoso de S/E Villarrica.	18:29
Pucón	Apagado manual Gen N°1	18:31
Pucón	Apagado manual Gen N°2	18:31
Maniobras de energización de LT 66 KV Villarrica Pucón.		
CT informó que no se encontró causa de falla de la línea.		19:02
Pucón	Apertura manual interruptor 52BT	19:04
Villarrica	Cerrado manual interruptor 52B2 de S/E Villarrica, quedando en Servicio LT 66 KV Villarrica-Pucón.	19:05
Pucón	Cerrado manual interruptor 52BT	19:07
Pucón	Cerrado manual interruptor 52E5 Cto. Curarrehue, se recupera el 100% de los consumos.	19:09
Pucón	Cerrado manual interruptor 52E4 Costanera.	19:15
	Abierto L/Z entre Cto. Costanera de S/E Pucón y Cto. Correntoso de S/E Villarrica, normalizada topología.	19:18

Pucón	Cerrado manual interruptor 52E3 Cto. Antumalal	19:21
	Abierto L/Z entre Cto. Antumalal de S/E Pucón y Cto Volcán de S/E Villarrica.	19:23

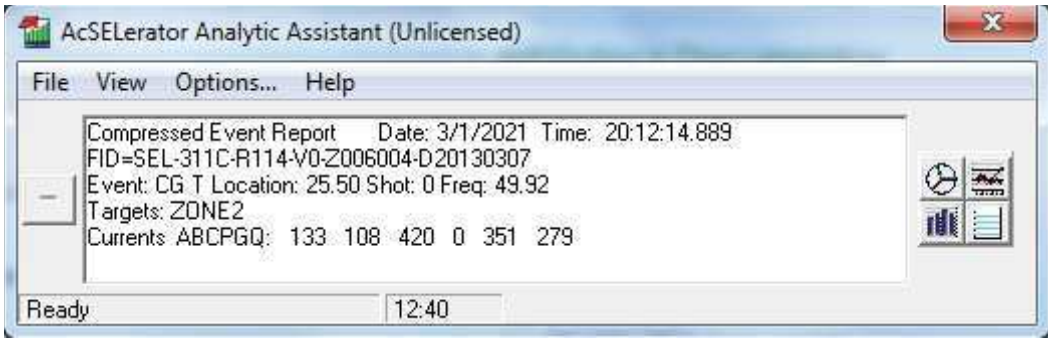
7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA.

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
20:12:14.889	Villarrica	Paño B2	SEL – 311C	20:12:14.889	No hay

7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección. Paño B2 de S/E Villarrica

Del análisis realizado se aprecia la correcta operación de la protección SEL 311C asociada a paño B2 de S/E Villarrica

Reporte de Evento N°1: S/E Villarrica apertura por protección SEL 311C, paño B2 LT 69kV Villarrica _Pucón.



Evento Nº 1.- Protección de Distancia 21/21N -67N, paño B2, S/E Villarrica

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021000586**	FECHA DE FALLA: 01 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

Evento Nº 1.- Oscilografía relé SEL 311C paño B2 S/E Villarrica.

De acuerdo al registro oscilográfico, se inicia una falla monofasica en la fase C, produciendose la activación del elemento de sobre corriente direccional de tiempo definido de Nivel 2, 67G2, seguido por la activación del elemento 67G2T con un delay de 250 ms, conforme a la programación de la función, activandoctivando el TRIP, y emitiendo orden de deseganche sobre el interruptor 52B2 a través de la OUT 104. Adicionalmente por las características (falla a tierra con resistencia) no se activaron elementos de distancia 21N.
Adicionalmente se aprecia que no se inicio el ciclo de reconexión, ya que esta fucnión se encontraba bloqueada por trabajos en sectores aledaños a la LT 66 kV Villarrica_Pucón.

Número	Estado	Tipo Programación	Tipo	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2021016442	Ejecución Exitosa	Programada	Línea	**Línea** › VILLARRICA - PUCON 66KV - › **Intervención** / Origen Interno / Programada › No tiene consumo afectado › **Trabajos a Realizar:** Bloqueo de reconexion interruptores 52B2 de SE Villarrica por faenas de poda cercanas a línea de transmisión Villarrica Pucón.	01-03-2021 08:00 **Fecha Efectiva Inicio** 01-03-2021 09:25	01-03-2021 18:00 **Fecha Efectiva Fin** 01-03-2021 19:24

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021000586**	FECHA DE FALLA: 01 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

REGISTRO SER.

21/21N 52B2 Date: 03/05/2021 Time: 13:15:20.129
LINEA VILLARICA PUCON

FID=SEL-311C-R114-V0-Z006004-D20130307 CID=7BFD

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
62	03/01/2021	12:27:57.896	SV2	Deasserted
61	03/01/2021	12:27:57.896	SV1	Deasserted
60	03/01/2021	12:27:58.896	SV2T	Deasserted
59	03/01/2021	12:27:58.896	SV1T	Deasserted
58	03/01/2021	20:12:14.884	67G2	Asserted
57	03/01/2021	20:12:15.134	TRIP	Asserted
56	03/01/2021	20:12:15.134	67G2T	Asserted
55	03/01/2021	20:12:15.134	OUT104	Asserted
54	03/01/2021	20:12:15.134	OUT105	Asserted
53	03/01/2021	20:12:15.179	IN101	Deasserted
52	03/01/2021	20:12:15.189	52A	Deasserted
51	03/01/2021	20:12:15.189	79LO	Asserted
50	03/01/2021	20:12:15.209	3PO	Asserted
49	03/01/2021	20:12:15.209	67G2T	Deasserted
48	03/01/2021	20:12:15.209	67G2	Deasserted
47	03/01/2021	20:12:15.209	OUT105	Deasserted
46	03/01/2021	20:12:16.135	TRIP	Deasserted
45	03/01/2021	20:12:16.135	OUT104	Deasserted
44	03/01/2021	22:05:13.369	CLOSE	Asserted
43	03/01/2021	22:05:13.369	CC	Asserted
42	03/01/2021	22:05:13.369	OUT101	Asserted
41	03/01/2021	22:05:13.369	OUT102	Asserted

40	03/01/2021 22:05:13.374	CC	Deasserted
39	03/01/2021 22:05:13.444	52A	Asserted
38	03/01/2021 22:05:13.444	CLOSE	Deasserted
37	03/01/2021 22:05:13.444	IN101	Asserted
36	03/01/2021 22:05:13.444	OUT101	Deasserted
35	03/01/2021 22:05:13.444	OUT102	Deasserted
34	03/01/2021 22:05:13.493	3PO	Deasserted
33	03/01/2021 22:05:43.403	79LO	Deasserted
32	03/01/2021 22:05:46.059	SV2T	Asserted
31	03/01/2021 22:05:46.059	SV1T	Asserted
30	03/01/2021 22:05:46.059	SV2	Asserted
29	03/01/2021 22:05:46.059	SV1	Asserted

Se observa en el reporte secuencial de eventos (SER), el regitro N° 56 la activación de la protección de sobre corriente direccional nivel 2 (67G2) con un tiempo de disparo de 250 ms (67G2T), la cual da orden de TRIP en el registro N°57, activando la salida OUT104 a través de la cual se da la orden de apertura del interruptor 52B2. Las alarmas de esta operación, se declaran via activación de OUT 105 (Registro 54). Aicionalmente se puede observar que el tiempo de apertura del interrptor 52B2 fue de 45 ms (Diferencia entre registro 57 y registro 53 del reporte SER) . El ciclo de reconexión no se ejecutó ya que esta se encontraba bloqueada por trabajos cercanos en la LT 69kV Villarrica_Pucón (según SD 2021016442), en registro 51 se indica 79LO =Asserted. Registros 44 y 43 indican el cirre con éxito del interrupor 52B2 via remota, la que es declarada como exitosa en el registro 37 (IN101).

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.
No aplica.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo
No aplica.

9. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes expuestos en el presente informe y al registro oscilográfico, se concluye la correcta operación del esquema de protecciones de la línea 66 kV Villarrica – Pucon, paño B2 de S/E Villarrica, en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El día lunes 01 de marzo del 2020 a las 17:12 horas se registró la desconexión forzada de la LT 66 kV Villarrica-Pucón, por operación de protecciones (Relé SEL 311C) paño B2 de SE Villarrica.

Por intermedio del Despacho COT de CGE se solicitó a CGE Delegación Villarrica tomar acciones para transferir parte de los consumos y en forma paralela ejecutar acciones para activar la entrada en operación de los 2 grupos generadores (2 x 2 MVA) ubicados en SE Pucon y asi normalizar en forma temporal los consumos de alimentadores 52E3, 52E4 y 52E5 de S/E Pucón .

De manera paralela personal de CGE Zona Araucanía inicia interrogación remota de la protección SEL 311C, indicando esta, falla monofasica a tierra fase C a una distancia aproximada de 25 km desde SE Villarrica.

Como se poseía conocimento de que cuadrillas de roce y poda (CGE) se encontraban trabajando en sectores aledaños a LT 69kV Villarrica_Pucón se incian contactos con supervisores del personal de las equipos de poda y roce para que indiquen si a causa de sus actividades provocaron algun contacto con la Linea de Transmisión, indicando como respuesta que ellos no son responsables. Ademas que su personal se encontraba localizados en puntos distantes al indicado por el rele.

Brigadas de operaciones (CGE) y en función a los datos arrojados por la protección del paño B2 de SE Villarrica, inician recorridos una desde SE Pucon a SE Villarrica y otra en dirección contraria, de tal forma de optimizar los tiempos de busqueda de la falla, ambas guardias no logran encontrar causa efectiva de la falla, encontrando las instalaciones en forma normal, con esta información se inician las actividades en coordinación con despacho COT para energizar en vacio LT 69kV Villarrica_Pucón, la que resulta exitosa, para luego iniciar las maniobras de normalización de SE Pucón y sus respetivos alimentadores MT.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021000586**	FECHA DE FALLA: 01 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

El 2 de marzo de 2021 se realizan nuevamente recorridos pedestres a lo largo de la Linea de Transmision, encontrando esta vez a nivel de piso en la estrucutura N°360, un ave muerta con claras muestras de haber recibido una descarga eléctrica por contacto con la línea. El lugar donde se encontró el ave, concuerda en forma aproximada con la distancia indicada por la proteccion del paño B2 de SE Villarrica.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021000586**	FECHA DE FALLA: 01 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

I. ANEXOS I. PRINT OUT

SEL 311C Paño B2 SE Villarrica

```
Group 1
Group Settings:
RID   =21/21N 52B2                    TID   =LINEA VILLARICA PUCON
CTR   = 40
CTRP  = 40         PTR   = 600.00     PTRS  = 10000.00
APP   = 311C
Z1MAG = 0.96       Z1ANG = 58.45
Z0MAG = 3.46       Z0ANG = 75.93      LL    = 33.80
E21P  = 3          E21MG = 3          E21XG = 3
E50P  = 2          E50G  = 2          E50Q  = N
E51P  = Y          E51G  = N          E51Q  = N
E32   = AUTO       EOOS  = N          ELOAD = N          ESOTF = Y
EVOLT = N          E25   = N          E81   = N          EFLOC = Y
ELOP  = Y
EBBPT = N          ECOMM = N          E79   = 1          EZ1EXT= N
ECCVT = N          ESV   = 3          ELAT  = N          EDP   = 6
EDEM  = THM        EADVS = Y
Z1P   = 0.76       Z2P   = 1.14       Z3P   = 1.43
50PP1 = 5.00       50PP2 = 0.50       50PP3 = 0.50
Z1MG  = 0.76       Z2MG  = 1.14       Z3MG  = 1.43
XG1   = 0.76       XG2   = 1.14       XG3   = 1.43
RG1   = 1.14       RG2   = 1.14       RG3   = 1.43
XGPOL = I2         TANG  =-10.0
50L1  = 0.50       50L2  = 0.50       50L3  = 0.50
50GZ1 = 0.50       50GZ2 = 0.50       50GZ3 = 0.50
k0M1  = 0.890      k0A1  = 23.91
k0M   = 0.890      k0A   = 23.91
Z1PD  = 0.00       Z2PD  = 20.00      Z3PD  = 35.00
Z1GD  = 0.00       Z2GD  = 20.00      Z3GD  = 35.00
Z1D   = 0.00       Z2D   = 20.00      Z3D   = 35.00
50P1P = 22.37      50P2P = 12.00
67P1D = 0.00       67P2D = 125.00
50G1P = 16.50      50G2P = 0.50
67G1D = 0.00       67G2D = 12.50
51PP  = 9.94       51PC  = C1         51PTD = 0.06       51PRS = N
DIR3  = F          DIR4  = F
ORDER = QVI
79OI1 = 500.00
79RSD = 1500.00    79RSLD= 1500.00    79CLSD= 0.00
CLOEND= OFF        52AEND= 2.00       SOTFD = 500.00
DMTC  = 5          PDEMP = 0.50       GDEMP = 0.50       QDEMP = OFF
TDURD = 50.00      CFD   = 50.00      3POD  = 2.50
OPO   = 52         50LP  = 0.25
SV1PU = 0.00       SV1DO = 50.00      SV2PU = 0.00       SV2DO = 50.00
SV3PU = 0.00       SV3DO = 50.00
SELogic Group 1
SELogic Control Equations:
TR    =M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 67G1
         + 67G2T + 51PT + 67P1 + 67P2T
TRSOTF=M2P + Z2G + Z2T + 50P1 + 50G1
DTT   =0
ULTR  =!(M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 67G1
```

```
        + 67G2T + 51PT + 67P1 + 67P2T)
52A   =IN101
CL    =CC * !IN101 * IN102
ULCL  =TRIP
79RI  =(M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + 67G1 + 67G2T) * SV2
79RIS =SV2
79DTL =OC
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =SV2
67P1TC=LOP
67P2TC=LOP
67G1TC=32GF
67G2TC=32GF
51PTC =LOP
SV1   =(SV1 + RB1 + /IN103) * !RB2
SV2   =SV1 * IN103
SV3   =OC * IN101 * IN102
OUT101=CLOSE
OUT102=CLOSE
OUT103=SV3T
OUT104=TRIP
OUT105=M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 67G1
        + 67G2T + 51PT + 67P1 + 67P2T
OUT106=0
OUT107=0
OUT201=0
OUT202=0
OUT203=0
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
OUT207=0
OUT208=0
OUT209=0
OUT210=0
OUT211=0
OUT212=0
DP1   =1
DP2   =1
DP3   =IN101
DP4   =IN102
DP5   =SV2
DP6   =0
SS1   =1
SS2   =0
SS3   =0
SS4   =0
SS5   =0
SS6   =0
ER    =TRIP + CLOSE + /M1P + /Z1G + /M2P + /Z2G + /M3P + /Z3G + /51P
        + /67P1 + /67P2 + /67G1 + /67G2 + /LOP + /SOTFT
FAULT =51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH=0
```

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021000586**	FECHA DE FALLA: 01 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

```
CLMON =0
BKMON =TRIP
E32IV =0
Global Settings:
TGR   = 0.00      NFREQ = 50        PHROT = ABC
DATE_F= MDY       FP_TO = 15.00     SCROLD= 5
LER   = 60        PRE   = 4         DCLOP = OFF       DCHIP = OFF
IN101D= 0.00      IN102D= 0.00      IN103D= 0.00      IN104D= 0.00
IN105D= 0.00      IN106D= 0.00
IN201D= 0.00      IN202D= 0.00      IN203D= 0.00      IN204D= 0.00
IN205D= 0.00      IN206D= 0.00      IN207D= 0.00      IN208D= 0.00
EBMON = Y         COSP1 = 2000      COSP2 = 90        COSP3 = 15
KASP1 = 2.00      KASP2 = 10.00     KASP3 = 25.00
EPMU  = N
```

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021000586**	FECHA DE FALLA: 01 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

I. ANEXO II REGISTRO SCADA

Dia	Hora	Zona	SE	Paño	Descripción	Valor
01-03-2021	22:05:15.5570000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villarri_Alm_Resorte_Descargado_52B2	Normal
01-03-2021	22:05:13.4400000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villarri_66_ST_Cerrado_52B2	Cerrado
01-03-2021	22:05:13.4430000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villarri_Alm_Resorte_Descargado_52B2	Activa
01-03-2021	22:05:13.4270000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villarri_66_ST_Abierto_52B2	0
01-03-2021	20:12:15.1880000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villarri_66_ST_Abierto_52B2	Abierto
01-03-2021	20:12:15.1770000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villarri_66_ST_Cerrado_52B2	0
01-03-2021	19:13:08.9870000	TEMUCO	Villarrica	E7	Villarri_23_ST_Cerrado_52E7	0
01-03-2021	19:13:07.9950000	TEMUCO	Villarrica	E7	Villarri_23_ST_Abierto_52E7	Abierto
01-03-2021	19:13:06.9550000	TEMUCO	Villarrica	E7	Villarri_23_ST_Cerrado_52E7	Cerrado
01-03-2021	19:13:06.9450000	TEMUCO	Villarrica	E7	Villarri_23_ST_Abierto_52E7	0
01-03-2021	19:01:41.6910000	TEMUCO	Villarrica	E7	Villarri_23_ST_Abierto_52E7	Abierto
01-03-2021	19:01:41.6830000	TEMUCO	Villarrica	E7	Villarri_23_ST_Cerrado_52E7	0
01-03-2021	19:01:39.6420000	TEMUCO	Villarrica	E7	Villarri_23_ST_Cerrado_52E7	Cerrado
01-03-2021	19:01:39.6320000	TEMUCO	Villarrica	E7	Villarri_23_ST_Abierto_52E7	0

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021000586**	FECHA DE FALLA: 01 de marzo 2021
INSTALACIÓN(ES) 52B2 SE VILLARRICA LT-66KV VILLARRICA -PUCON	

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME:
EMPRESA: CGE

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).
INSTALACION_ID	ID Línea : 297 _ VILLARRICA - PUCON 66KV
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	76.411.321-7
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	LT 66KV_VILLARRICA-PUCON
PUNTO DE FALLA N°	ID Línea : 297 _ VILLARRICA - PUCON 66KV
DISPOSITIVO OPERADO	DI21 DISTANCIA
COMUNAS AFECTADAS	Pucón _ 9115; Curarrehue_9104
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	20.718 clientes.
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	01/03/2021 - 17:12
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	01/03/2021 - 19:05

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021000586**	FECHA DE FALLA: 01 de marzo 2021
INSTALACIÓN(ES) 52B2 SE VILLARRICA LT-66KV VILLARRICA -PUCON	

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

El día lunes 01 de marzo del 2021 a las 17:12 horas se registró la desconexión forzada de la LT 66kV Villarrica _Pucón, por operación de protecciones (67G2) del paño B2 de SE Villarrica, LT 66kV Villarrica-Pucón

Por medio del Despacho COT de CGE se solicitó a CGE Delegación Villarrica transferir los consumos de alimentadores 52E3, 52E4 y 52E5 de S/E Pucón junto con la puesta en marcha de dos grupos generadores (2x2 MVA) ubicados en la misma subestación.

De manera paralela personal de CGE Zona Araucanía interroga en forma remota protección de distancia del paño B2 de SE Villarrica con la finalidad de adquirir tipo de falla y distancia de esta, arrojando fase C a tierra y a una distancia de 25Km desde SE Villarrica. Al mismo tiempo se activan guardias de operación (CGE) con la finalidad de recorrer la línea en sectores exactos o cercanos a la distancia entregada por la protección de distancia del paño B2 de SE Villarrica (25km).

Tras revisión de la línea de transmisión, no se encontraron indicios de la causa de la falla Por lo que toman la acciones de energizar la LT 66kV Villarrica_Pucón en vacío, actividad que se realiza con éxito. Considerando que la energización fue realizada en buenos términos se inician maniobras de normalización de los alimentadores de cabecera de SE Pucón, quedando normalizado la topología de la SE a las 19:21 con el cierre interruptor 52E3 Cto. Antumalal

El día 2 de marzo de 2021, se inician nuevos recorridos en la totalidad de la LT 66kV Villarrica _Pucón, encontrándose bajo la LT esta vez un ave muerta con claras señales en su cuerpo de contacto eléctrico, el hallazgo del ave fue bajo estructura 360 de la línea, lugar que se aproxima a la distancia que indico la protección de distancia del paño B2 de SE Villarrica.

2.2 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho producto de su variabilidad, la compañía no puede anticipar las acciones de animales en las instalaciones.

2.3 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No hay forma evitar la ocurrencia (repetición) de estos tipos de evento, ya que es incontenible este tipo de fenómenos.

2.4 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

Los acciones realizadas por animales en de las instalaciones de la LT 66kV Villarrica-Pucón es una causa ajena a la voluntad de la Compañía General de Electricidad (CGE) pese a los trabajos mantenimiento preventivo que se ejecutan a lo largo de la línea de transmisión.

DECLARACIÓN JURADA

En Temuco, a 9 de marzo de 2021, Yo, Leonardo Lorca Muñoz, Cédula de Identidad N° 12.722.503-6, en mi calidad de Gerente Regional Araucanía y en representación de la empresa eléctrica CGE S.A RUT N°76.411.321.7, domiciliada en Manuel Montt 699, declaro bajo juramento que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 1 de marzo del año 2021, a las 17:12 horas, en LT 66kV Villarrica_Pucón, se debió a la siguiente causa:

Se presume falla de naturaleza transitoria por contacto de pájaro (Aguilucho) entre conductor de la fase C y la estructura N° 360 de la barra de LT 66kV Villarrica_Pucón.

Indicamos que durante inspecciones pedestres realizadas el día posterior a la falla se detectó a los pies de la estructura N° 360 de LT 66kV Villarrica_Pucón, ave con muestras de contactos eléctrico, se adjuntan fotografías en anexo de probatorias.

Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla.

Nombre y Firma del declarante
C.I. N° 12.722.503-6
Gerente Zonal Araucanía
CGE S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021000586**	FECHA DE FALLA: 01 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE VILLARRICA LT- 66KV VILLARRICA - PUCON	

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización

Fotografía N.º 1. LT 66KV V Villarrica _Pucón: Ave encontrada con señales de contacto eléctrico.

Fotografía N.º 2. LT 66KV V Villarrica _Pucón: Ave encontrada con señales de contacto eléctrico.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021000586**	FECHA DE FALLA: 01 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE VILLARRICA LT- 66KV VILLARRICA - PUCON	

Fotografía N.º 3. LT 66KV V Villarrica _Pucón: Ave encontrada con señales de contacto eléctrico.

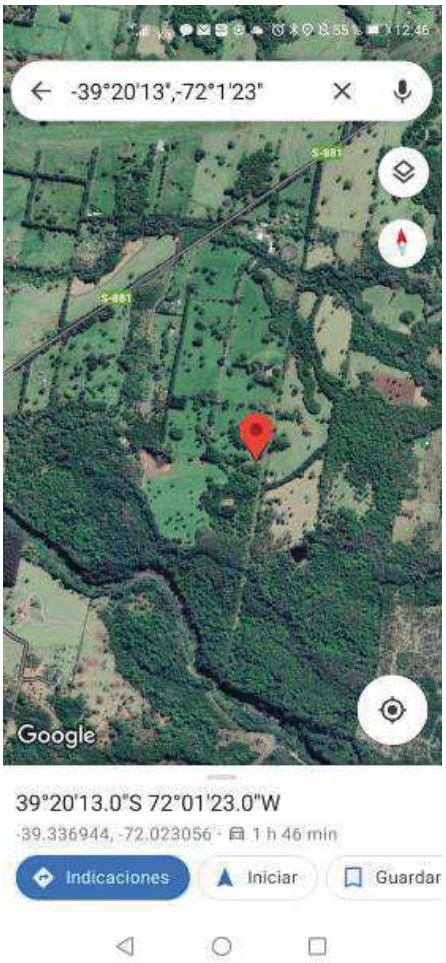
Fotografía N.º 3. LT 66KV V Villarrica _Pucón: Ave encontrada con señales de contacto eléctrico.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021000586**	FECHA DE FALLA: 01 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE VILLARRICA LT- 66KV VILLARRICA - PUCON	

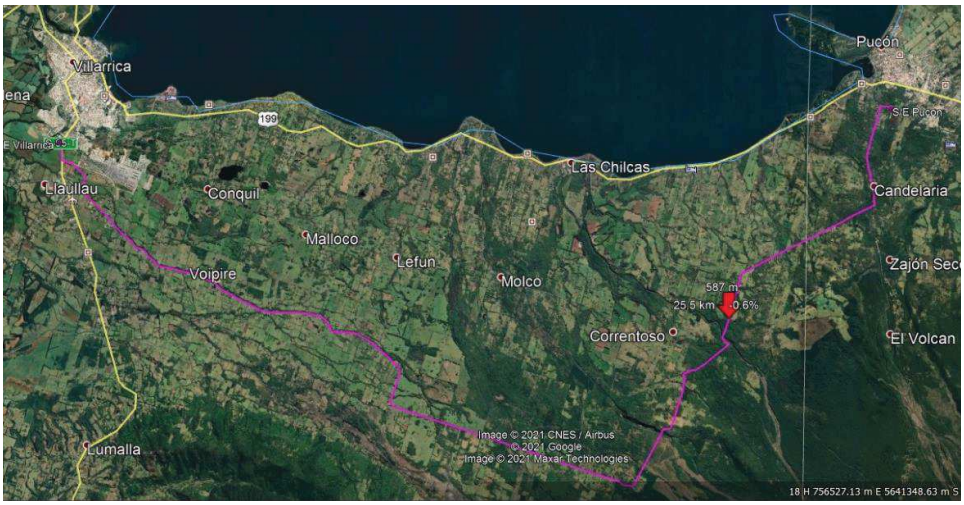
Fotografía N.º 4. LT 66KV V Villarrica _Pucón: Ave encontrada con señales de contacto eléctrico.

Fotografía N.º 5. LT 66KV V Villarrica _Pucón: Estructura 360, lugar donde fue encontrada ave con señales de contacto eléctrico.

Fotografía N.º 6. LT 66KV V Villarrica _Pucón: Punto georreferenciado donde se encontró el ave



Fotografía N.º 7. LT 66KV V Villarrica _Pucón: Punto indicado por protecciones paño B2 de SE Villarrica georreferenciado.



Fotografía N.º 8. LT 66KV V Villarrica _Pucón: Punto indicado por protecciones paño B2 de SE Villarrica georreferenciado

2. Gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa (en caso de ser procedente, según sea la causa).

   No aplica.

3. Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa)

   No aplica.

4. Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa)

   No aplica.

5. Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa)

   No aplica.

6. Informe con antecedentes que permitan referenciar evento (en caso de ser procedente, según sea la causa)

   No aplica.

7. Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses.

   No ha sido afectada en los últimos 24 meses por esta misma falla .

8. Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente.
   No hay otras probatorias.