Estudio para análisis de falla EAF 388/2019

"Falla en línea 110 kV Quínquimo - Cabildo"

Fecha de Emisión: 13-11-2019

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	21/10/2019
Hora	00:32

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	12.41

c. Origen de la falla

Según la empresa CGE S.A., la desconexión forzada de la línea 110 kV Quínquimo – Cabildo fue a causa de cable lanzado por acto vandálico sobre el conductor de la fase "C" que provocó una descarga a tierra, entre las estructuras N°61 y N°62 de su trazado, a una distancia de 14.4 km desde S/E Quínquimo.

c.1 Fenómeno Físico:

VAN1: Objeto, alambre o cadena lanzada

La instalación no ha sido afectada por este fenómeno físico en el período de un año calendario.

c.2 Elemento donde se produjo la falla

TX2: Conductores

c.3 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales)

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla

5401: La Ligua

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización

Total: 0.00 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Quínquimo - Cabildo 110 kV	Quínquimo - Cabildo 110 kV C1	00:32	20:15

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

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	H. Desc.	H. Norm.
S/E Cabildo 52E1 Lautaro	0.71	0.010	00:32	20:43
S/E Cabildo 52E2 Alicahue	2.46	0.030	00:32	20:44
S/E Cabildo 52E3 Petorca	2.77	0.040	00:32	20:58
S/E Cabildo 52E4 Cenizas	4.46	0.060	00:32	20:52
S/E Cabildo 52E5 Montegrande	0.48	0.010	00:32	01:48
S/E Cabildo 52E6 Humeres	0.51	0.010	00:32	10:28
S/E Cabildo 52E6 Humeres	1.02	0.010	00:32	22:37

Total: 12.41 MW **0.170 %**

- Las horas y los montos indicados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Cabildo52E1 Lautaro	CGED	Regulado	0.71	20.18	14.3
S/E Cabildo52E2 Alicahue	CGED	Regulado	2.46	20.20	49.7
S/E Cabildo52E3 Petorca	CGED	Regulado	2.77	20.43	56.6
S/E Cabildo52E4 Cenizas	Minera Las Cenizas	Libre	4.46	20.33	90.7
S/E Cabildo52E5 Montegrande	CGED	Regulado	0.48	1.27	0.6
S/E Cabildo52E6 Humeres	CGED	Regulado	0.51	9.93	5.1
S/E Cabildo52E6 Humeres	CGED	Regulado	1.02	22.08	22.5

Clientes Regulados : 148.8 MWh

Clientes Libres : 90.7 MWh

Total : 239.5 MWh

- Las horas y los montos indicados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 7166.65 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional previo a la falla, mediante las centrales Hornitos (CTH), Norgener (NTO1 y NTO2), Angostura (U1), El Toro (U1 y U2), Mejillones (CTM1), Pangue (U1), Pehuenche (U1 y U2), Ralco (U1 y U2), Cochrane (CCH1 y CCH2), Angamos (ANG1 y ANG2) y Guacolda (U1 y U2).

Operación Programada

En anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 21 de octubre de 2019.

Operación Real

En anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 21 de octubre de 2019.

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 21 de octubre de 2019.

Mantenimientos

En anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 21 de octubre de 2019.

Estado y configuración previo a la falla

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

- Transformador N°2 110/23 kV de S/E Cabildo fuera de servicio.
- Barras 23 kV acopladas en S/E Cabildo (52ES Cerrado).

Otros antecedentes relevantes

De acuerdo con lo indicado por la empresa CGE S.A.:

- A las 00:32 horas del día 21 de octubre de 2019, se produce la operación de las protecciones asociadas al interruptor 52H3 en S/E Quínquimo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo – Cabildo, afectando los consumos del transformador N°1 110/23 kV de S/E Cabildo, equivalente a 12.450 Clientes y 12,41 MW.
- La protección operada indicó el punto de falla a 21,6 Km, fase C a tierra. Cabe señalar que esta operación se produjo en momentos de estallido social en el país, por lo que en algunos sectores no existían las condiciones de seguridad para los trabajadores operadores de la red eléctrica.
- Por condiciones de seguridad para los trabajadores se instruyó comenzar el recorrido de la línea a partir de las 07:00 horas, la que se extendió hasta las 11:00 horas, con 7 brigadas sin encontrar evidencia de la falla.
- La primera inspección corresponde a una inspección exhaustiva en torno a la estructura N°90, según la ubicación entregada por la protección de distancia y una inspección básica a toda la línea, que permitieran confirmar o descartar fallas evidentes en la línea de transmisión. Posterior a esto, se realizan las coordinaciones pertinentes y se procede a energizar la línea en vacío sin éxito a las 11:52 horas.
- Se continúa el recorrido, entre las 11:55 horas y 15:20 horas, nuevamente sin encontrar la evidencia de la falla, por lo que se decide realizar la apertura de puentes en la estructura N°68, lo que permitió ir acotando la zona búsqueda de la falla.
- La apertura de puentes en la estructura N°68 se ejecuta entre las 15:25 horas y 16:11 horas, realizando posteriormente una energización en vacío de la línea sin éxito a las 16:34 horas. Acto seguido se realiza el cierre de puentes en la estructura N°68, entre las 16:55 horas y 17:29 horas.
- La apertura de puentes en la estructura N°37 se ejecuta entre las 18:10 horas y 18:42 horas, energizando posteriormente en vacío la línea con éxito a las 19:20 horas. Acto seguido se realiza el cierre de puentes en dicha estructura, entre las 19:25 horas y 19:50 horas.
- Mientras se realizaba el cierre de puentes en la estructura N°37, a las 19:45 horas, se encuentra en el vano comprendido por las estructuras N°61 y N°62 un elemento extraño que sería el causante de la falla (elemento fabricado con un gancho, alambre y un cordel).

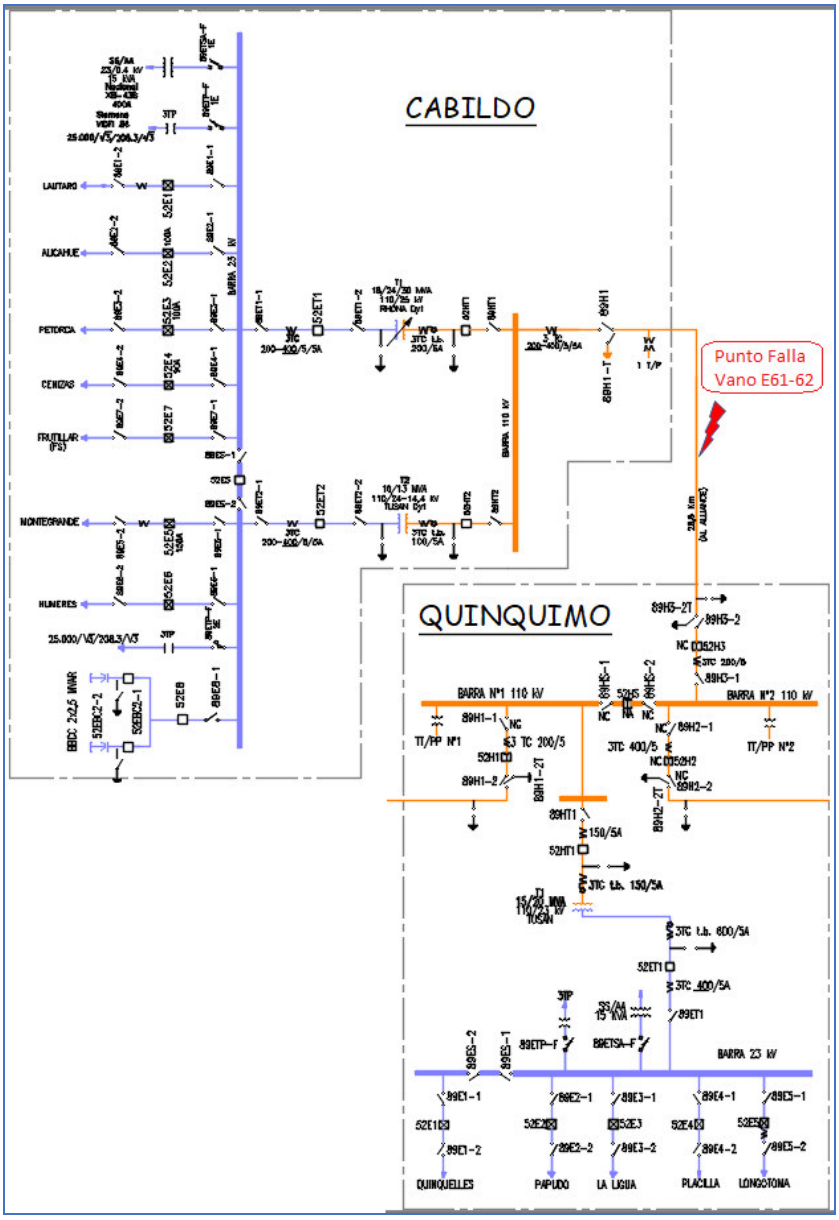
Acciones correctivas a corto plazo

- La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

Acciones correctivas a largo plazo

- La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
00:32	Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Quínquimo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo, por medio de la operación de su protección de distancia para fallas a tierra en segunda zona.
00:32	Cierre automático sin éxito del interruptor 52H3 de S/E Quínquimo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo, por medio de la operación de su función de cierre contra falla.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
21/10/2019	01:37	Apertura manual del interruptor 52E5 de S/E Cabildo, correspondiente al alimentador Montegrande.
21/10/2019	01:48	Se recupera la totalidad de los consumos del alimentador Montegrande de S/E Cabildo, por medio de transferencia hacia el alimentador La Ligua de S/E Quínquimo.
21/10/2019	02:52	Apertura manual del interruptor 52HT1 de S/E Cabildo, correspondiente al transformador N°1 110/23 kV.
21/10/2019	10:08	Apertura manual del interruptor 52E6 de S/E Cabildo, correspondiente al alimentador Humeres.
21/10/2019	10:28	Se recuperan 0.51 MW de consumos del alimentador Humeres de S/E Cabildo, por medio de transferencia hacia el alimentador La Ligua de S/E Quínquimo.
21/10/2019	11:27	Apertura manual del interruptor 52E4 de S/E Cabildo, correspondiente al alimentador Las Cenizas.
21/10/2019	11:49	Apertura manual del interruptor 52ET1 de S/E Cabildo, correspondiente a la barra 23 kV N°1 (barras 23 kV acopladas mediante 52ES).
21/10/2019	11:52	Cierre manual del interruptor 52H3 de S/E Quínquimo. Prueba en vacío sin éxito de la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo.
21/10/2019	15:03	Apertura manual del desconectador 89H3-2 de S/E Quínquimo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo.
21/10/2019	15:17	Apertura manual del desconectador 89H1 de S/E Cabildo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo.
21/10/2019	15:25	Se inician las maniobras de apertura de puentes en la estructura N°68 de la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo.
21/10/2019	16:21	Cierre manual del desconectador 89H3-2 de S/E Quínquimo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo.
21/10/2019	16:34	Cierre manual del interruptor 52H3 de S/E Quínquimo. Prueba en vacío sin éxito de la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo, hasta la estructura N°68.
21/10/2019	16:51	Apertura manual del desconectador 89H3-2 de S/E Quínquimo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo.
21/10/2019	16:55	Se inician las maniobras de cierre de puentes en la estructura N°68 de la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo.
21/10/2019	18:02	Apertura manual del desconectador 89H3-1 de S/E Quínquimo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo. Maniobra para realizar prueba al interruptor 52H3 de S/E Quínquimo.
21/10/2019	18:04	Prueba de cierre del interruptor 52H3 de S/E Quínquimo con éxito.
21/10/2019	18:05	Prueba de apertura del interruptor 52H3 de S/E Quínquimo con éxito.
21/10/2019	18:07	Cierre manual del desconectador 89H3-1 de S/E Quínquimo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo.
21/10/2019	18:09	Apertura manual del interruptor 52E3 de S/E Cabildo, correspondiente al alimentador Petorca.
21/10/2019	18:10	Se inician las maniobras de apertura de puentes en la estructura N°37 de la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo.

21/10/2019	18:46	Cierre manual del desconectador 89H3-2 de S/E Quínquimo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo.
21/10/2019	19:20	Cierre manual del interruptor 52H3 de S/E Quínquimo. Prueba en vacío con éxito de la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo, hasta la estructura N°37.
21/10/2019	19:22	Apertura manual del interruptor 52H3 de S/E Quínquimo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo.
21/10/2019	19:24	Apertura manual del desconectador 89H3-2 de S/E Quínquimo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo.
21/10/2019	19:25	Se inician las maniobras de cierre de puentes en la estructura N°37 de la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo.
21/10/2019	19:45	Hallazgo y retiro de elemento extraño sobre la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo, entre las estructuras N°61 y N°62.
21/10/2019	20:05	Cierre manual del desconectador 89H1 de S/E Cabildo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo.
21/10/2019	20:06	Cierre manual del desconectador 89H3-2 de S/E Quínquimo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo.
21/10/2019	20:15	Cierre manual del interruptor 52H3 de S/E Quínquimo. Prueba en vacío con éxito de la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo.
21/10/2019	20:18	Cierre manual del interruptor 52HT1 de S/E Cabildo. Se energiza en vacío el transformador N°1 110/23 kV.
21/10/2019	20:28	Apertura manual del interruptor 52E1 de S/E Cabildo, correspondiente al alimentador Lautaro.
21/10/2019	20:30	Cierre manual del interruptor 52ET1 de S/E Cabildo. Se energizan ambas barras 23 kV
21/10/2019	20:43	Cierre manual del interruptor 52E1 de S/E Cabildo, correspondiente al alimentador Lautaro. Se recuperan los consumos de dicho alimentador.
21/10/2019	20:44	Una vez realizada la apertura manual del interruptor 52E2 de S/E Cabildo, correspondiente al alimentador Alicahue, se realiza su cierre manual, recuperando la totalidad de sus consumos.
21/10/2019	20:52	Cierre manual del interruptor 52E4 de S/E Cabildo, correspondiente al alimentador Las Cenizas. Se recupera la totalidad de los consumos de dicho alimentador.
21/10/2019	20:58	Cierre manual del interruptor 52E3 de S/E Cabildo, correspondiente al alimentador Petorca. Se recupera la totalidad de los consumos de dicho alimentador.
21/10/2019	22:37	Se recupera la totalidad de los consumos del alimentador Humeres de S/E Cabildo, por medio de transferencia hacia el alimentador Alicahue de S/E Quínquimo (1,02 MW)
22/10/2019	00:54	Cierre manual del interruptor 52E6 de S/E Cabildo, correspondiente al alimentador Humeres. Se normaliza la topología de dicho alimentador.

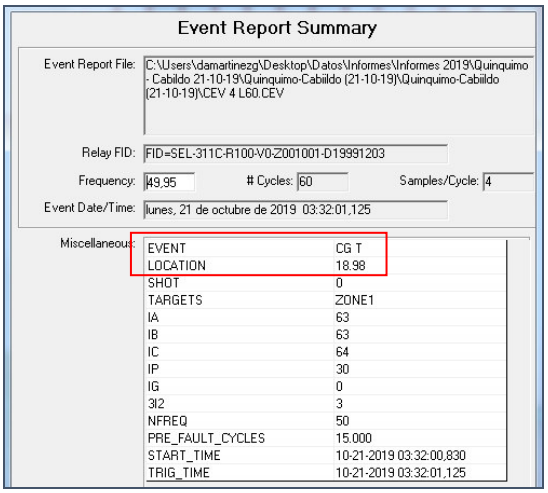
- Las fechas y las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

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

Según la empresa CGE S.A., la desconexión forzada de la línea 110 kV Quínquimo – Cabildo fue a causa de cable lanzado por acto vandálico sobre el conductor de la fase "C" que provocó una descarga a tierra, entre las estructuras N°61 y N°62 de su trazado, a una distancia de 14.4 km desde S/E Quínquimo. A raíz del evento en cuestión resultaron afectados 4.46 MW de consumos de Minera Las Cenizas y 7.95 MW de consumos de CGE Distribución, ambos en S/E Cabildo.

El paño H3 de S/E Quínquimo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo – Cabildo, posee un sistema de protecciones con un relé SEL 311C con funciones de distancia para fallas entre fases y a tierra, y funciones instantáneas de sobrecorriente de fase y residual. Además, posee una función de reconexión automática ajustada en 10 [s].

Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Quínquimo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo. Relé SEL 311C.



Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\damartinezg\Desktop\Datos\Informes\Informes 2019\Quinquimo - Cabildo 21-10-19\Quinquimo-Cabildo (21-10-19)\Quinquimo-Cabildo (21-10-19)\CEV 4 L60.CEV

Relay FID: FID=SEL-311C-R100-V0-Z001001-D19991203

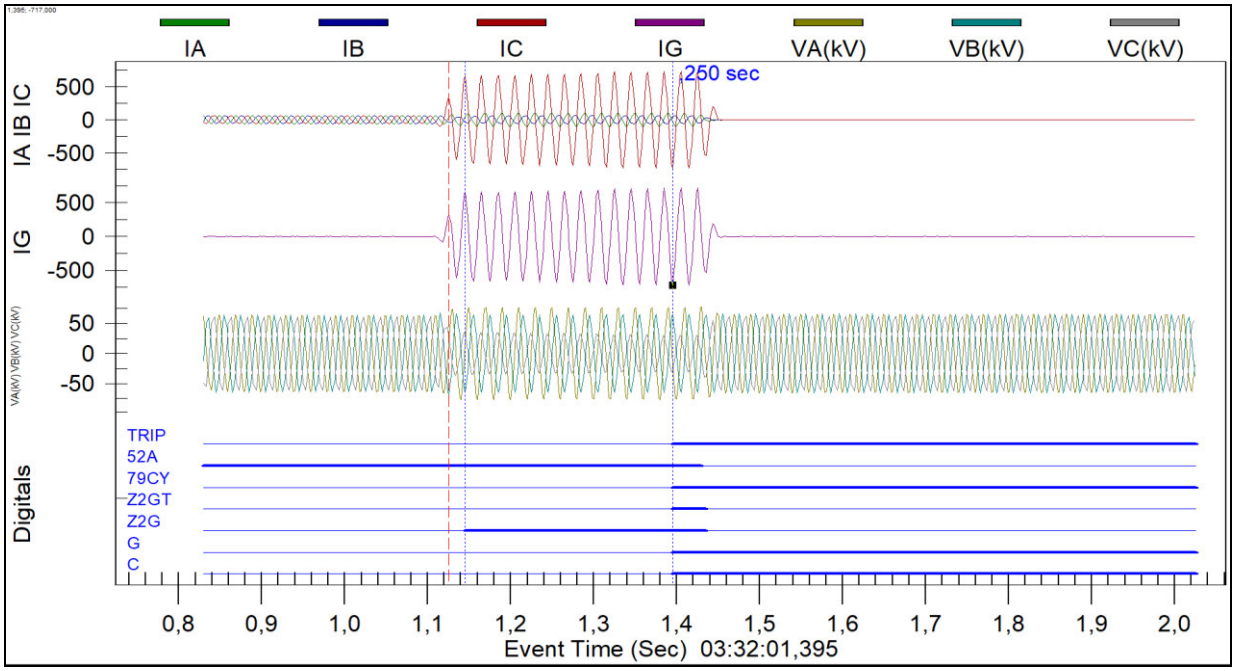
Frequency: 49,95 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 4

Event Date/Time: lunes, 21 de octubre de 2019 03:32:01,125

Miscellaneous:

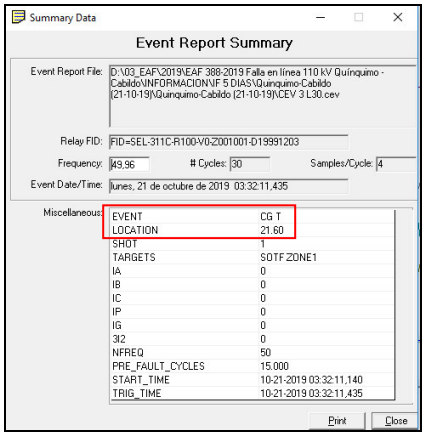
EVENT	CG T
LOCATION	18.98
SHOT	0
TARGETS	ZONE1
IA	63
IB	63
IC	64
IP	30
IG	0
3I2	3
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	15.000
START_TIME	10-21-2019 03:32:00,830
TRIG_TIME	10-21-2019 03:32:01,125

En el resumen del evento se registra una falla monofásica a tierra en la fase "C", localizada a 18.98 km desde S/E Quínquimo.

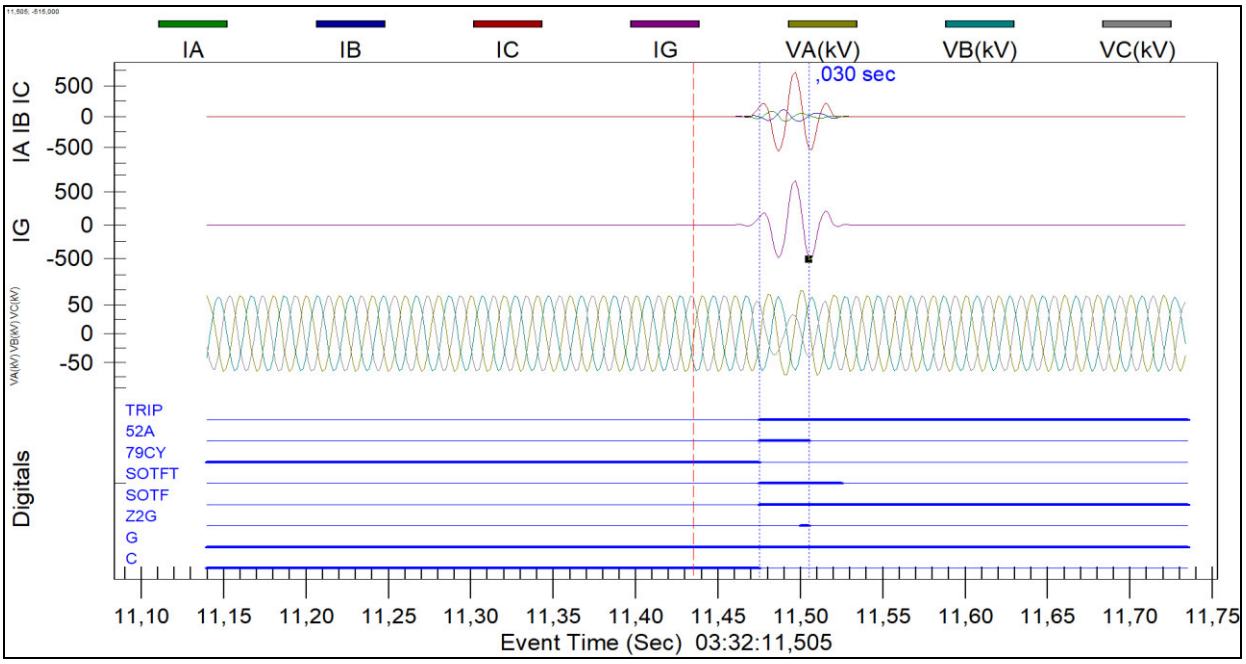


En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente y detrimento de la tensión en la fase "C", con una componente residual, lo que da cuenta de una falla monofásica a tierra en dicha fase. Por otra parte, de las señales digitales, se registra la activación de la función de distancia para fallas a tierra en segunda zona (*Z2G=1*) y su consecuente operación (*Z2GT=1*) en un tiempo de 250 [ms]. Además, se aprecia el inicio del proceso de reconexión automática (*79CY=1*).

Cierre automático sin éxito del interruptor 52H3 de S/E Quínquimo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo. Relé SEL 311C.

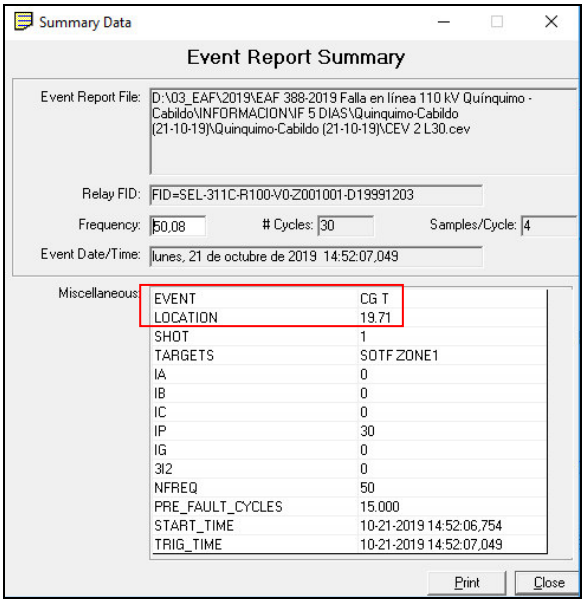


En el resumen del evento se registra una falla monofásica a tierra en la fase "C", localizada a 21.60 km desde S/E Quínquimo.

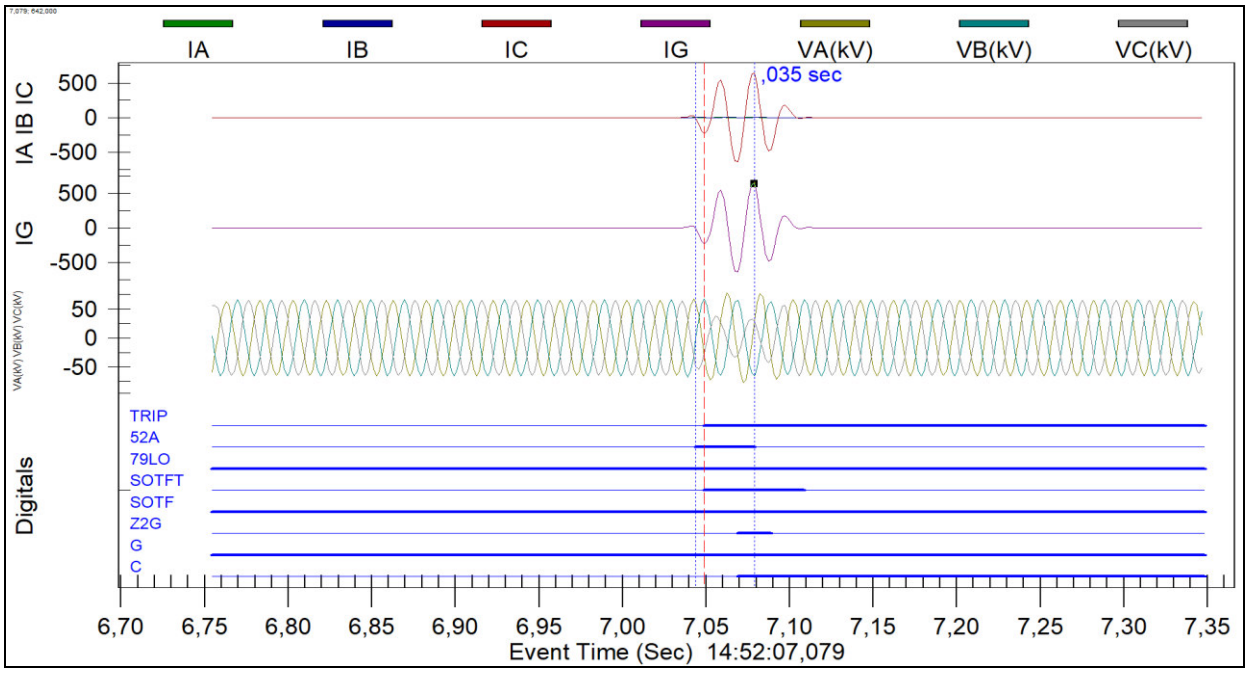


En el registro oscilográfico, correspondiente al cierre automático con reencendido de la falla, se aprecia una sobrecorriente y detrimento de la tensión en la fase "C", con una componente residual, lo que da cuenta de una falla monofásica a tierra en dicha fase. Por otra parte, de las señales digitales, se registra la activación de la función de cierre contra falla (*SOFT=1*) y su consecuente operación en forma instantánea (*SOFT=1*). Además, se aprecia que la reconexión pasa a estado de lockout (*79LO=1*).

Cierre manual del interruptor 52H3 de S/E Quínquimo. Prueba en vacío sin éxito de la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo. Relé SEL 311C. (11:52 horas)

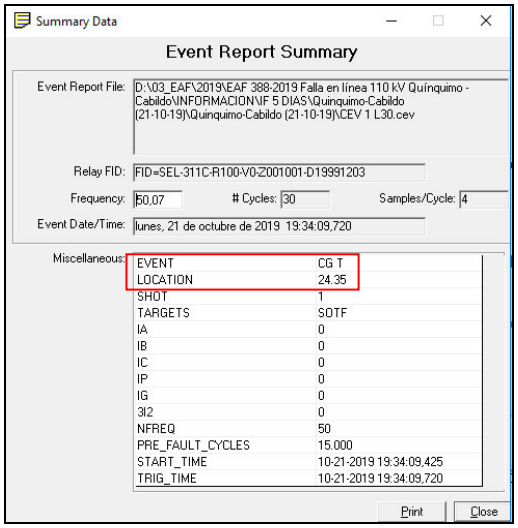


En el resumen del evento se registra una falla monofásica a tierra en la fase "C", localizada a 19.71 km desde S/E Quínquimo.

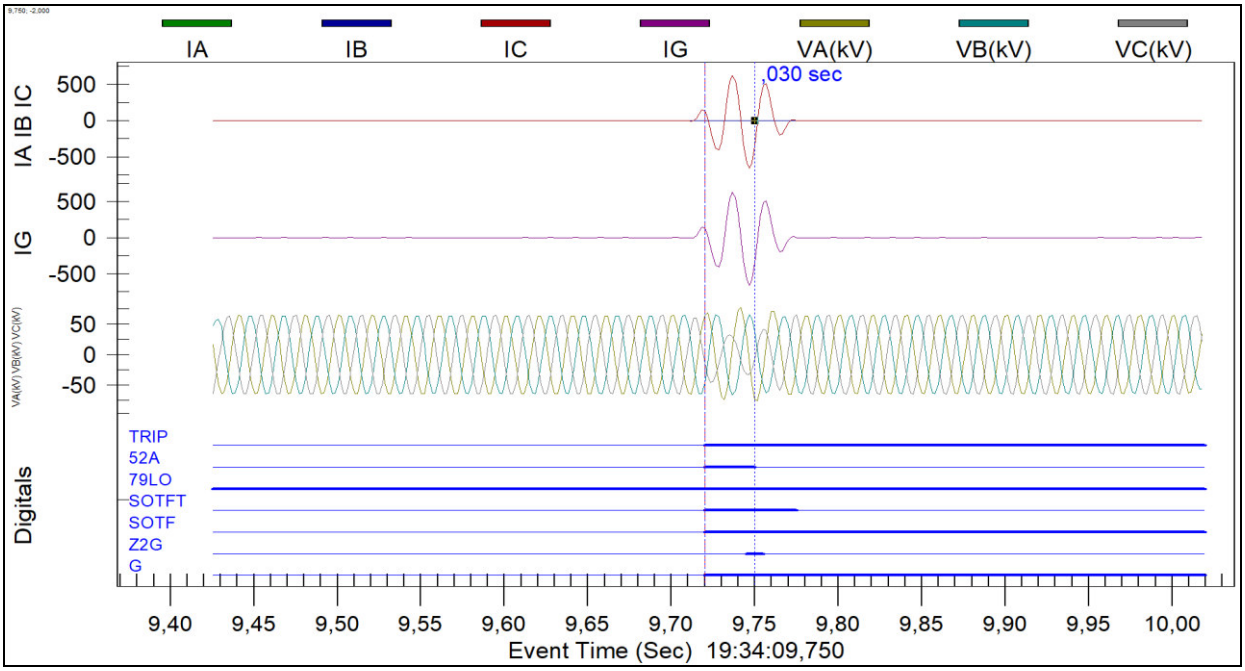


En el registro oscilográfico, correspondiente al cierre manual con reencendido de la falla, se aprecia una sobrecorriente y detrimento de la tensión en la fase "C", con una componente residual, lo que da cuenta de una falla monofásica a tierra en dicha fase. Por otra parte, de las señales digitales, se registra la activación de la función de cierre contra falla (*SOFT=1*) y su consecuente operación en forma instantánea (*SOFT=1*).

Cierre manual del interruptor 52H3 de S/E Quínquimo. Prueba en vacío sin éxito de la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo, hasta la estructura N°68. Relé SEL 311C. (16:34 horas)



En el resumen del evento se registra una falla monofásica a tierra en la fase "C", localizada a 24.35 km desde S/E Quínquimo.



En el registro oscilográfico, correspondiente al cierre manual con reencendido de la falla, se aprecia nuevamente una sobrecorriente y detrimento de la tensión en la fase "C", con una componente residual, lo que da cuenta de una falla monofásica a tierra en dicha fase. Con respecto a las señales digitales, se registra la activación de la función de cierre contra falla (*SOFT=1*) y su consecuente operación en forma instantánea (*SOFT=1*).

A continuación, se presentan los registros secuenciales de eventos de la protección:

LINEA 110KV QUINQUIMO-CABILDO Date: 10/21/19
Time: 20:49:11.473
52H3 S/E QUINQUIMO

FID=SEL-311C-R100-V0-Z001001-D19991203 CID=E6FE

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
119	10/19/19	13:28:08.220	67P1T	Deasserted
118	10/21/19	03:32:01.115	51G	Asserted
117	10/21/19	03:32:01.115	50G2	Asserted
116	10/21/19	03:32:01.125	67G1T	Asserted
115	10/21/19	03:32:01.135	67P1T	Asserted
114	10/21/19	03:32:01.140	Z3G	Asserted
113	10/21/19	03:32:01.145	Z2G	Asserted
112	10/21/19	03:32:01.396	Z2T	Asserted
111	10/21/19	03:32:01.396	Z2GT	Asserted
110	10/21/19	03:32:01.396	TRIP	Asserted
109	10/21/19	03:32:01.396	OUT101	Asserted
108	10/21/19	03:32:01.396	OUT104	Asserted
107	10/21/19	03:32:01.396	79CY	Asserted
106	10/21/19	03:32:01.396	79RS	Deasserted
105	10/21/19	03:32:01.421	IN101	Deasserted
104	10/21/19	03:32:01.431	52A	Deasserted
103	10/21/19	03:32:01.436	Z2T	Deasserted
102	10/21/19	03:32:01.436	Z2GT	Deasserted
101	10/21/19	03:32:01.436	Z2G	Deasserted
100	10/21/19	03:32:01.441	Z3G	Deasserted
99	10/21/19	03:32:01.446	67P1T	Deasserted
98	10/21/19	03:32:01.456	67G1T	Deasserted
97	10/21/19	03:32:01.456	51G	Deasserted
96	10/21/19	03:32:01.456	3PO	Asserted
95	10/21/19	03:32:01.456	50G2	Deasserted
94	10/21/19	03:32:01.496	SOTFE	Asserted
93	10/21/19	03:32:02.397	TRIP	Deasserted
92	10/21/19	03:32:02.397	OUT101	Deasserted
91	10/21/19	03:32:02.437	OUT104	Deasserted
90	10/21/19	03:32:11.435	CLOSE	Asserted
89	10/21/19	03:32:11.435	OUT102	Asserted
88	10/21/19	03:32:11.475	67G1T	Asserted
87	10/21/19	03:32:11.475	SOTF	Asserted
86	10/21/19	03:32:11.475	51G	Asserted
85	10/21/19	03:32:11.475	SOTFT	Asserted
84	10/21/19	03:32:11.475	52A	Asserted
83	10/21/19	03:32:11.475	CLOSE	Deasserted
82	10/21/19	03:32:11.475	IN101	Asserted
81	10/21/19	03:32:11.475	TRIP	Asserted
80	10/21/19	03:32:11.475	50G2	Asserted
79	10/21/19	03:32:11.475	OUT101	Asserted
78	10/21/19	03:32:11.475	OUT102	Deasserted
77	10/21/19	03:32:11.475	79LO	Asserted
76	10/21/19	03:32:11.475	79CY	Deasserted
75	10/21/19	03:32:11.485	67P1T	Asserted
74	10/21/19	03:32:11.490	3PO	Deasserted
73	10/21/19	03:32:11.495	IN101	Deasserted
72	10/21/19	03:32:11.500	Z2G	Asserted
71	10/21/19	03:32:11.500	Z3G	Asserted
70	10/21/19	03:32:11.505	Z2G	Deasserted
69	10/21/19	03:32:11.505	52A	Deasserted
68	10/21/19	03:32:11.510	Z3G	Deasserted
67	10/21/19	03:32:11.515	67P1T	Deasserted
66	10/21/19	03:32:11.525	67G1T	Deasserted
65	10/21/19	03:32:11.525	51G	Deasserted
64	10/21/19	03:32:11.525	SOTFT	Deasserted
63	10/21/19	03:32:11.525	50G2	Deasserted
62	10/21/19	03:32:11.530	3PO	Asserted
61	10/21/19	03:32:12.476	TRIP	Deasserted
60	10/21/19	03:32:12.476	OUT101	Deasserted
59	10/21/19	14:52:07.004	CC	Asserted
58	10/21/19	14:52:07.004	OUT102	Asserted
57	10/21/19	14:52:07.009	CC	Deasserted
56	10/21/19	14:52:07.044	52A	Asserted
55	10/21/19	14:52:07.044	IN101	Asserted
54	10/21/19	14:52:07.049	67G1T	Asserted
53	10/21/19	14:52:07.049	51G	Asserted
52	10/21/19	14:52:07.049	SOTFT	Asserted
51	10/21/19	14:52:07.049	TRIP	Asserted
50	10/21/19	14:52:07.049	50G2	Asserted
49	10/21/19	14:52:07.049	OUT101	Asserted
48	10/21/19	14:52:07.059	67P1T	Asserted
47	10/21/19	14:52:07.059	3PO	Deasserted
46	10/21/19	14:52:07.069	Z2G	Asserted
45	10/21/19	14:52:07.069	IN101	Deasserted
44	10/21/19	14:52:07.069	Z3G	Asserted
43	10/21/19	14:52:07.079	52A	Deasserted
42	10/21/19	14:52:07.089	Z2G	Deasserted
41	10/21/19	14:52:07.089	Z3G	Deasserted
40	10/21/19	14:52:07.099	67P1T	Deasserted
39	10/21/19	14:52:07.109	67G1T	Deasserted
38	10/21/19	14:52:07.109	51G	Deasserted
37	10/21/19	14:52:07.109	SOTFT	Deasserted
36	10/21/19	14:52:07.109	3PO	Asserted
35	10/21/19	14:52:07.109	50G2	Deasserted
34	10/21/19	14:52:08.007	OUT102	Deasserted
33	10/21/19	14:52:08.047	TRIP	Deasserted
32	10/21/19	14:52:08.047	OUT101	Deasserted
31	10/21/19	16:39:07.172	SOTF	Deasserted
30	10/21/19	19:34:09.680	CC	Asserted
29	10/21/19	19:34:09.680	OUT102	Asserted
28	10/21/19	19:34:09.685	CC	Deasserted
27	10/21/19	19:34:09.715	51G	Asserted
26	10/21/19	19:34:09.720	SOTF	Asserted
25	10/21/19	19:34:09.720	SOTFT	Asserted
24	10/21/19	19:34:09.720	52A	Asserted
23	10/21/19	19:34:09.720	IN101	Asserted
22	10/21/19	19:34:09.720	TRIP	Asserted
21	10/21/19	19:34:09.720	50G2	Asserted
20	10/21/19	19:34:09.720	OUT101	Asserted
19	10/21/19	19:34:09.725	67G1T	Asserted
18	10/21/19	19:34:09.735	67P1T	Asserted
17	10/21/19	19:34:09.735	3PO	Deasserted
16	10/21/19	19:34:09.740	IN101	Deasserted
15	10/21/19	19:34:09.745	Z2G	Asserted
14	10/21/19	19:34:09.745	Z3G	Asserted
13	10/21/19	19:34:09.750	52A	Deasserted
12	10/21/19	19:34:09.755	Z2G	Deasserted
11	10/21/19	19:34:09.760	Z3G	Deasserted
10	10/21/19	19:34:09.765	67P1T	Deasserted
9	10/21/19	19:34:09.775	67G1T	Deasserted
8	10/21/19	19:34:09.775	SOTFT	Deasserted
7	10/21/19	19:34:09.775	50G2	Deasserted
6	10/21/19	19:34:09.780	51G	Deasserted
5	10/21/19	19:34:09.780	3PO	Asserted
4	10/21/19	19:34:10.684	OUT102	Deasserted
3	10/21/19	19:34:10.719	TRIP	Deasserted
2	10/21/19	19:34:10.719	OUT101	Deasserted
1	10/21/19	19:38:09.585	SOTF	Deasserted

En el registro N°113 se aprecia la activación de la función de distancia para fallas a tierra en segunda zona (Z2G = Asserted) y su consecuente operación en un tiempo de 251 [ms] (Z2GT = Asserted, registro N°111). El tiempo de apertura del interruptor fue de 35 [ms] (registros N°104 y N°111).

Luego de transcurridos 10.04 [s] desde la apertura del interruptor, se confirma su cierre (52A = Asserted, registro N°84), produciéndose la activación del elemento "50G2" que es parte de la lógica de cierre contra falla y la consecuente orden de trip de la protección en forma instantánea (TRIP = Asserted, registro N°81). El tiempo de apertura del interruptor fue de 30 [ms] (registros N°69 y N°81).

Posteriormente, en el registro N°56, se confirma el cierre manual del interruptor (52A = Asserted), produciéndose el reencendido de la falla y la consecuente operación de la función de cierre contra falla (SOTFT = Asserted, registro N°52). El tiempo de apertura del interruptor fue de 30 [ms] (registros N°43 y N°52).

Nuevamente, en el registro N°24, se confirma el cierre manual del interruptor (52A = Asserted), produciéndose el reencendido de la falla y la consecuente operación de la función de cierre contra falla (SOTFT = Asserted, registro N°25). El tiempo de apertura del interruptor fue de 30 [ms] (registros N°13 y N°25).

Cabe señalar que se detecta un desfase de tres horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla (UTC-0).

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

- Detalle de la generación programada para el día 21 de octubre de 2019 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 21 de octubre de 2019 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 21 de octubre de 2019 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 21 de octubre de 2019 (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 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional y Propiedad

De acuerdo con lo indicado por la empresa CGE S.A., la desconexión forzada de la línea 110 kV Quínquimo – Cabildo fue a causa de cable lanzado por acto vandálico sobre el conductor de la fase "C" que provocó una descarga a tierra, entre las estructuras N°61 y N°62 de su trazado, a una distancia de 14.4 km desde S/E Quínquimo.

La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a la empresa CGE S.A.

9.2 Desempeño de Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por la empresa CGE S.A. y el correspondiente análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al paño H3 de S/E Quínquimo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo, por medio de su protección de distancia para fallas a tierra en segunda zona.
- Se concluye correcta apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Quínquimo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo, por medio de la operación de su función de cierre contra falla, durante el cierre automático con reencendido de la falla.
- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al paño H3 de S/E Quínquimo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo, por medio de su función de cierre contra falla, durante el cierre manual con reencendido de la falla (11:52 horas).
- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al paño H3 de S/E Quínquimo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo, por medio de su función de cierre contra falla, durante el cierre manual con reencendido de la falla (16:34 horas).

9.3 Desempeño EDAC

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

9.4 Desempeño EDAG

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

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

No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 21 de octubre de 2019.

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

Se solicitará a la empresa CGE S.A. un plan de acción para la revisión del localizador de fallas de la protección SEL 311C asociada al paño H3 de S/E Quínquimo, correspondiente a la línea 110 kV Quínquimo - Cabildo, dado que registró una distancia de 21,60 km mientras que la ubicación real fue de 14,4 km.

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

ANEXO Nº 1

Detalle de la generación programada para el día 21 de octubre de 2019

Periodo Desde: 19-10-2019 24-10-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 21 de octubre de 2019	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	131	128	126	125	125	126	129	129	115	112	113	110	109	106	106	107	108	108	116	135	151	150	148	145	**2,955**
Costos Encendido/Detención	49	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	**64**
Costos Totales [kUSD]	**180**	**129**	**126**	**125**	**125**	**126**	**129**	**129**	**115**	**112**	**113**	**110**	**109**	**106**	**106**	**107**	**108**	**108**	**116**	**135**	**163**	**150**	**148**	**145**	**3,018**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**34.0**	**30.5**	**29.8**	**30.2**	**30.2**	**30.2**	**34.4**	**37.0**	**34.5**	**34.0**	**29.0**	**28.8**	**28.8**	**28.8**	**28.8**	**28.8**	**28.8**	**29.8**	**35.2**	**37.0**	**37.9**	**37.9**	**37.8**	**37.6**	**32.49**
Pérdidas [MWh]	224	206	194	188	186	191	226	235	242	266	272	265	266	263	273	276	273	271	255	265	291	289	277	256	**5,952**
Consumos Propios [MWh]	427	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	427	427	427	427	**10,125**
Demanda Total [MWh]	7378	7132	6910	6771	6775	6914	7458	7901	8178	8511	8555	8482	8416	8382	8421	8443	8416	8298	8275	8521	9127	9007	8630	8155	**193,056**
Generación Total [MWh]	**8029**	**7759**	**7525**	**7380**	**7381**	**7526**	**8106**	**8556**	**8841**	**9198**	**9248**	**9168**	**9103**	**9065**	**9115**	**9139**	**9111**	**8990**	**8951**	**9207**	**9844**	**9722**	**9334**	**8838**	**209,133**

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	**509**	**477**	**459**	**474**	**520**	**520**	**449**	**419**	**408**	**423**	**423**	**458**	**459**	**478**	**498**	**461**	**474**	**480**	**533**	**573**	**660**	**648**	**565**	**533**	**11,900**
CHAPIQUINA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	7	9	9	9	9	**96**
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	**48**
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	**53**
LOSMOLLES	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**
LAPALOMA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
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	0	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	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**
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
BLANCO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**144**
LOSQUILOS	11	11	11	11	11	11	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	11	11	11	11	11	**141**
CHACABUQUITO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	**77**
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CARENA	0	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	34	34	34	34	35	34	33	33	33	33	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	33	33	32	**788**
MAITENES	10	9	10	10	10	9	10	10	9	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**225**
QUELTEHUES	25	25	25	25	25	25	25	25	25	24	24	24	25	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	**608**
VOLCAN	7	6	7	7	7	6	7	7	7	7	6	7	7	7	7	6	7	7	7	7	6	7	7	6	**162**
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**161**
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	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	**36**
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	7	7	7	7	7	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	7	7	7	7	6	7	7	7	**160**
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	**12**
LASVERTIENTES	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**
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	**0**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
MALLARAUCO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
LOSBAJOS	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**
AUXDELMAIPO	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**
LOSMORROS	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**
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	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	**475**
SAUZALITO	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**
CHACAYES	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**
SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	0	0	**75**
CONVENTOVIEJO	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**
LAHIGUERA	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**
LACONFLUENCIA	0	0	0	20	65	65	0	0	0	0	0	20	50	50	40	0	0	0	0	0	65	65	10	0	**450**
ELPASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	0	0	**60**
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**401**
MARIPOSAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**86**
PROVIDENCIA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**82**
RIOCOLORADO	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	10	10	10	**219**
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	**48**
ANCOA	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**

Periodo Desde: 19-10-2019 24-10-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 21 de octubre de 2019	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	131	128	126	125	125	126	129	129	115	112	113	110	109	106	106	107	108	108	116	135	151	150	148	145	**2,955**
Costos Encendido/Detención	49	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	**64**
Costos Totales [kUSD]	**180**	**129**	**126**	**125**	**125**	**126**	**129**	**129**	**115**	**112**	**113**	**110**	**109**	**106**	**106**	**107**	**108**	**108**	**116**	**135**	**163**	**150**	**148**	**145**	**3,018**
ITATA	4	4	0	0	0	4	4	0	0	0	4	4	0	0	0	4	4	0	0	0	4	4	0	0	**40**
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**67**
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
MUNILQUE-2	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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**110**
ALTORENAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RIOPICOIQUEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**222**
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
PEUCHEN	60	35	30	30	30	30	18	0	0	0	0	0	0	18	30	30	30	37	60	60	62	62	60	60	**742**
MAMPIL	36	36	25	21	21	21	21	18	8	0	0	15	0	0	18	18	18	21	27	36	38	38	38	37	**511**
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	**5**
LLAUQUEREO	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**
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
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	**5**
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**62**
RIOTRUENO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**77**
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	**60**
TRUFUL-TRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
TRAILELFU	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**
CARILAFQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**10**
BUREO	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**
LAVINA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
MULCHEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELAGRIO	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**
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	15	10	10	10	10	10	15	15	15	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	15	**545**
RECA	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**
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSCORRALES-2	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**
RININAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MSA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
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	**5**
LAMONTANA-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**
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	**5**
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELGALPON	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**
CUMPEO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**65**
DONWALTERIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
MELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	12	15	15	15	15	12	**152**
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	**5**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
TRANQUIL	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**
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	**12**
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	**10**
PILMAIQUEN	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	33	33	33	33	33	33	**666**
RUCATAYO	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	36	37	49	30	33	32	**721**
CUMBRES	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**
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**122**
CAPULLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**177**
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	**5**
LASFLORES	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**

Periodo Desde: 19-10-2019 24-10-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 21 de octubre de 2019	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	131	128	126	125	125	126	129	129	115	112	113	110	109	106	106	107	108	108	116	135	151	150	148	145	**2,955**
Costos Encendido/Detención	49	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	**64**
Costos Totales [kUSD]	**180**	**129**	**126**	**125**	**125**	**126**	**129**	**129**	**115**	**112**	**113**	**110**	**109**	**106**	**106**	**107**	**108**	**108**	**116**	**135**	**163**	**150**	**148**	**145**	**3,018**
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**74**
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**82**
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
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	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**
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	**10**
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**

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	**1104**	**1126**	**1136**	**1126**	**1150**	**1139**	**1070**	**1020**	**934**	**898**	**914**	**932**	**998**	**1070**	**1135**	**1181**	**1204**	**1222**	**1236**	**1221**	**1149**	**1026**	**968**	**928**	**25,886**
PE-SIERRAGORDA	24	37	45	52	57	62	68	75	72	49	20	13	31	53	70	77	84	90	89	76	35	8	5	12	**1202**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	3	6	10	13	15	17	20	24	24	13	2	3	21	48	68	75	79	79	78	74	54	30	11	4	**770**
PE-TALTAL	34	38	41	43	44	43	39	32	27	27	32	38	42	43	41	39	36	31	23	14	6	2	4	7	**726**
PE-SARCO	0	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-CABOLEONES-1	107	104	100	97	94	89	78	65	52	44	41	45	52	61	71	81	90	96	100	101	100	97	92	84	**1943**
PE-SANJUAN	185	185	183	182	181	175	160	139	117	101	94	97	108	126	145	161	174	182	185	185	185	179	168	154	**3748**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	7	5	3	1	0	0	0	0	**43**
PE-ELARRAYAN	105	104	104	103	103	100	94	85	78	75	76	82	89	97	103	107	108	108	109	109	109	108	106	104	**2364**
PE-TALINAYPONIENTE	50	49	49	48	48	47	45	42	40	40	42	46	50	53	42	57	35	58	58	57	57	56	54	52	**1174**
PE-TALINAYORIENTE	50	47	45	43	41	36	30	24	23	29	43	59	72	80	85	66	87	63	63	64	64	66	68	60	**1307**
PE-PUNTASIERRA	74	73	72	71	71	69	64	58	53	53	58	65	71	75	77	78	79	79	79	79	78	77	74	71	**1695**
PE-LOSCURUROS	19	23	27	32	38	34	29	31	33	46	55	25	15	9	5	3	2	2	4	7	12	16	22	28	**515**
PE-MONTEREDONDO	22	27	32	33	32	31	28	24	21	21	25	29	18	10	6	3	2	3	5	9	14	20	26	33	**472**
PE-PUNTAPALMERAS	36	35	33	32	31	29	26	22	20	21	25	30	33	34	34	34	35	36	37	38	38	37	35	32	**763**
PE-CANELA	9	8	7	6	6	5	5	5	5	6	8	10	12	13	14	15	15	14	13	12	10	9	8	7	**220**
PE-CANELA-2	37	35	32	30	28	26	26	26	28	32	39	45	50	53	54	55	55	55	52	47	42	38	34	31	**948**
PE-TOTORAL	31	28	25	22	21	20	18	16	14	14	17	21	26	30	33	35	36	37	36	35	33	31	28	25	**633**
PE-UCUQUER-2	9	9	9	10	10	10	9	9	9	8	7	6	5	5	5	5	5	5	6	7	8	9	10	10	**182**
PE-UCUQUER	4	4	4	4	6	7	7	5	3	1	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	0	4	1	4	**60**
PE-LASPENAS	7	6	6	6	8	8	8	8	6	5	3	3	2	2	2	3	2	2	2	3	4	3	2	1	**103**
PE-CUEL	3	2	2	4	6	9	12	15	17	18	17	17	18	19	21	23	25	26	27	28	29	30	30	30	**428**
PE-RENAICO	8	7	8	10	13	18	24	32	38	43	46	48	51	55	60	64	68	71	73	76	78	80	81	82	**1135**
PE-SANGABRIEL	125	125	126	126	126	126	126	126	125	119	113	103	94	89	99	90	85	82	85	91	81	29	12	17	**2319**
PE-ELNOGAL	3	3	3	4	4	4	3	4	4	3	2	2	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**52**
PE-LOSBUENOSAIRES	3	2	2	3	5	7	10	12	13	14	14	15	15	16	18	19	20	21	21	22	22	23	23	23	**341**
PE-LAESPERANZA	1	1	1	1	2	3	4	5	5	6	6	6	6	7	7	8	8	9	9	10	10	10	10	10	**145**
PE-LEBU-3	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	3	2	3	2	2	2	1	1	1	1	1	**40**
PE-LEBU	2	1	2	3	4	3	3	2	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**39**
PE-HUAJACHE	0	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-RAKI	8	7	6	8	7	9	7	8	0	6	7	8	7	7	7	7	7	6	6	6	6	5	4	2	**152**
PE-AURORA	75	90	97	80	101	121	109	120	102	98	113	107	95	70	51	59	54	54	64	65	66	54	54	38	**1933**
PE-SANPEDRO	29	28	26	24	20	14	8	4	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	1	**179**
PE-SANPEDRO-2	42	41	39	35	29	19	10	4	2	2	2	3	4	3	3	2	2	2	2	2	2	3	3	3	**258**

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**	**0**	**184**	**1131**	**1825**	**2050**	**2144**	**2178**	**2178**	**2156**	**2089**	**1957**	**1720**	**1051**	**161**	**0**	**0**	**0**	**0**	**20,823**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	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	1	4	7	7	7	7	7	7	6	7	7	4	1	0	0	0	0	**71**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	8	14	15	15	15	15	16	13	15	15	9	1	0	0	0	0	**152**
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**
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	6	13	18	21	22	23	22	20	16	11	6	5	0	0	0	0	**183**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	18	54	75	82	85	86	87	87	88	86	78	53	16	0	0	0	0	**895**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	9	9	7	4	2	4	0	0	0	0	0	**73**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	12	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	4	0	0	0	0	**348**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	13	18	16	19	20	19	12	14	15	13	3	0	0	0	0	0	**164**

Periodo Desde: 19-10-2019 24-10-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 21 de octubre de 2019	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	131	128	126	125	125	126	129	129	115	112	113	110	109	106	106	107	108	108	116	135	151	150	148	145	**2,955**
Costos Encendido/Detención	49	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	**64**
Costos Totales [kUSD]	**180**	**129**	**126**	**125**	**125**	**126**	**129**	**129**	**115**	**112**	**113**	**110**	**109**	**106**	**106**	**107**	**108**	**108**	**116**	**135**	**163**	**150**	**148**	**145**	**3,018**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	41	56	57	58	59	57	59	58	55	52	32	3	0	0	0	0	**593**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	13	84	126	127	129	128	127	127	124	121	115	70	8	0	0	0	0	**1298**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	7	5	3	4	0	0	0	0	0	**77**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	11	73	98	99	99	99	99	99	97	95	92	61	6	0	0	0	0	**1027**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	11	86	117	121	122	123	121	121	120	120	117	78	9	0	0	0	0	**1264**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	33	46	50	50	50	50	50	50	50	49	38	6	0	0	0	0	**525**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	15	21	21	21	21	21	21	21	21	20	13	1	0	0	0	0	**219**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	5	38	55	55	55	55	55	55	55	55	55	40	6	0	0	0	0	**585**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	7	11	13	13	13	13	12	13	13	11	7	1	0	0	0	0	**126**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	4	36	63	67	68	68	68	67	67	66	63	44	8	0	0	0	0	**686**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	8	62	102	103	103	103	103	103	102	101	97	57	7	0	0	0	0	**1050**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	5	35	53	59	62	62	62	61	60	59	55	34	2	0	0	0	0	**609**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	1	15	29	33	34	35	35	34	34	34	30	16	2	0	0	0	0	**332**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	7	42	57	60	61	62	61	60	60	60	57	42	7	0	0	0	0	**636**
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	9	19	24	24	24	24	24	24	24	19	10	1	0	0	0	0	**224**
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	0	0	68	73	73	73	72	70	68	64	59	0	0	0	0	0	0	**619**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	15	88	125	133	133	134	132	128	125	119	108	77	13	0	0	0	0	**1328**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	8	60	83	88	88	88	87	87	87	84	79	56	7	0	0	0	0	**901**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	15	36	41	43	43	43	43	42	41	38	23	3	0	0	0	0	**413**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	6	6	7	7	7	7	5	2	1	0	0	0	0	0	**53**
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	**0**
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**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	12	26	34	41	45	46	45	41	33	22	9	1	0	0	0	0	**358**
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	**0**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	7	7	8	6	3	2	1	0	0	0	0	0	**49**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	6	7	7	8	6	3	2	1	0	0	0	0	0	**49**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	6	5	4	6	6	3	1	0	0	0	0	0	**48**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	6	5	6	5	3	1	0	0	0	0	0	**54**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	6	53	118	164	192	194	194	193	182	150	101	46	6	0	0	0	0	**1597**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	7	56	95	98	99	99	99	99	95	92	84	50	8	0	0	0	0	**981**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	**24**
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	0	1	1	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-BELLAVISTA	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-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-CHUCHINI	0	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-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-ALICAHUE	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-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**

Periodo Desde: 19-10-2019 24-10-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 21 de octubre de 2019	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	131	128	126	125	125	126	129	129	115	112	113	110	109	106	106	107	108	108	116	135	151	150	148	145	**2,955**
Costos Encendido/Detención	49	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	**64**
Costos Totales [kUSD]	**180**	**129**	**126**	**125**	**125**	**126**	**129**	**129**	**115**	**112**	**113**	**110**	**109**	**106**	**106**	**107**	**108**	**108**	**116**	**135**	**163**	**150**	**148**	**145**	**3,018**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	12	19	25	29	31	30	27	21	14	6	1	0	0	0	0	**222**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	3	4	4	4	3	1	1	0	0	0	0	0	**29**
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-SOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-ELQUELTEHUE	0	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-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	6	5	5	5	2	1	0	0	0	0	0	**44**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	**21**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	**34**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ELQUEULE	0	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-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	17	54	80	89	91	91	91	91	91	89	81	52	14	0	0	0	0	**931**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	5	6	5	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**36**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	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-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	5	6	4	3	1	1	0	0	0	0	**33**
PFV-RANGUIL	0	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-LAACACIA	0	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-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**31**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	6	24	52	61	63	64	65	65	67	62	55	34	8	0	0	0	0	**626**
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	**0**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
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**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	5	5	6	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**37**

Periodo Desde: 19-10-2019 24-10-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 21 de octubre de 2019	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	131	128	126	125	125	126	129	129	115	112	113	110	109	106	106	107	108	108	116	135	151	150	148	145	**2,955**
Costos Encendido/Detención	49	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	**64**
Costos Totales [kUSD]	**180**	**129**	**126**	**125**	**125**	**126**	**129**	**129**	**115**	**112**	**113**	**110**	**109**	**106**	**106**	**107**	**108**	**108**	**116**	**135**	**163**	**150**	**148**	**145**	**3,018**
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**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	**15**
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	2	2	2	2	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	5	4	2	1	0	0	0	0	0	**45**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	7	5	6	6	5	4	2	1	0	0	0	0	0	**49**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**17**
PFV-MARCHIGUE-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**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-VITUCO2B	0	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-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
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**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	2	3	1	1	0	0	0	0	0	**18**
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-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**

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	**4418**	**4351**	**4292**	**4299**	**4280**	**4312**	**4413**	**4448**	**3983**	**3872**	**3871**	**3783**	**3734**	**3646**	**3644**	**3673**	**3701**	**3749**	**4025**	**4596**	**4946**	**4923**	**4878**	**4799**	**100,635**
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-CTTAR_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**
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	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**
CERROPABELLON-G2A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
NORGENER-NTO1_CAR	141	141	141	141	141	141	141	141	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	141	141	141	141	141	**2543**
NORGENER-NTO2_CAR	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	**3259**
TOCOPILLA-U14_CAR	50	72	54	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	55	50	**1231**
TOCOPILLA-U15_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_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**

Periodo Desde: 19-10-2019 24-10-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 21 de octubre de 2019	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	131	128	126	125	125	126	129	129	115	112	113	110	109	106	106	107	108	108	116	135	151	150	148	145	**2,955**
Costos Encendido/Detención	49	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	**64**
Costos Totales [kUSD]	**180**	**129**	**126**	**125**	**125**	**126**	**129**	**129**	**115**	**112**	**113**	**110**	**109**	**106**	**106**	**107**	**108**	**108**	**116**	**135**	**163**	**150**	**148**	**145**	**3,018**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_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_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**
TAMAYA-SUTA_DIESEL	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	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	127	135	135	135	135	135	135	135	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	135	127	135	135	127	**3124**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	**6646**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	**6751**
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	255	244	245	244	198	150	125	126	127	161	255	275	275	275	275	275	**5703**
COCHRANE-CCH2_CAR	275	257	257	257	257	257	257	257	169	90	90	90	90	90	90	90	90	90	189	257	275	275	275	275	**4597**
MEJILLONES-CTM1_CAR	65	65	65	65	65	65	65	65	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	65	65	65	65	65	**1505**
MEJILLONES-CTM2_CAR	129	174	173	162	145	146	160	63	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	74	168	174	174	169	**2569**
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_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	80	93	80	80	80	80	93	199	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	199	208	199	199	208	**2677**
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_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	334	330	324	338	340	340	340	340	340	340	340	319	316	318	319	338	340	340	340	340	331	340	340	331	**8018**
ANDINA-CTA_CAR	170	170	170	170	170	170	170	170	144	102	70	70	70	70	70	70	70	70	166	170	170	170	170	170	**3182**
HORNITOS-CTH_CAR	170	170	170	170	170	170	170	170	75	70	70	70	70	70	70	70	70	70	75	170	170	170	170	170	**2990**

Periodo Desde: 19-10-2019 24-10-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 21 de octubre de 2019	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	131	128	126	125	125	126	129	129	115	112	113	110	109	106	106	107	108	108	116	135	151	150	148	145	**2,955**
Costos Encendido/Detención	49	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	**64**
Costos Totales [kUSD]	**180**	**129**	**126**	**125**	**125**	**126**	**129**	**129**	**115**	**112**	**113**	**110**	**109**	**106**	**106**	**107**	**108**	**108**	**116**	**135**	**163**	**150**	**148**	**145**	**3,018**
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_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	109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	109	109	109	**545**
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_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_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_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_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_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_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**

Periodo Desde: 19-10-2019 24-10-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 21 de octubre de 2019	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	131	128	126	125	125	126	129	129	115	112	113	110	109	106	106	107	108	108	116	135	151	150	148	145	**2,955**
Costos Encendido/Detención	49	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	**64**
Costos Totales [kUSD]	**180**	**129**	**126**	**125**	**125**	**126**	**129**	**129**	**115**	**112**	**113**	**110**	**109**	**106**	**106**	**107**	**108**	**108**	**116**	**135**	**163**	**150**	**148**	**145**	**3,018**
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_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_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	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**
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_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_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	**3576**
GUACOLDA-2_CAR	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	**3504**
GUACOLDA-3_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-4_CAR	123	123	100	108	104	135	140	140	140	140	100	38	38	38	38	38	63	140	140	140	126	140	140	125	**2558**
GUACOLDA-5_CAR	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	**3749**
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**

Periodo Desde: 19-10-2019 24-10-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 21 de octubre de 2019	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	131	128	126	125	125	126	129	129	115	112	113	110	109	106	106	107	108	108	116	135	151	150	148	145	**2,955**
Costos Encendido/Detención	49	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	**64**
Costos Totales [kUSD]	**180**	**129**	**126**	**125**	**125**	**126**	**129**	**129**	**115**	**112**	**113**	**110**	**109**	**106**	**106**	**107**	**108**	**108**	**116**	**135**	**163**	**150**	**148**	**145**	**3,018**
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	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	158	155	129	82	**2163**
CAMPICHE_CAR	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	**2016**
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**
VENTANAS-2_CAR	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	**2400**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**

Periodo Desde: 19-10-2019 24-10-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 21 de octubre de 2019	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	131	128	126	125	125	126	129	129	115	112	113	110	109	106	106	107	108	108	116	135	151	150	148	145	**2,955**
Costos Encendido/Detención	49	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	**64**
Costos Totales [kUSD]	**180**	**129**	**126**	**125**	**125**	**126**	**129**	**129**	**115**	**112**	**113**	**110**	**109**	**106**	**106**	**107**	**108**	**108**	**116**	**135**	**163**	**150**	**148**	**145**	**3,018**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	275	253	253	253	253	253	320	320	320	258	253	253	253	253	253	253	253	253	320	320	320	320	320	320	**6702**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 19-10-2019 24-10-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 21 de octubre de 2019	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	131	128	126	125	125	126	129	129	115	112	113	110	109	106	106	107	108	108	116	135	151	150	148	145	**2,955**
Costos Encendido/Detención	49	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	**64**
Costos Totales [kUSD]	**180**	**129**	**126**	**125**	**125**	**126**	**129**	**129**	**115**	**112**	**113**	**110**	**109**	**106**	**106**	**107**	**108**	**108**	**116**	**135**	**163**	**150**	**148**	**145**	**3,018**
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	221	221	221	221	221	221	221	247	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	384	387	387	387	387	**6157**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	160	160	160	160	160	160	160	160	160	247	323	319	319	277	296	308	308	245	161	160	231	175	160	160	**5127**
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_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_BL1_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	**96**
CMPCCORDILLERA_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**
CMPCCORDILLERA_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**

Periodo Desde: 19-10-2019 24-10-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 21 de octubre de 2019	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	131	128	126	125	125	126	129	129	115	112	113	110	109	106	106	107	108	108	116	135	151	150	148	145	**2,955**
Costos Encendido/Detención	49	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	**64**
Costos Totales [kUSD]	**180**	**129**	**126**	**125**	**125**	**126**	**129**	**129**	**115**	**112**	**113**	**110**	**109**	**106**	**106**	**107**	**108**	**108**	**116**	**135**	**163**	**150**	**148**	**145**	**3,018**
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**
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
LICANTEN_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**
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	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**108**
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	0	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+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	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**720**
LAJAEVE-1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**127**
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	0	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+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**
SANTAFE_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**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
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**

Periodo Desde: 19-10-2019 24-10-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 21 de octubre de 2019	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	131	128	126	125	125	126	129	129	115	112	113	110	109	106	106	107	108	108	116	135	151	150	148	145	**2,955**
Costos Encendido/Detención	49	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	**64**
Costos Totales [kUSD]	**180**	**129**	**126**	**125**	**125**	**126**	**129**	**129**	**115**	**112**	**113**	**110**	**109**	**106**	**106**	**107**	**108**	**108**	**116**	**135**	**163**	**150**	**148**	**145**	**3,018**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	0	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+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**
PETROPOWER_PET	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**
ESCUADRON_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
BOCAMINA-1_CAR	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	**1488**
BOCAMINA-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARAUCO_COGEN	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**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	13	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	12	20	12	11	**276**
LAUTARO-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**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	1	0	0	0	0	0	0	0	**4**
DEGAN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN2-NAVE4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN2-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

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	**1999**	**1805**	**1638**	**1482**	**1432**	**1555**	**2173**	**2486**	**2385**	**2180**	**1990**	**1851**	**1735**	**1692**	**1682**	**1735**	**1774**	**1819**	**2105**	**2656**	**3089**	**3126**	**2923**	**2579**	**49,889**
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 19-10-2019 24-10-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 21 de octubre de 2019	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	131	128	126	125	125	126	129	129	115	112	113	110	109	106	106	107	108	108	116	135	151	150	148	145	**2,955**
Costos Encendido/Detención	49	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	**64**
Costos Totales [kUSD]	**180**	**129**	**126**	**125**	**125**	**126**	**129**	**129**	**115**	**112**	**113**	**110**	**109**	**106**	**106**	**107**	**108**	**108**	**116**	**135**	**163**	**150**	**148**	**145**	**3,018**
CIPRESES-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	**1**
CIPRESES-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**
CIPRESES-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	**1**
OJOSDEAGUA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**103**
LAMINA	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**230**
ISLA	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**727**
CURILLINQUE	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**882**
LOMAALTA	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	**350**
LOSHIERROS	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**
LOSHIERROS-2	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**
PEHUENCHE-1	0	0	0	0	0	0	0	148	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	193	232	249	217	266	**1430**
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	126	199	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	158	208	268	270	246	134	**1735**
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	227	227	181	100	**735**
COLBUN-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	192	227	227	196	100	**1042**
MACHICURA-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**
MACHICURA-2	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**
CHIBURGO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	4	4	4	4	4	4	4	4	**320**
SANCLEMENTE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
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	0	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-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**
ELTORO-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**
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ABANICO	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	**821**
ANTUCO-1	80	80	80	0	0	80	101	88	102	102	86	80	0	80	0	0	80	60	60	60	88	88	96	80	**1571**
ANTUCO-2	80	60	80	80	60	60	80	94	80	80	80	80	83	60	80	105	80	80	80	122	94	94	86	60	**1938**
RUCUE	145	129	145	81	65	129	162	163	163	163	150	145	84	129	81	101	145	129	129	163	163	163	163	129	**3220**
QUILLECO	62	56	62	35	28	56	69	70	70	70	64	62	36	56	35	43	62	56	56	70	70	70	70	56	**1383**
LAJA1	14	12	14	7	0	12	16	16	16	16	14	14	7	12	7	9	14	12	12	16	16	16	16	12	**297**
RALCO-1	339	339	339	339	336	339	339	339	339	339	339	339	339	325	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	**8117**
RALCO-2	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	**8134**
PALMUCHO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	**698**
PANGUE-1	225	193	80	80	80	80	225	225	219	225	180	162	159	162	162	162	162	184	162	217	211	211	165	225	**4153**
PANGUE-2	189	208	134	156	159	148	211	225	225	225	225	142	225	101	182	171	146	171	212	171	225	225	225	169	**4468**
ANGOSTURA-1	140	74	74	74	74	74	129	140	140	140	77	137	88	74	122	77	131	125	95	140	140	140	140	140	**2684**
ANGOSTURA-2	140	77	77	77	77	0	140	140	140	140	140	74	74	77	74	129	77	77	140	140	140	140	140	140	**2570**
ANGOSTURA-3	31	24	0	0	0	24	24	47	47	47	43	24	47	25	47	47	0	47	24	47	47	47	47	47	**783**
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	40	0	40	40	0	40	0	0	0	0	0	0	0	64	40	0	0	**264**
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	0	40	0	40	0	0	0	0	0	40	0	42	58	44	**343**

ANEXO Nº 2

Detalle de la generación real del día 21 de octubre de 2019

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-10-2019

21-10-2019

.	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	7.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	4.0	4.7	4.9	5.2	5.6	7.0	8.0	8.0	7.0	112.9	8.0	4.7
ELTORON2																									0.0	0.0	0.0
CAVANCHA	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.7	1.7	1.9	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	41.6	2.6	1.7
ALTOHOSPICIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RIOHUASCO	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	52.4	2.2	2.2
PUCLARO	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	34.2	1.5	1.4
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	2.0	3.0	3.0	3.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.0	0.0	71.0	9.0	3.0
LAPALOMA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	15.9	1.1	0.7
CH-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.7	6.0	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	138.5	6.0	5.8
BLANCO	8.7	8.9	8.9	8.9	8.8	8.7	8.6	8.4	8.4	8.3	8.1	7.9	7.8	7.7	7.7	7.8	7.8	7.7	7.9	7.9	8.1	8.7	9.2	9.7	200.6	9.7	8.4
LOSQUILOS	11.5	11.5	11.5	12.1	12.5	12.2	12.0	11.8	12.0	12.0	12.0	11.8	11.8	12.0	11.8	11.6	11.6	12.6	11.9	10.6	12.6	11.9	11.5	12.2	285.0	12.6	11.9
CHACABUQUITO	6.7	7.0	7.0	7.0	7.0	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.0	7.1	6.9	7.0	6.9	7.2	7.2	6.6	7.2	7.2	169.8	7.2	7.1
SAUCEANDES	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.1	0.2	0.2
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	0.0	0.0	0.0	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	35.2	35.8	35.8	35.8	35.8	35.2	32.9	32.9	32.9	32.9	34.2	34.6	34.6	34.6	34.6	34.6	33.3	32.1	32.1	32.1	32.1	32.1	32.1	34.7	813.2	35.8	33.9
MAITENES	9.2	9.5	10.1	10.2	10.2	10.3	10.3	10.3	10.3	9.8	9.5	9.2	10.1	10.2	10.2	9.7	9.6	10.0	10.2	9.7	9.2	9.2	9.2	9.2	235.5	10.3	9.8
LABIFURCADA	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	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.8	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	24.8	1.0	1.0
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	1.8	1.7	1.5	1.8	1.8	2.3	2.9	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	32.9	3.3	1.4
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	21.8	21.8	21.9	21.8	21.8	21.8	21.8	21.3	21.6	21.7	21.7	20.8	21.1	21.7	21.3	20.8	20.4	20.2	21.9	21.8	21.9	21.8	23.5	23.8	520.0	23.8	21.7
SAUZAL	21.0	20.0	20.0	21.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	24.0	24.0	24.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	23.0	577.0	25.0	24.0
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	4.0	4.0	4.0	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	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	116.0	5.0	4.8
LAHIGUERA	32.2	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	31.6	31.9	32.1	32.1	31.6	31.5	31.9	31.4	30.8	30.5	30.2	31.7	30.3	34.0	35.1	35.1	34.9	770.9	35.1	32.1
LACONFLUENCIA	17.2	0.0	0.0	4.0	50.5	50.5	54.8	53.3	0.0	0.0	0.0	29.3	52.3	55.3	55.3	22.5	0.0	0.0	0.0	49.7	55.5	55.5	55.5	7.9	669.1	55.5	27.9
ELPASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	6.3	6.4	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	10.8	14.8	16.4	8.1	5.7	118.8	16.4	5.0
SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	15.1	15.1	15.0	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	16.4	17.0	10.7	0.0	125.4	17.0	5.2
CONVENTOVIEJO	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	43.2	1.8	1.8
LAMONTANA-1	0.5	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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.1	0.5	0.5
LAMONTANA-2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	5.8	0.3	0.2
CUMPEO	4.1	4.2	4.3	4.2	4.2	4.3	4.3	4.3	4.2	4.3	4.3	4.3	4.3	4.1	4.0	4.2	4.1	4.1	4.2	4.0	4.0	4.1	4.1	4.0	100.1	4.3	4.2
ROBLERIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	46.4	2.0	1.9
LIRCAY	16.7	17.0	17.1	17.1	17.1	17.1	17.1	17.1	17.3	17.3	17.5	17.5	17.5	17.4	17.1	16.9	16.9	16.7	16.7	16.7	16.7	16.6	16.5	16.0	407.6	17.5	17.0
MARIPOSAS	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	0.0	83.0	3.7	3.5
PROVIDENCIA	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.5	3.4	3.3	3.2	3.1	3.1	3.0	0.0	78.9	3.7	3.3
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.9	0.4	0.4
ELGALPON	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	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	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	25.3	1.1	1.1
RIOCOLORADO	15.1	14.5	14.2	13.3	13.0	12.8	12.5	12.4	12.2	11.6	11.7	11.4	11.4	11.0	10.7	11.0	11.3	11.8	12.8	13.7	14.4	14.6	14.4	14.2	306.0	15.1	12.8
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	5.3	0.5
ELDIUTO	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	3.0	72.8	3.0	3.0
BUREO	1.0	1.0	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2	1.3	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	28.4	1.3	1.2
MUNILQUE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.2	0.0	0.2	0.0	0.2	0.0	0.2	0.0	0.2	0.0	0.2	0.0	0.2	0.1	0.3	0.0	0.2	0.0	2.3	0.3	0.1
MUNILQUE-2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5
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	1.7	1.8	1.9	1.9	1.6	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7	41.8	1.9	1.7
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	60.1	60.1	59.9	43.6	37.2	37.2	37.2	37.5	34.6	21.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	34.5	52.5	58.5	60.0	63.1	60.9	59.9	843.4	63.1	35.1
MAMPIL	38.3	38.3	38.3	36.7	33.2	25.6	26.4	26.5	23.9	23.6	22.3	16.6	8.1	0.0	0.0	0.7	8.4	12.4	23.1	26.6	36.0	40.1	37.4	37.5	579.7	40.1	24.2
LOSPADRES	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.6	0.9	0.9
QUILLAILEO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	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	10.5	0.5	0.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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
RIOTRUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.7	2.6	2.6	2.5	2.7	2.5	2.6	2.5	2.6	2.5	27.2	2.7	1.1
RENAICO	5.7	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.9	5.9	6.0	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	140.1	6.0	5.8
ALTORENAICO	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	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	28.8	1.2	1.2
RIOPICOIQUEN	11.7	11.6	11.6	11.7	11.6	11.6	11.6	11.7	11.7	11.7	11.8	11.7	11.8	11.8	11.5	12.1	11.7	11.8	11.8	11.7	11.7	11.6	11.5	11.5	280.1	12.1	11.7
ELMANZANO	2.6	2.9	3.0	2.8	2.7	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	62.5	3.0	2.6
TRUFUL-TRUFUL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	18.3	0.8	0.8
MOLINERAVILLARRICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.4	0.1
CARILAFQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	8.9	0.6	0.4
ALLIPEN	1.8	0.6	2.1	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	1.9	1.8	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	51.8	2.7	2.2
DONGUIL	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.7	0.2	0.2
MAISAN	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.7	0.3	0.2
ELCANELO	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	63.2	2.7	2.6
ELAGRIO	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	58.7	2.5	2.4
PILMAIQUEN	28.2	26.1	26.1	26.1	26.1	26.2	26.2	26.2	26.3	26.3	26.3	26.3	26.3	26.3	26.3	26.2	26.1	26.1	33.1	33.4	33.5	33.2	34.1	34.3	675.1	34.3	28.1
RININAHUE	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.3	0.9	0.8
DOSVALLES	1.1	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.1	1.3	1.5	1.6	1.6	1.5	1.4	1.3	1.3	26.3	1.6	1.1
CORRENTOSO	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	45.8	2.0	1.9
PALMAR	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	62.8	2.8	2.6
PULELFU	5.9	5.5	5.4	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.2	5.3	5.3	5.1	5.1	4.9	4.9	4.9	4.9	5.0	5.4	5.2	5.1	5.1	5.1	123.9	5.9	5.2
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.9	0.1	0.0
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	0.5	0.8	0.9	0.6	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.0	0.3
CAPULLO	7.8	8.0	7.6	7.2	6.9	6.8	6.6	6.7	6.9	6.9	7.1	7.1	7.1	7.0	6.6	6.5	6.5	6.5	6.6	7.2	7.4	7.2	7.0	6.8	168.0	8.0	7.0
NALCAS	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	72.4	3.1	3.0
CALLAO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.8	0.6	0.5
HIDROBONITO-MC1	4.2	4.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	3.8	3.7	3.7	3.7	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.5	3.4	3.4	3.4	88.9	4.2	3.7
HIDROBONITO-MC2	2.6	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	54.3	2.6	2.3
RUCATAYO	31.9	28.1	25.2	27.2	28.1	28.3	29.2	29.9	30.1	30.1	30.1	29.3	27.9	27.9	28.3	28.9	28.6	27.8	33.7	35.7	35.9	39.1	41.9	33.0	735.9	41.9	30.7
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-10-2019

21-10-2019

.	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
LAARENA	0.7	0.7	0.8	0.8	0.9	1.0	1.1	1.1	1.2	1.2	1.3	0.7	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	28.5	1.5	1.2
ELCOLORADO	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	19.6	1.1	0.8
DONGO	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	2.1	3.7	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.7	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	2.1	85.1	4.8	3.5
COLLIL	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.5	6.4	6.3	3.8	6.2	6.1	5.9	5.6	5.3	5.0	4.7	4.5	4.2	3.9	3.7	3.5	3.3	3.2	127.7	6.6	5.3
LLAUQUEREO	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	38.3	1.6	1.6
QUELTEHUES	28.4	29.6	30.2	31.6	31.6	30.5	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	26.6	26.6	26.6	26.6	26.7	26.7	26.7	26.7	27.7	31.4	31.5	696.3	31.6	29.0
VOLCAN	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	7.1	7.1	7.1	6.5	7.0	7.0	7.1	8.0	168.5	8.0	7.0
GUAYACAN	7.3	7.3	7.4	7.6	7.7	7.8	7.9	8.0	7.5	7.7	7.3	7.3	7.3	7.2	7.5	7.4	7.5	7.8	7.4	7.2	7.3	7.4	7.7	8.2	180.5	8.2	7.5
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	1.9	2.0	2.2	2.2	2.2	2.9	3.1	3.3	2.6	3.4	2.1	2.8	2.0	1.6	1.6	1.8	1.8	1.8	2.2	3.0	2.2	2.2	2.2	1.7	54.8	3.4	2.3
FLORIDA-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
PUNTILLA	6.0	6.0	6.1	6.5	6.5	6.5	6.5	7.2	7.5	7.8	8.9	9.4	8.7	7.2	7.2	7.5	7.2	6.5	7.9	8.0	8.0	8.0	7.1	7.0	175.2	9.4	7.3
EYZAGUIRRE	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5
LASVERTIENTES	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	41.1	1.7	1.7
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3
LOSMORROS	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.5	0.5	0.5	0.7	0.8	0.7	0.4	0.5	0.4	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	8.0	0.8	0.3
LOSBAJOS	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.2	2.4	2.6	2.8	3.0	2.7	2.2	2.0	2.6	2.1	2.1	2.5	2.4	2.5	2.3	2.2	53.9	3.0	2.2
AUXDELMAIPO	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.2	2.2	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	47.2	2.2	2.0
PULLINQUE	15.3	11.3	11.0	10.5	10.0	10.1	27.7	30.0	30.3	30.6	30.4	30.4	30.4	30.4	30.4	30.4	30.3	30.3	30.3	30.3	30.4	30.4	30.3	29.6	611.0	30.6	25.5
RECA	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.9	1.0	0.9
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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5
MUCHI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.5	0.3	0.2
LASFLORES	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.3	1.9	1.9
PEHUI	0.6	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	14.8	0.8	0.6
LICAN	15.7	15.7	11.4	2.8	0.0	0.0	0.0	2.8	9.6	9.9	13.4	16.4	16.1	16.2	16.1	16.0	15.9	15.8	12.6	9.8	9.5	9.1	9.1	9.1	253.0	16.4	10.5
CUMBRES	12.3	12.1	11.7	12.0	11.6	11.5	11.3	11.2	11.1	7.0	0.0	0.0	0.0	9.6	10.9	10.5	10.5	10.3	10.2	10.1	9.9	9.8	9.7	9.6	222.8	12.3	9.3
SANTAISABEL	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	17.0	0.7	0.7
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	0.7	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	16.1	0.7	0.7
MSA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	0.4	0.4	0.5	0.7	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.2	0.3	0.3	0.3	6.8	0.9	0.3
PICHILONCO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.5	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	17.2	0.9	0.7
DONWALTERIO	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	74.8	3.2	3.1
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	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	51.9	2.2	2.2
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	10.9	11.1	11.1	11.0	11.1	11.4	10.7	10.7	10.8	10.8	11.2	10.8	11.5	11.4	9.2	11.4	11.4	11.1	11.3	11.0	11.3	10.7	11.0	11.1	264.0	11.5	11.0
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.4	0.4	0.3	0.4	0.5	8.6	0.5	0.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRANQUIL	3.0	2.9	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	3.0	2.0
ELTORO	4.0	4.0	4.0	4.0	2.0	4.0	4.0	2.0	3.0	4.0	4.0	2.0	2.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	10.0	10.0	10.0	10.0	8.0	105.0	12.0	4.4
ANTUCO	185.0	155.0	160.0	163.0	163.0	163.0	163.0	163.0	163.0	163.0	163.0	163.0	163.0	109.0	122.0	131.0	132.0	134.0	144.0	165.0	169.0	168.0	168.0	179.0	3751.0	185.0	156.3
ABANICO	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	36.0	35.0	35.0	35.0	35.0	36.0	35.0	36.0	36.0	37.0	36.0	37.0	849.0	37.0	35.4
RUCUE	121.0	130.0	134.0	127.0	119.0	112.0	107.0	112.0	107.0	113.0	109.0	109.0	106.0	109.0	108.0	96.0	74.0	85.0	89.0	83.0	89.0	101.0	107.0	116.0	2563.0	134.0	106.8
QUILLECO	47.0	50.0	56.0	57.0	48.0	49.0	47.0	43.0	49.0	47.0	44.0	45.0	45.0	44.0	45.0	44.0	38.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	37.0	45.0	1060.0	57.0	44.2
LAJA1	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	11.9	11.8	11.8	12.3	12.5	13.0	13.8	13.9	13.9	13.9	13.9	12.7	11.6	11.1	10.6	10.9	11.5	300.0	13.9	12.5
RAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANUTILLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	42.0	42.0	42.0	4.0	26.0	43.0	49.0	49.0	42.0	42.0	42.0	15.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	469.0	49.0	19.5
CIPRESES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
OJOSDEAGUA	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	102.6	4.3	4.3
LAMINA	18.3	17.3	16.7	15.6	15.1	14.6	13.5	13.5	12.5	12.4	12.2	11.5	11.3	11.0	10.1	10.9	11.9	12.4	13.8	16.1	17.3	18.0	18.0	17.6	341.6	18.3	14.2
ISLA	47.0	47.0	44.0	44.0	41.0	41.0	38.0	39.0	38.0	34.0	37.0	36.0	35.0	35.0	34.0	35.0	37.0	37.0	40.0	41.0	47.0	47.0	47.0	47.0	968.0	47.0	40.3
CURILLINQUE	59.0	58.0	52.0	53.0	51.0	48.0	48.0	46.0	45.0	45.0	42.0	44.0	42.0	38.0	42.0	39.0	42.0	44.0	43.0	48.0	53.0	53.0	57.0	56.0	1148.0	59.0	47.8
LOMAALTA	24.0	24.0	22.0	22.0	22.0	20.0	20.0	20.0	18.0	19.0	16.0	19.0	18.0	15.0	17.0	17.0	15.0	19.0	16.0	20.0	21.0	22.0	22.0	24.0	472.0	24.0	19.7
LOSHIERROS	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.3	16.3	16.3	16.2	16.2	16.2	16.3	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	390.9	16.4	16.3
LOSHIERROS-2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	77.9	3.3	3.2
COLBUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.0	236.0	194.0	83.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.0	103.0	175.0	334.0	271.0	212.0	184.0	162.0	2113.0	334.0	88.0
MACHICURA	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	384.0	16.0	16.0
CHIBURGO	17.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	16.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	317.0	18.0	13.2
SANCLEMENTE	1.6	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	39.6	1.7	1.7
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	447.0	433.0	337.0	401.0	293.0	347.0	301.0	266.0	400.0	448.0	342.0	268.0	171.0	144.0	131.0	127.0	125.0	125.0	211.0	279.0	293.0	307.0	431.0	344.0	6971.0	448.0	290.5
RALCO	621.0	612.0	613.0	609.0	584.0	609.0	594.0	430.0	361.0	420.0	578.0	659.0	624.0	503.0	431.0	388.0	302.0	295.0	535.0	581.0	520.0	610.0	654.0	644.0	12777.0	659.0	532.4
PALMUCHO	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	696.0	29.0	29.0
PANGUE	358.0	387.0	387.0	387.0	361.0	337.0	337.0	196.0	91.0	188.0	360.0	419.0	427.0	419.0	353.0	247.0	124.0	83.0	125.0	341.0	356.0	434.0	444.0	443.0	7604.0	444.0	316.8
ANGOSTURA	200.0	202.0	203.0	203.0	202.0	202.0	199.0	201.0	210.0	242.0	242.0	225.0	192.0	191.0	189.0	189.0	188.0	187.0	220.0	317.0	272.0	193.0	161.0	190.0	5020.0	317.0	209.2
PE-SIERRAGORDA	17.0	21.7	28.1	26.1	55.0	56.9	78.6	65.3	62.7	34.2	5.8	4.7	24.5	35.2	51.0	55.5	58.6	76.9	92.6	88.3	14.0	0.1	0.0	7.0	959.9	92.6	40.0
PE-VALLEDELOSVIENTOS	1.2	3.2	10.2	5.6	7.2	5.4	16.9	22.2	12.7	6.4	0.2	0.0	11.9	52.6	77.8	80.3	78.3	79.1	77.0	80.5	52.6	27.3	1.3	0.0	709.8	80.5	29.6
PE-TALTAL	98.4	99.9	100.0	99.6	100.0	98.1	91.7	96.0	81.6	79.3	69.3	20.9	4.6	4.2	27.2	67.9	63.6	44.1	29.7	10.3	2.9	0.9	1.6	10.5	1302.0	100.0	54.3
PE-SARCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANJUAN	189.2	181.5	173.1	160.9	163.3	169.2	179.6	176.4	93.1	60.3	56.9	74.1	120.5	147.4	154.8	184.8	189.8	189.5	191.0	188.3	187.9	187.3	160.2	35.3	3614.4	191.0	150.6
PE-CABOLEONES	107.1	101.2	91.8	88.3	89.9	87.7	101.7	96.3	57.1	34.0	36.3	40.5	62.8	65.1	80.1	102.5	111.9	113.0	113.1	112.8	113.6	112.7	94.5	17.1	2031.1	113.6	84.6
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	2.4	6.1	4.8	2.8	3.2	3.0	2.7	1.3	0.8	0.0	0.0	0.0	27.1	6.1	1.1
PE-ELARRAYAN	103.0	97.0	79.0	102.0	94.0	97.0	97.2	94.8	86.7	43.1	45.1	58.0	75.3	95.1	98.0	89.0	99.0	95.0	104.0	93.0	97.0	93.0	72.0	90.0	2097.3	104.0	87.4
PE-LOSCURUROS	99.0	67.9	66.6	14.7	55.9	28.1	20.0	4.8	1.9	5.2	19.6	50.3	96.4	103.9	103.3	102.5	102.3	100.6	102.4	105.0	93.6	72.7	65.7	32.0	1514.4	105.0	63.1
PE-TALINAYORIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	9.7	9.7	0.4
PE-TALINAYPONIENTE	0.0	0.0	0.0	61.6	0.0	0.0	0.0	60.2	38.9	36.6	53.9	0.0	0.0	59.2	47.3	22.5	53.1	56.2	57.3	56.2	54.4	48.1	43.6	41.6	790.7	61.6	32.9
PE-PUNTASIERRA	81.3	80.9	76.8	79.2	80.0	80.5	77.6	72.2	57.8	47.8	58.8	69.7	77.0	80.4	81.2	81.3	81.4	81.2	81.1	81.0	81.1	79.9	79.4	77.3	1824.7	81.4	76.0
PE-MONTEREDONDO	37.5	27.4	32.1	18.1	27.8	25.4	22.6	14.1	8.4	6.0	13.1	19.6	30.7	32.4	36.6	34.3	33.8	35.7	36.5	32.6	31.8	28.9	21.6	16.1	623.1	37.5	26.0
PE-CANELA	10.8	6.8	4.2	3.6	4.3	6.2	3.9	5.1	3.9	6.3	7.8	7.5	10.6	14.9	16.0	15.5	15.1	14.8	12.5	12.2	10.4	8.4	7.7	7.6	216.0	16.0	9.0
PE-CANELA-2	42.8	34.5	24.5	22.3	22.8	29.9	16.6	28.4	28.0	36.5	41.1	42.5	46.7	48.1	52.3	54.3	55.6	58.7	57.9	57.0	56.3	50.6	46.3	45.3	999.0	58.7	41.6
PE-TOTORAL	27.1	33.6	20.5	13.4	20.7	24.7	13.1	16.0	13.7	10.8	12.6	14.9	19.3	27.7	34.6	35.6	36.7	39.2	36.3	39.0	37.4	30.8	27.5	23.1	608.3	39.2	25.3
PE-PUNTAPALMERAS	41.8	37.6	31.2	30.4	32.8	38.0	30.1	30.8	20.4	21.0	23.0	28.8	34.4	39.1	40.6	38.6	39.6	38.6	38.1	37.2	36.2	32.4	28.5	24.1	793.2	41.8	33.1
PE-UCUQUER	7.6	7.7	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	7.2	7.7	7.8	6.7	6.4	3.9	3.8	5.4	5.8	5.5	5.2	6.3	7.9	7.9	7.8	7.9	153.7	7.9	6.4
PE-UCUQUER-2	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.3	8.3	7.6	6.2	4.8	3.2	3.5	5.3	5.2	4.3	3.8	6.5	8.4	8.4	8.4	8.4	167.7	8.4	7.0
PE-LASPENAS	7.9	7.5	6.4	5.6	6.4	6.4	6.2	4.9	6.6	5.5	7.1	6.9	5.5	5.0	6.2	6.8	7.9	8.1	7.4	7.9	8.3	8.4	8.4	7.8	165.2	8.4	6.9
PE-CUEL	3.5	4.8	4.6	3.6	2.9	4.0	10.8	10.9	7.6	8.8	20.9	23.2	24.7	28.7	28.5	27.6	29.4	30.4	29.6	27.0	26.0	29.1	30.8	31.3	448.7	31.3	18.7

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-10-2019

21-10-2019

.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PE-LAESPERANZA	1.6	1.4	0.8	0.9	0.6	0.2	0.2	1.5	0.4	3.0	6.1	7.3	7.4	7.7	7.2	7.1	7.7	8.1	8.3	8.3	7.6	8.4	8.4	8.2	118.3	8.4	4.9
PE-LOSBUENOSAIRES	2.3	4.1	2.8	2.8	1.8	4.1	6.9	7.6	4.0	10.1	20.0	20.5	22.2	22.5	21.2	22.0	23.0	23.4	22.7	22.4	23.4	23.6	23.8	23.7	360.8	23.8	15.0
PE-LEBU	2.6	1.6	1.2	0.9	0.5	0.6	0.6	0.9	0.9	0.5	2.1	2.8	5.1	5.0	5.5	5.8	6.4	7.1	7.0	5.1	5.3	5.0	4.9	4.7	82.1	7.1	3.4
PE-LEBU-3	0.4	0.4	0.4	0.2	0.1	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	1.0	1.3	2.4	2.3	2.2	2.4	2.6	3.0	2.9	3.0	3.1	3.3	2.6	2.6	37.3	3.3	1.6
PE-RAKI	3.1	3.0	2.2	1.4	0.7	0.7	1.0	1.1	1.2	1.1	2.8	3.7	6.2	7.3	7.9	8.4	8.3	8.6	8.6	8.4	5.3	0.0	0.0	0.0	91.2	8.6	3.8
PE-HUAJACHE	2.3	2.1	1.5	1.1	0.8	0.7	1.0	1.1	1.2	0.9	2.5	3.3	4.6	5.5	5.8	5.7	5.9	6.0	5.9	6.0	3.6	0.0	1.5	2.0	71.1	6.0	3.0
PE-ELNOGAL	0.7	2.3	1.5	1.2	0.5	1.2	2.2	3.6	3.2	1.8	3.6	4.6	5.2	5.0	5.3	5.5	5.1	6.0	6.8	6.8	6.2	5.9	7.2	7.2	98.5	7.2	4.1
PE-SANGABRIEL	45.7	60.5	23.5	10.7	4.0	13.6	14.8	35.3	30.0	38.2	81.0	103.4	108.5	105.8	106.1	115.7	117.8	123.3	127.8	128.2	128.8	138.2	138.3	138.4	1937.3	138.4	80.7
PE-RENAICO	28.3	17.3	4.5	8.9	1.4	0.2	1.4	8.5	8.4	28.7	54.9	71.1	65.2	68.1	65.8	67.4	67.1	76.2	73.3	72.9	68.1	68.1	61.9	70.8	1058.7	76.2	44.1
PE-AURORA	11.7	10.4	9.5	13.3	30.6	38.0	31.2	25.0	19.6	19.3	7.6	11.6	15.5	14.6	17.1	18.0	40.6	23.4	18.5	18.0	15.6	21.5	14.8	20.2	465.6	40.6	19.4
PE-SANPEDRO	25.4	33.0	34.6	35.0	20.7	9.9	11.8	10.0	5.2	5.2	4.8	2.8	2.6	3.0	2.4	2.7	2.3	5.0	3.2	2.8	3.6	3.4	2.3	0.5	232.2	35.0	9.7
PE-SANPEDRO-2	40.1	46.5	51.3	53.9	33.1	14.3	14.5	17.2	9.8	6.6	5.5	3.8	3.8	4.1	3.3	3.2	3.6	5.6	3.8	3.3	5.2	4.4	2.0	1.0	339.9	53.9	14.2
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.5	1.8	2.0	2.0	1.9	1.7	1.4	1.0	0.4	0.0	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	0.1	0.6	4.0	5.3	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.0	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	5.4	2.1
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.6	6.5	6.6	6.6	6.6	6.5	6.8	6.8	6.8	6.5	4.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	72.0	6.8	3.0
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	12.0	13.8	14.1	14.1	14.1	14.3	14.6	14.6	14.6	13.8	10.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	154.3	14.6	6.4
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	0.6	5.4	10.8	17.6	19.4	20.6	20.7	20.0	18.1	15.4	10.3	3.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	163.1	20.7	6.8
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	99.2	9.0	4.1
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	26.6	28.9	28.5	28.4	29.0	29.5	29.8	29.9	29.7	28.8	21.9	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	321.5	29.9	13.4
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	17.3	19.7	19.6	19.6	20.0	20.5	20.6	20.5	20.5	19.7	14.5	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	219.4	20.6	9.1
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	47.1	59.6	59.7	58.2	57.3	57.6	57.0	56.8	56.1	53.9	36.7	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	612.3	59.7	25.5
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	91.7	121.3	121.6	121.6	120.5	120.8	120.0	119.7	118.0	115.3	73.9	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1269.2	121.6	52.9
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	99.7	9.0	4.2
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	76.7	95.2	96.0	95.9	95.9	96.1	95.5	94.3	93.5	91.7	63.3	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1014.8	96.1	42.3
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	93.1	117.4	119.8	121.2	121.5	122.6	122.0	120.5	122.2	118.6	83.6	10.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1288.1	122.6	53.7
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	41.1	49.5	50.5	50.5	50.5	50.5	50.5	49.9	50.5	49.9	40.5	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	547.6	50.5	22.8
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	16.4	20.2	19.8	20.2	20.1	19.7	19.8	20.0	20.0	19.1	13.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	213.2	20.2	8.9
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	29.6	67.8	81.0	83.4	83.8	83.5	82.8	82.5	80.3	66.5	35.3	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	785.9	83.8	32.7
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	30.2	44.7	44.8	50.0	49.5	50.2	49.4	46.3	46.2	44.7	30.1	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	494.4	50.2	20.6
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	9.0	13.2	13.3	15.9	16.0	15.9	15.6	13.8	13.8	13.1	8.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	151.0	16.0	6.3
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	67.7	91.5	89.8	104.3	104.7	104.6	102.4	89.8	89.8	98.1	62.2	8.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1025.1	104.7	42.7
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	40.0	58.7	58.0	69.0	69.1	68.7	68.2	67.0	67.0	65.7	46.7	8.5	0.0	0.0	0.0	0.0	690.2	69.1	28.8
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	43.6	58.4	59.4	60.3	60.6	61.2	60.4	60.2	60.2	58.8	39.3	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	634.1	61.2	26.4
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	18.4	30.5	31.9	32.5	32.6	31.8	31.6	31.9	31.7	29.7	16.7	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	324.5	32.6	13.5
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	45.1	56.7	59.3	59.5	60.8	60.7	60.1	60.3	59.8	57.1	43.7	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	640.5	60.8	26.7
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	10.0	18.2	22.8	26.8	28.5	28.8	28.0	26.5	23.0	17.9	9.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	242.0	28.8	10.1
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	48.9	75.4	79.7	81.9	81.2	80.5	79.2	78.9	78.0	72.6	42.2	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	811.9	81.9	33.8
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	92.6	120.4	126.6	130.5	130.0	129.0	128.9	128.5	126.7	118.3	83.2	14.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1347.0	130.5	56.1
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	61.6	78.4	81.9	83.5	83.2	83.0	82.8	82.6	81.1	75.3	55.5	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	866.9	83.5	36.1
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	16.6	31.2	40.7	40.7	41.5	41.5	41.0	40.4	40.3	37.9	24.8	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	402.8	41.5	16.8
PFV-PILOTOCARDONES	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	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	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-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.2	1.6	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	1.6	0.3
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	12.4	24.9	34.8	41.5	45.2	46.4	44.6	39.3	32.3	20.8	8.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	353.6	46.4	14.7
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	6.2	8.8	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	5.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	93.5	9.0	3.9
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	6.5	8.9	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	5.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	93.7	9.0	3.9
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.8	8.7	8.6	8.7	8.7	8.8	8.8	8.7	8.1	8.9	6.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	91.9	8.9	3.8
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.8	9.0	9.0	9.0	8.9	8.2	8.9	9.0	9.0	8.6	4.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	94.4	9.0	3.9
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.2	2.4	2.4	2.2	2.0	1.7	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.4	0.8
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-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.8	8.6	8.7	8.7	8.6	8.7	8.7	8.6	8.2	8.1	5.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	89.3	8.7	3.7
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.9	6.9	6.9	6.9	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	5.9	4.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	72.2	6.9	3.0
PFV-LALAHUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.3	6.9	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	6.8	4.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	74.9	7.1	3.1
PFV-ALTOSDETILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	1.9	2.3	2.4	2.2	2.1	1.8	1.4	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.4	0.7
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.6	1.1
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.9	8.6	9.0	9.0	8.9	8.9	8.7	8.5	8.3	7.6	4.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	89.7	9.0	3.7
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.4	3.1	3.1	3.0	2.9	2.8	3.0	2.9	2.9	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	3.1	1.3
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	3.0	3.1	3.1	3.0	2.8	2.9	2.9	3.0	2.9	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	3.1	1.3
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.2	2.6	2.8	2.8	2.6	2.3	1.8	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.8	0.9
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.4	8.8	9.0	8.7	8.7	8.7	8.6	8.6	8.6	8.4	5.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.9	9.0	3.9
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.3	0.3	1.4	2.0	0.4	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	2.0	0.2
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.6	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.8	1.2
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	3.0	1.3
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.1	4.8	5.5	5.9	6.1	6.2	6.2	5.9	5.5	4.7	2.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	6.2	2.4
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.1	4.5	4.6	4.6	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	47.8	4.6	2.0
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.6	1.1
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	2.9	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	3.0	1.3
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.7	7.3	7.9	8.0	7.9	8.1	8.0	8.0	7.8	7.3	4.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	81.3	8.1	3.4
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	56.6	116.9	163.2	191.8	196.0	196.0	195.1	179.8	147.6	100.2	40.3	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1595.1	196.0	66.5
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	63.1	94.6	99.3	100.0	98.6	97.6	97.8	98.9	97.5	91.0	52.1	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1011.0	100.0	42.1
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.5	1.5	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	1.6	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.0	0.8
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.0	2.5	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	2.1	2.5	2.7	2.8	2.7	2.5	2.0	1.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.8	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.3	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.5	0.8
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.5	2.4	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.0	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.5	2.4	2.2	2.3	2.3	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.5	0.6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-10-2019

21-10-2019

.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.9	4.2	5.1	5.6	5.7	5.6	4.8	4.2	2.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	43.7	5.7	1.8
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	0.9	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.9	1.1
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	6.0	8.5	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.3	5.9	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	78.6	8.9	3.3
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.6	2.1	2.3	2.4	2.3	2.1	1.8	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.4	0.8
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	2.5	0.0	0.0	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	3.0	0.5
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.7	1.8	1.9	1.9	1.8	1.5	1.1	0.4	0.1	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	1.7	2.2	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2	2.1	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.4	0.8
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.2	1.5	1.7	1.8	1.7	1.5	1.2	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.8	0.5
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.5	1.0
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.5	1.0
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.7	0.8	0.9	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	0.9	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.8	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	3.0	1.2
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.0	2.2	2.2	2.1	1.9	1.5	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.2	0.7
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.7	2.3	2.9	3.1	3.1	3.0	2.7	2.1	1.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	3.1	1.0
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	2.4	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	3.0	1.2
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.5	7.7	8.6	8.7	8.7	8.7	8.7	8.2	7.0	5.3	3.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	80.9	8.7	3.4
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.5	1.0
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.8	4.1	5.1	5.6	5.8	5.6	5.0	4.0	2.6	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	43.0	5.8	1.8
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.9	3.0	3.0	2.9	2.8	3.0	3.0	2.7	2.1	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	3.0	1.3
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.8	1.9	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.1	0.8
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.5	1.0
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	3.0	1.3
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.2	2.5	2.5	2.0	1.8	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.5	1.0
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.9	2.8	2.8	2.9	2.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.9	1.2
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.8	3.0	3.0	2.9	2.7	2.9	3.0	2.6	2.8	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	3.0	1.2
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	3.0	2.9	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.9	3.0	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	3.1	1.3
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.7	3.8	4.6	4.6	4.6	4.6	4.4	3.6	2.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	4.6	1.6
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.1	7.7	8.2	8.3	8.3	8.1	7.9	8.0	7.5	7.5	5.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	83.0	8.3	3.5
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	43.7	80.3	85.7	85.6	85.8	86.7	85.7	85.8	85.9	61.9	33.3	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	835.8	86.7	34.8
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-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.3	2.5	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.6	1.1
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	0.8	0.2
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-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.7	8.0	8.8	8.8	8.5	8.6	8.6	8.8	8.9	7.8	4.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	87.5	8.9	3.6
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.2	2.6	2.9	3.0	2.9	2.6	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	3.0	0.9
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	3.0	1.2
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.5	1.8	1.9	2.0	1.9	1.8	1.5	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.0	0.6
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	8.5	15.8	22.2	28.6	33.8	33.6	33.3	25.3	23.3	21.3	3.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	251.6	33.8	10.5
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.7	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.9	2.7	2.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.9	1.2
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.9	3.0	3.0	2.1	2.3	3.0	3.0	3.0	2.8	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	3.0	1.2
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.6	1.1
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.7	7.1	7.7	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.7	7.2	4.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	76.7	7.8	3.2
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.1	2.2	2.2	2.1	1.9	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.2	0.7
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.7	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.3	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.9	1.0
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.4	1.0	1.2	0.0	1.3	1.3	1.4	1.2	1.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.4	0.5
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	2.1	2.4	0.7	1.6	3.0	3.0	3.1	2.9	2.5	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	3.1	1.1
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	1.6	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.5	1.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	1.5	0.6
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.1	3.1	2.8	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	3.1	1.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	3.0	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	2.9	2.2	2.7	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	3.1	1.3
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.9	2.8	3.0	3.0	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.2	3.1	1.3
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.5	1.1
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.9	1.2
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.9	1.2
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.4	0.1
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.7	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	3.0	1.2
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	1.9	0.8
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	1.9	0.8
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	0.7	0.2
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	3.0	3.0	2.8	2.9	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	3.0	1.3
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	25.7	52.1	74.0	88.0	96.0	97.4	92.4	81.4	64.6	43.2	19.2	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	740.6	97.4	30.9
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.2	1.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	1.9	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.2	0.9
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	3.0	1.0
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.8	2.6	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.9	1.1
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.5	1.1
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.4	2.5	2.6	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.6	1.1
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	3.0	1.2
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.2	8.7	8.9	8.9	8.8	8.8	8.8	8.9	8.9	8.7	5.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	93.5	8.9	3.9
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-10-2019 | 21-10-2019

.	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
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	78.0	78.0	77.8	78.0	77.7	75.2	63.5	58.4	58.7	59.6	68.6	77.3	76.9	77.0	77.4	77.8	77.1	77.8	76.6	76.3	76.9	77.2	77.1	77.0	1775.8	78.0	74.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	8.8	8.7	8.7	8.6	10.0	10.2	10.2	10.0	8.9	9.4	9.5	9.7	9.9	10.0	10.1	10.1	9.9	9.8	9.5	9.2	9.1	9.0	8.7	8.8	226.6	10.2	9.4
CERROPABELLON-U2_GEO	12.7	12.8	12.8	12.9	11.5	11.3	11.3	11.5	12.6	12.1	12.0	11.8	11.6	11.5	11.4	11.5	11.6	11.8	12.0	12.3	12.4	12.5	12.8	12.7	289.4	12.9	12.1
NORGENER-NTO1_CAR	66.7	66.6	66.6	66.6	66.5	66.6	66.6	66.2	66.5	66.6	66.6	66.1	66.1	66.4	66.0	65.5	65.2	65.0	67.1	78.3	107.3	121.0	131.7	132.6	1830.3	132.6	76.3
NORGENER-NTO2_CAR	87.1	69.3	69.3	70.6	67.5	67.5	100.3	126.2	90.1	67.2	66.0	64.9	65.0	65.2	64.9	65.6	64.0	64.1	65.9	74.9	90.6	115.2	128.5	128.9	1938.7	128.9	80.8
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	60.6	60.6	60.6	60.5	60.7	60.9	61.2	60.6	60.7	60.6	61.1	59.8	60.3	60.3	59.7	59.9	58.9	60.8	60.7	60.5	60.6	60.6	60.5	60.8	1451.3	61.2	60.5
U15_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG1_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TV_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	275.9	276.4	275.0	276.2	276.5	275.9	276.5	271.2	193.6	116.1	91.2	89.4	86.7	87.8	86.7	84.9	85.5	84.4	116.4	215.7	266.0	253.3	253.6	252.0	4567.0	276.5	190.3
ANGAMOS-ANG2_CAR	277.0	277.0	277.7	276.7	278.0	280.4	278.8	273.6	192.1	135.3	129.2	92.8	87.4	88.6	87.2	85.6	88.3	84.7	130.3	229.1	268.8	253.5	253.0	253.1	4678.3	280.4	194.9
CCH1_CARBÓN	99.9	91.0	90.7	90.7	89.1	90.6	90.7	91.6	92.4	91.6	91.6	91.6	91.6	91.7	91.6	90.7	90.4	90.4	113.5	153.8	252.3	254.6	254.7	250.4	2927.1	254.7	122.0
CCH2_CARBÓN	102.1	91.2	91.0	91.1	91.0	91.3	128.9	122.9	91.0	91.1	91.2	91.6	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	114.3	132.4	178.5	256.6	254.9	250.7	2907.6	256.6	121.2
MEJILLONES-CTM1_CAR	65.0	66.0	66.0	65.0	65.0	65.0	65.0	65.0	66.0	65.0	66.0	65.0	65.0	65.0	66.0	65.0	65.0	65.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	65.0	1570.0	66.0	65.4
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TG_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TG_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TG_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TV_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TV_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TV_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-IEM_CAR	235.0	130.0	130.0	130.0	140.0	230.0	120.0	280.0	260.0	170.0	130.0	130.0	130.0	130.0	120.0	130.0	130.0	130.0	150.0	210.0	330.0	350.0	360.0	350.0	4605.0	360.0	191.9
ANDINA-CTA_CAR	85.0	76.0	76.0	76.0	76.0	76.0	77.0	75.0	77.0	76.0	76.0	76.0	76.0	76.0	75.0	75.0	75.0	74.0	77.0	87.0	137.0	170.0	170.0	166.0	2180.0	170.0	90.8
HORNITOS-CTH_CAR	85.0	76.0	75.0	73.0	74.0	76.0	75.0	73.0	74.0	76.0	75.0	75.0	73.0	77.0	33.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1090.0	85.0	45.4
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV1C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	17.2	16.9	17.1	17.1	17.1	17.4	17.5	17.5	17.6	12.4	0.0	0.0	11.1	9.7	10.1	11.9	12.6	13.1	14.6	14.6	15.5	16.0	17.2	17.6	331.7	17.6	13.8
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-10-2019 | 21-10-2019

.	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
AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	119.0	84.0	51.0	51.0	51.0	51.0	108.0	146.0	106.0	83.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	52.0	52.0	100.0	148.0	148.0	148.0	148.0	2003.0	148.0	83.5
GUACOLDA-2_CAR	115.0	77.0	51.0	51.0	51.0	51.0	106.0	139.0	100.0	82.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	101.0	145.0	140.0	141.0	141.0	1941.0	145.0	80.9
GUACOLDA-3_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-4_CAR	39.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	39.0	38.0	38.0	38.0	62.0	139.0	146.0	145.0	113.0	1329.0	146.0	55.4
GUACOLDA-5_CAR	99.0	151.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	124.0	46.0	39.0	49.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	51.0	127.0	156.0	156.0	156.0	156.0	2474.0	156.0	103.1
HUASCO TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	100.0	100.0	98.0	98.0	100.0	100.0	102.0	102.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	102.0	99.0	100.0	100.0	99.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	2400.0	102.0	100.0
NUEVAVENTANAS_CAR	86.0	87.0	87.0	88.0	88.0	86.0	88.0	87.0	88.0	88.0	87.0	87.0	88.0	87.0	88.0	88.0	88.0	88.0	88.0	95.0	174.0	170.0	96.0	87.0	2284.0	174.0	95.2
CAMPICHE_CAR	83.0	84.0	83.0	84.0	84.0	83.0	84.0	83.0	84.0	84.0	83.0	84.0	84.0	83.0	84.0	84.0	85.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	2011.0	85.0	83.8
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	251.0	252.0	252.0	252.0	251.0	252.0	252.0	253.0	253.0	253.0	253.0	252.0	253.0	253.0	252.0	252.0	253.0	253.0	253.0	253.0	312.0	319.0	284.0	253.0	6216.0	319.0	259.0
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GNL	225.0	224.0	224.0	224.0	225.0	224.0	224.0	224.0	225.0	225.0	225.0	225.0	227.0	225.0	225.0	225.0	225.0	225.0	225.0	294.0	378.0	364.0	225.0	225.0	5757.0	378.0	239.9
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	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	39.0	100.0	58.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	202.0	100.0	8.4
SANISIDRO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	30.0	1.3
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	13.7	0.7	0.6
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	13.3	13.7	13.7	13.7	13.7	13.7	13.8	13.9	13.9	14.0	13.8	13.6	13.7	13.6	13.7	13.5	13.2	12.4	12.0	13.1	13.1	13.2	13.2	13.2	322.7	14.0	13.4
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GN	162.0	161.0	161.0	160.0	161.0	161.0	161.0	161.0	163.0	161.0	162.0	162.0	163.0	161.0	162.0	163.0	162.0	164.0	164.0	162.0	162.0	161.0	162.0	162.0	3884.0	164.0	161.8
NUEVARENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	7.6	7.6	8.0	7.1	7.5	7.5	7.5	7.6	7.6	7.5	7.4	7.8	8.0	8.2	7.3	7.6	6.5	6.5	7.5	7.4	7.5	7.5	7.6	6.4	178.7	8.2	7.4
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	0.3	0.3	0.3	0.4	0.7	1.1	0.6	0.7	0.1	0.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.4	3.3	3.2	5.8	2.3	0.6	1.1	0.6	1.0	0.9	24.6	5.8	1.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-10-2019 | 21-10-2019

.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX. MWh/h	DMED. MWh/h
CANDELARIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	13.2	13.2	13.2	13.1	13.4	13.8	14.2	14.6	15.0	15.0	15.0	14.9	14.5	14.9	14.7	14.7	14.7	14.7	15.1	15.0	13.7	12.7	12.8	12.7	338.8	15.1	14.1
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	1.8	2.2	2.4	2.2	2.0	2.0	1.9	1.9	2.0	2.2	2.4	2.6	2.5	2.4	2.1	2.2	2.2	1.8	2.0	1.4	1.2	1.6	2.1	2.1	48.9	2.6	2.0
VINALES_COGEN	18.9	18.9	18.7	18.1	18.0	18.0	18.0	18.0	27.4	29.7	21.1	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.2	22.0	22.0	22.0	22.0	21.0	502.1	29.7	20.9
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	5.3	4.6	5.0	4.4	5.2	4.4	4.2	4.3	4.2	5.4	5.5	5.4	4.6	5.0	3.9	4.1	5.3	5.8	5.0	6.0	6.2	6.8	6.2	8.2	124.9	8.2	5.2
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-1_COGEN	2.9	2.5	2.7	3.6	2.9	3.2	3.7	4.7	2.6	1.9	2.3	2.8	4.0	4.0	4.4	5.2	6.8	6.8	7.0	7.0	7.2	6.8	6.5	6.5	108.1	7.2	4.5
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	36.7	35.2	35.3	33.0	29.9	31.7	40.1	39.7	39.2	40.8	39.6	40.3	37.4	38.5	38.1	35.9	34.9	38.8	37.6	38.0	33.3	33.3	23.3	6.9	837.5	40.8	34.9
LAJAEVE	2.0	1.0	2.0	2.0	1.0	1.0	1.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.0	1.0	2.0	1.0	2.0	2.0	1.0	2.0	1.0	1.0	1.0	1.0	2.0	36.0	2.0	1.5
MASISA_COGEN	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	132.0	5.5	5.5
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_COGEN	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	12.5	0.5
CMPCPACIFICO_COGEN	19.3	15.9	11.9	16.5	18.6	19.6	20.1	19.1	19.1	19.8	19.7	17.3	20.3	20.1	20.0	23.1	23.2	23.7	23.0	21.3	20.5	22.2	23.3	21.9	479.5	23.7	20.0
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_ BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESCUADRON_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOCAMINA-1	62.0	64.0	68.0	67.0	66.0	66.0	67.0	67.0	67.0	66.0	67.0	68.0	67.0	69.0	67.0	67.0	66.0	68.0	64.0	64.0	64.0	64.0	64.0	65.0	1584.0	69.0	66.0
BOCAMINA-2	184.0	184.0	185.0	184.0	183.0	183.0	184.0	185.0	185.0	184.0	187.0	186.0	187.0	188.0	189.0	187.0	188.0	188.0	187.0	194.0	243.0	222.0	186.0	186.0	4559.0	243.0	190.0
HORCONES_TG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	6.9	6.0	6.8	8.4	8.0	10.1	11.0	12.6	10.9	10.4	12.2	8.2	14.3	11.7	11.7	11.0	11.1	10.4	10.7	7.4	7.1	6.0	4.4	8.2	225.2	14.3	9.4
LAUTARO-1_COGEN	14.3	13.9	13.8	13.8	13.8	13.8	13.9	14.6	14.7	14.8	14.9	14.3	14.1	14.3	14.1	14.1	14.0	13.9	14.4	16.3	21.6	19.6	14.8	14.9	356.7	21.6	14.9
LAUTARO-2_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VALDIVIA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	2.0	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	2.1	2.1	1.5	1.9	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	48.0	2.1	2.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	1.3	0.2
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-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
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
TREBALMAPOCHO	1.0	1.3	1.2	1.3	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.3	0.0	17.8	1.6	0.7
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-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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-10-2019 21-10-2019

.	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
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
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	4.1	3.7	3.2	3.6	3.5	3.5	3.6	3.3	3.1	3.3	3.2	3.3	3.3	3.8	3.3	3.3	3.8	4.0	4.3	4.3	4.3	3.7	3.7	3.7	87.1	4.3	3.6
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	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
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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
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
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	-330.7	-408.9	-400.3	-413.8	-397.2	-387.0	-311.3	-192.1	-104.4	-179.0	-233.6	-254.0	-219.8	-185.0	-194.4	-222.6	-222.0	-232.5	-278.9	-303.4	-180.4	-150.5	-159.7	-150.6	-6112.0	-104.4	-254.7
CHANGOS->CUMBRES C2	-332.7	-410.6	-402.1	-415.5	-399.0	-388.9	-313.5	-194.6	-107.1	-181.5	-236.0	-256.3	-222.3	-187.6	-196.9	-225.1	-224.4	-234.9	-281.1	-305.5	-182.9	-153.0	-162.2	-153.2	-6166.8	-107.1	-257.0
CUMBRES->CHANGOS C1	347.9	429.5	420.6	434.7	417.2	406.5	327.6	204.0	112.8	189.2	245.4	266.5	231.1	195.3	205.2	234.5	234.0	245.1	293.3	319.1	192.2	161.3	170.6	161.2	6444.3	434.7	268.5
CUMBRES->CHANGOS C2	347.9	429.7	420.9	434.9	417.4	406.7	327.7	203.8	112.4	188.8	245.1	266.3	230.8	195.0	204.8	234.2	233.7	244.9	293.2	319.1	192.0	161.1	170.3	160.9	6441.6	434.9	268.4
TOTAL HORA.	5584.1	5457.2	5186.6	5214.9	5061.5	5095.5	5147.7	5096.6	5456.4	6164.1	6552.1	6673.8	6641.6	6591.6	6535.0	6334.9	6070.2	5886.6	5889.9	6147.2	6368.4	6355.0	6061.9	5624.8	141,198		
TOTAL HORA. SING	1583	1427	1438	1430	1468	1562	1543	1784	1922	1788	1705	1675	1708	1768	1749	1724	1720	1702	1671	1651	1947	2053	2061	2042	41,120		
TOTAL SEN	7167	6884	6625	6645	6530	6657	6690	6880	7379	7953	8257	8349	8350	8359	8284	8059	7790	7589	7561	7798	8316	8408	8122	7667	182,318		
CONS. PROPIOS	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	189	194	190	190	196	185	185	185	185	185	185	185	185	4,468		
CONS. PROPIOS SING	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	182	182	182	182	182	182	182	182	182	4,602		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-680	-839	-822	-849	-815	-794	-640	-397	-218	-369	-480	-522	-452	-381	-401	-458	-457	-479	-573	-624	-374	-313	-331	-313	-12,582		
PERDIDAS APROX.	105	94	84	84	79	81	89	97	120	146	160	164	165	167	163	149	137	127	123	133	156	158	143	123	3,047		
PERDIDAS APROX. SING	35	36	35	37	38	46	27	27	23	24	27	28	25	24	24	29	28	28	35	38	44	49	52	48	806		
DEMANDA APROX.	4615	4340	4096	4097	3982	4035	4234	4418	4934	5464	5728	5800	5830	5853	5781	5532	5291	5096	5009	5206	5654	5699	5403	5004	121,101		
DEMANDA APROX. SING	2029	2033	2027	2045	2048	2113	1958	1956	1920	1935	1960	1970	1938	1928	1928	1972	1967	1971	2027	2054	2096	2136	2158	2126	48,295		
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 :	6673.8	6674

ANEXO Nº 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 21 de octubre de 2019

Ultima Actualización:	21-10-2019	23:16												
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW Actual	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	N	-	MT	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	N	-	MT	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	RE	Se declara en condición de Vertimiento Evitable	-	VE	-	ENEL GENERACION
00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	N	-	MT	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION
00:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	N	-	MT	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION
00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION
00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION
00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION
00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION
00:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION
00:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN
00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC/OM	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER
00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC/OM	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER
00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC/OM	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER
00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC/OM	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER
00:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	N	-	MT	-	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	AES GENER
00:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	N	-	MT	-	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	AES GENER
00:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	IL 1594	ENGIE
00:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	IL 1504	ENGIE
00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	IL 1497	ENGIE
00:00	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	N	-	MT	-	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENGIE
00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	220	LF	-	CI	PCP	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	IL 1491	ENGIE
00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 1491	ENGIE
00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 1184	AES GENER
00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 967	AES GENER
00:05	-	ANTUCO-2	ELTORO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
00:05	-	ANTUCO-1	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
00:29	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	AGC	PCP	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	IL 1184	AES GENER
00:29	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	LF	-	AGC	PCP	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	IL 967	AES GENER
01:11	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Deja participación en AGC y baja a mínimo técnico.	-	-	IL 1184	AES GENER
01:11	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Deja participación en AGC y baja a mínimo técnico.	-	-	IL 967	AES GENER
01:37	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IL 1721.	-	-	-	AES GENER
02:00	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	LF	-	PC	PCP	OM	Tubos rotos en economizador Caldera C3, provoca una indisponibilidad de vapor para las Turbinas.	-	-	IL 1722	SANTA FE
03:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
04:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
04:15	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	CT	-	OT	Control Tensión zona Puerto Montt	-	N	-	COLBUN
04:19	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Queda limitada para hacer AGC y PCP de 90 MW, según IL 1725	-	-	IL 1725	AES GENER
05:19	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
05:57	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 967	AES GENER
05:57	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 1184	AES GENER
05:57	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 1491	ENGIE
05:57	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER
05:57	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 1725	AES GENER
06:08	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 60MW sin CPF por falla en molino, según SICF 74888.	-	-	SICF 74888	CELTA
06:50	S/E TEN 220kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E TEN 220kV: [-IEM]. Bajar 4 kV.	-	-	-	-
07:40	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER
07:40	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 1494	ENGIE
07:43	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	AGC	PCP	AGC/OM	Inicia participación en AGC.	-	-	IL 1184	AES GENER
07:43	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	AGC	PCP	AGC/OM	Inicia participación en AGC.	-	-	IL 967	AES GENER
07:48	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Control Cota PANGUE	-	-	-	ENEL GENERACION
08:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER
08:02	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza control tensión zona Puerto Montt	-	N	-	COLBUN
08:18	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Control Cota MACHICURA	-	A	-	COLBUN
08:27	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control Cota MACHICURA	-	A	-	COLBUN
08:34	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control Cota MACHICURA	-	A	-	COLBUN
08:43	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Control Cota ANGOSTURA	-	-	-	COLBUN
08:48	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cumple tiempo de estabilización a las 09:02 hrs. Finaliza participación en AGC.	-	-	IL 967	AES GENER
08:48	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cumple tiempo de estabilización a las 09:02 hrs. Finaliza participación en AGC.	-	-	IL 1184	AES GENER
08:54	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Control Cota MACHICURA	-	A	-	COLBUN
09:08		TOTAL ERNC EÓLICO	Zona Norte	-42	-	-	-	-	-	**Inicia Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .**	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	CDC
09:08		PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	56	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	ENEL GREEN POWER
09:08		PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	56	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	ENEL GREEN POWER
09:08		PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	86	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	ENOR CHILE
09:08		PE-TALTAL	PE-TALTAL	86	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	ENEL GREEN POWER
09:17	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	N	-	COLBUN
09:19	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Control Cota PANGUE	-	-	ENEL GENERACION
09:21	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	**Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos**	N	-	COLBUN
09:21	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	90	LF	-	MT	PCP	SICF	limitada en 90 MW con SICF 74901	-	-	SICF 74901	AES GENER
09:25	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control Cota PANGUE	-	-	-	ENEL GENERACION
09:32	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Control Cota PANGUE	-	-	-	ENEL GENERACION
09:41	-	PAM	PAM_COGEN	MT	DF	-	FS	-	SDCF	SDCF 74905	-	-	SDCF 74905	ENOR CHILE
10:20	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Vertimiento Evitable	-	VE	-	ENEL GENERACION
10:29	S/E RENCA 110 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E RENCA 110 kV: [-NUEVA RENCA]. Subir 2 kV.	-	-	-	-
10:30	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	VE	-	ENEL GENERACION
10:30	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	VE	-	ENEL GENERACION
10:32	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control Cota MACHICURA	-	A	-	COLBUN
10:40	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	77	LF	-	MT	PCP	OM	limitada 77 MW.	-	-	IL 1717	CELTA
10:48	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control Cota MACHICURA	-	A	-	COLBUN
10:55	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	**Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos**	N	-	COLBUN
11:00		TOTAL ERNC EÓLICO	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	-	CDC
11:25	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv		DN	-	PP	-	RE	Control Cota ANGOSTURA	-	-	-	COLBUN
11:30	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Control Cota ANGOSTURA	-	-	-	COLBUN
11:32	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	90	N	-	CI	-	RE	Control Cota ANGOSTURA	-	-	-	COLBUN
11:38	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN
11:38	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control Cota ANGOSTURA	-	-	-	COLBUN
11:44	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Control Cota MACHICURA	-	A	-	COLBUN
12:11	-	PAM	PAM_COGEN	-	N	-	CB	-	OM	Cancelada SDCF 74905	-	-	-	ENOR CHILE
12:15	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	VE	-	ENEL GENERACION
12:34	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	105	PMM	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	SD 65670 - 65671	ENEL GENERACION
12:37	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	VE	-	ENEL GENERACION
12:37	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	VE	-	ENEL GENERACION
12:52	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	**Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos**	N	-	COLBUN
13:52	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
14:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	PS	PCP	SDCF		-	-	IL 1504	ENGIE
14:40	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR		DF	-	FS	-	SDCF		-	-	SDCF 74958	ENGIE
14:43	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN
14:50		TOTAL ERNC EÓLICO	Zona Norte	-30	-	-	-	-	-	**Inicio Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .**	-	-	-	CDC
14:50		PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	58	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	ENEL GREEN POWER
14:50		PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	67	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	ENEL GREEN POWER
14:50		PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	83	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	ENOR CHILE
14:50		PE-TALTAL	PE-TALTAL	68	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	ENEL GREEN POWER
15:12	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	AGC	-	AGC	Cancelada IL 1725 y SICF 74901	-	-		AES GENER
15:15	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	135	PMM	LC	CI	-	EP	Pruebas Mantenimiento mayor.	-	-	SD 65670 - 65671	ENEL GENERACION
15:39	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
15:43	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	135	PMM	LC	CI	-	EP	Pruebas Mantenimiento mayor.	-	-	SD 65670 - 65671	ENEL GENERACION

Ultima Actualización:	21-10-2019	23:16												
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW Actual	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control
15:53	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	MM	Mantenimiento mayor.	-	-	SD 65670 - 65671	ENEL GENERACION
15:56	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Control Cota MACHICURA	-	A	-	COLBUN
16:09	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control Cota MACHICURA	-	A	-	COLBUN
16:19	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-		N	-	COLBUN
16:20	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
16:24	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-		N	-	COLBUN
16:25	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
16:41	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela MM 65670. Continua Indisponible TV según MM 65671.	-	-	-	ENEL GENERACION
17:35	-	NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	-	CDC
17:38	-	ANTUCO-1	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
18:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ARAUCO
18:13	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	150	DN	-	CI	-	RE	Control Cota MACHICURA	-	A	-	COLBUN
18:15	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
18:18	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	VE	-	ENEL GENERACION
18:27	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER
18:28	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
18:32	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	VE	-	ENEL GENERACION
18:33	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	PC	DN	-	PC	-	RE	Control Cota MACHICURA	-	A	-	COLBUN
18:40	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	VE	-	ENEL GENERACION
18:46	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN
18:47	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
18:47	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
18:47	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
18:48	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Control Cota MACHICURA	-	A	-	COLBUN
18:53	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	160	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
18:55	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	IL 967	AES GENER
18:55	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	IL 1184	AES GENER
18:55	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER
18:55	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 1491	ENGIE
19:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control Cota MACHICURA	-	A	-	COLBUN
19:07	-	ANTUCO-2	ELTORO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
19:20	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
19:20	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	270	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
19:20	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN
19:20	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA
19:20	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER
19:20	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	120	N	-	CI	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN
19:20	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	120	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
19:20	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN
19:20	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	N	-	PC	-	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	AES GENER
19:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Deja participación en AGC y baja a mínimo técnico.	-	-	IL 1709	AES GENER
19:20	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	IL 1497	ENGIE
19:20	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	77	LF	-	PC	PCP	OM	limitada 77 MW con IL 1717	-	-	IL 1717	CELTA
19:24	-	ANTUCO-2	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
19:47	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
19:59	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
19:59	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Sincronizada	-	A	-	COLBUN
20:08	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	180	LF	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER
20:24	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
20:24	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
20:41	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
20:45	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
21:07	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC - Continua por control cota Machicura.	-	A	-	COLBUN
21:07	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
21:07	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA
21:07	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN
21:07	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
21:07	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER
21:21	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN
21:21	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
21:27	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
21:31	S/E CHARRUA 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CHARRUA 220 kV: [-ELTORO-ANTUCO-BOCAMINA 2-PANGUE-RALCO]. Bajar 3 kV.	-	-	-	-
21:31	S/E RENCA 110 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E RENCA 110 kV: [-NUEVA RENCA]. Bajar 3 kV.	-	-	-	-
21:37	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela IL 1719	-	-	-	AES GENER
22:22	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN
22:22	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
23:15	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN
23:15	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
23:35	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM		-	-	IL 1709	AES GENER
23:59	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Lunes 21 de Octubre del 2019

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	820.8	849.0	+3.44 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	
Alfalfal	788.0	813.2	+3.19 %	
Alto Renaico	0.0	28.8	-	PMG
Ancoa	264.0	264.0	-	
Andes Diésel	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	3181.8	2180.0	(*) -31.48 %	IL
Angamos-ANG1	6645.6	4567.0	(*) -31.28 %	
Angamos-ANG2	6751.2	4678.3	(*) -30.70 %	
Angostura	6036.3	5020.0	(*) -16.84 %	
Antilhue	0.0	0.0	-	IL
Antuco	3509.2	3751.0	+6.89 %	IL
Arauco	192.0	225.2	+17.30 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	545.0	0.0	-100.00 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	7.8	GNP	
Bess Angamos	-	7.8	GNP	
Bess Cochrane	-	0.1	GNP	
Blanco	144.0	200.6	+39.31 %	
Bocamina	1488.0	1584.0	+6.45 %	
Bocamina 2	0.0	4559.0	(*)GNP	IL
CMPC Cordillera	96.0	0.0	-100.00 %	PMMep
CMPC Laja	120.0	12.5	-89.58 %	
CMPC Pacífico	288.0	479.5	+66.49 %	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
CMPC Tissue	-	24.6	-	PMG
Callao	14.3	12.8	-10.37 %	PMG
Calle Calle	0.0	0.0	-	
Campiche	2016.0	2011.0	-0.25 %	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Canutillar	607.1	469.0	-22.75 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Mampil	511.0	579.7	+13.44 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	86.4	83.0	-3.94 %	PMG
Masisa	127.2	132.0	+3.77 %	
Maule	0.0	0.0	-	
Mejillones-CTM1	1505.0	1570.0	+4.32 %	IL
Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Mejillones-CTM2	2569.5	0.0	(*) -100.00 %	PMM
Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Mejillones-CTM3 GNL	2677.4	0.0	(*) -100.00 %	
Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Mejillones-PAM	432.0	331.7	-23.22 %	
Nalcas	74.8	72.4	-3.24 %	PMG
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 1 Gas Arg	6701.6	6216.0	-7.25 %	
Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Nehuenco 2 GNL	6156.9	5757.0	-6.50 %	
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	-	
Newen Gas	0.0	0.0	-	
Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
Newen Propano	0.0	-	-	
Norgener-NTO1	2542.7	1830.3	-28.02 %	
Norgener-NTO2	3259.2	1938.7	(*) -40.52 %	
Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	0.0	108.1	GNP	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	720.0	837.5	+16.31 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	IL
Nueva Renca Gas Arg	5127.2	3884.0	(*) -24.25 %	
Nueva Ventanas	2163.4	2284.0	+5.57 %	IL
Ojos de Agua	102.0	102.6	+0.51 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
Palacios	-	16.8	-	PMG
Palmucho	697.6	696.0	-0.23 %	
Pangue	8620.3	7604.0	-11.79 %	IL
Pehuenche	3164.8	6971.0	(*) +120.27 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Capullo	177.0	168.0	-5.08 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	0.0	0.0	-	PMG, IF
Carilafquén	0.0	0.0	-	PMM
Celco	108.0	124.9	+15.65 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-	IF
Chacabuquito	77.0	169.8	+120.52 %	
Chacayes	432.0	520.0	+20.37 %	
Chapiquiña	96.0	112.9	+17.60 %	
Chiburgo	320.0	317.0	-0.94 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	0.0	0.0	-	SDCF
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	IL
Cipreses	2.3	0.0	-100.00 %	IL
Cochrane-CCH1	5703.2	2927.1	(*) -48.68 %	
Cochrane-CCH2	4596.6	2907.6	(*) -36.74 %	
Cogen. Aconcagua	-	0.0	-	
Colbún	1777.0	2113.0	+18.91 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	IF
Colmito GNL	0.0	0.0	-	IL
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Contulmo	-	0.0	-	PMG
Convento Viejo	43.2	43.2	-	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	192.0	222.8	+16.02 %	
Curillinque	881.9	1148.0	+30.17 %	
Degañ	0.0	0.0	-	
Degañ 2	0.0	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Dos Valles	0.0	23.2	-	PMG
El Paso	60.0	118.8	+98.00 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	0.7	105.0	+14900.00 %	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	338.8	-11.76 %	IL
Escuadrón	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Petropower	1200.0	0.0	(*) -100.00 %	SDCF
Peuchén	742.0	843.4	+13.67 %	
Picoiquén	222.0	280.1	+26.19 %	
Pilmaiquén	666.0	675.1	+1.37 %	IF, IL
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	0.0	0.0	-	PMM
Providencia	81.6	78.9	-3.31 %	
Pulelfu	122.0	123.9	+1.56 %	PMG
Pullinque	545.0	611.0	+12.11 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	160.3	165.1	+2.99 %	
Queltehues	608.0	696.3	+14.53 %	
Quilleco	1383.4	1060.0	-23.38 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	16249.3	12777.0	(*) -21.37 %	IL
Rapel	0.0	0.0	-	
Renaico	109.4	140.1	+28.12 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rucatayo	721.0	735.9	+2.06 %	
Rucúe	3219.5	2563.0	-20.39 %	
Río Colorado	219.0	306.0	+39.73 %	
Río Huasco	48.0	52.4	+9.14 %	
SF Energía	0.0	0.0	-	PMMep
San Andrés	75.0	125.4	+67.20 %	
San Clemente	48.0	39.6	-17.50 %	PMG
San Gabriel	2318.8	1937.3	-16.45 %	
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 1 GNL	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	30.0	GNP	
San Isidro 2 GNL	0.0	202.0	GNP	PMM
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 Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	178.7	-25.54 %	
Santa María	0.0	0.0	-	IF
Sauzal	476.4	577.0	+21.13 %	PMMep
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	71.1	116.0	+63.15 %	
Solar Aguila 1	13.9	15.4	+10.58 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Eólica Aurora	1932.8	465.6	(*) -75.91 %	
Eólica Cabo Leones	1942.3	2031.1	+4.57 %	
Eólica Canela	219.8	216.0	-1.75 %	
Eólica Canela 2	948.3	999.0	+5.35 %	
Eólica Cuel	427.6	448.7	+4.94 %	
Eólica El Arrayán	2364.2	2097.3	-11.29 %	
Eólica La Esperanza	145.3	118.3	-18.57 %	PMG
Eólica Lebu	39.4	82.1	+108.38 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	341.0	360.8	+5.79 %	
Eólica Los Cururos	514.7	1514.4	(*) +194.23 %	
Eólica Monte Redondo	472.1	623.1	+31.99 %	
Eólica Punta Colorada	43.0	27.1	-36.99 %	IF
Eólica Punta Palmeras	762.6	793.2	+4.01 %	
Eólica Punta Sierra	1694.3	1824.7	+7.70 %	
Eólica Renaico	1134.8	1058.7	-6.71 %	
Eólica San Juan	3748.3	3614.4	-3.57 %	
Eólica San Pedro	178.5	232.2	+30.08 %	
Eólica San Pedro II	258.4	339.9	+31.54 %	SDCF
Eólica Sarco	0.0	0.0	-	
Eólica Sierra Gorda	1201.5	959.9	-20.11 %	
Eólica Talinay Oriente	1306.8	9.7	(*) -99.26 %	
Eólica Talinay Poniente	1173.5	790.7	-32.63 %	
Eólica Taltal	725.5	1302.0	+79.47 %	IL
Eólica Totoral	633.5	608.3	-3.97 %	
Eólica Ucuquer 2	182.4	167.7	-8.10 %	
Eólica Valle de los Vientos	769.6	709.9	-7.76 %	
Florida	90.8	51.9	-42.84 %	
Geotérmica Cerro Pabellón	672.0	516.0	-23.21 %	
Guacolda 1	3576.0	2003.0	(*) -43.99 %	IL
Guacolda 2	3504.0	1941.0	(*) -44.61 %	IL
Guacolda 3	0.0	0.0	-	PMM
Guacolda 4	2557.6	1329.0	(*) -48.04 %	IL
Guacolda 5	3749.2	2474.0	(*) -34.01 %	
Guayacán	161.8	180.5	+11.56 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	
Hornitos	0.0	0.0	-	PMM
Hornitos-CTH	2990.0	1090.0	(*) -63.55 %	IL, SDCF
Huasco	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
IE Mejillones	8018.1	4605.0	(*) -42.57 %	
Inacal	0.0	0.0	-	IF
Isla	726.7	968.0	+33.20 %	
Itata	40.0	17.5	-56.25 %	
Juncal	120.0	138.5	+15.42 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	3124.0	0.0	(*) -100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Solar Andes	219.1	213.2	-2.67 %	
Solar Antay	52.7	78.6	+49.11 %	PMG
Solar Carrera Pinto	618.8	811.9	+31.20 %	
Solar Cerro Dominador	1026.7	1014.8	-1.16 %	
Solar Chañares	331.5	324.5	-2.10 %	
Solar Diego de Almagro	224.1	242.0	+8.00 %	
Solar Doña Carmen	222.3	251.6	+13.18 %	
Solar El Pelícano	981.4	1011.0	+3.02 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1597.1	1595.1	-0.13 %	
Solar FV Bolero	1263.9	1288.1	+1.91 %	
Solar Finis Terrae	1297.5	1269.2	-2.18 %	
Solar Huatacondo	894.4	785.9	-12.13 %	
Solar Jama 1	348.2	321.5	-7.67 %	
Solar Jama 2	164.5	219.4	+33.39 %	
Solar Javiera	609.0	634.1	+4.12 %	
Solar La Huayca 2	182.6	163.1	-10.68 %	
Solar La Silla	14.7	15.9	+7.82 %	
Solar Lalackama	584.5	494.4	-15.42 %	
Solar Lalackama 2	126.2	151.0	+19.62 %	
Solar Llano de Llampos	900.9	866.9	-3.77 %	
Solar Loma Los Colorados	3.1	5.6	+80.65 %	PMG
Solar Los Loros	357.9	353.6	-1.20 %	
Solar Luz del Norte	1328.0	1347.0	+1.43 %	
Solar María Elena	592.9	612.3	+3.27 %	
Solar PV Conejo	1050.0	1025.1	-2.37 %	
Solar PV Salvador	635.7	640.5	+0.75 %	
Solar Pampa Camarones	51.0	51.5	+1.05 %	
Solar Pampa Solar Norte	686.1	690.2	+0.60 %	
Solar Piloto Cardones	0.7	1.7	+157.58 %	PMG
Solar Pozo Almonte 2	71.1	72.0	+1.30 %	
Solar Pozo Almonte 3	151.5	154.3	+1.86 %	
Solar Puerto Seco	77.0	99.7	+29.46 %	PMG
Solar Quilapilún	625.7	835.8	+33.57 %	
Solar SDGx01	6.2	7.9	+26.89 %	PMG
Solar San Andrés	413.1	402.8	-2.49 %	
Solar Santiago	930.9	740.6	-20.44 %	
Solar Uribe	525.4	547.6	+4.23 %	
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	IL
Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR	0.0	1775.8	(*)GNP	
Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Teno	0.0	0.0	-	
Teno Gas 50	-	0.0	-	
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
La Confluencia	450.0	669.1	+48.69 %	
La Higuera	432.0	770.9	+78.45 %	PMM
La Mina	229.8	341.6	+48.64 %	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
Laja 1	296.8	300.0	+1.07 %	
Laja Energía Verde	72.0	36.0	-50.00 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	276.1	356.7	+29.15 %	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	SDCF
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	60.0	48.9	-18.43 %	
Licán	152.0	253.0	+66.42 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	400.8	407.6	+1.70 %	
Llauquereo	38.2	38.3	+0.24 %	PMG
Loma Alta	349.7	472.0	+34.96 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	13.7	-	PMG, IF
Loma Los Colorados 2	336.0	322.7	-3.96 %	
Los Guindos Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	336.0	390.9	+16.34 %	
Los Hierros 2	72.0	77.9	+8.22 %	
Los Molles	75.3	71.0	-5.77 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	141.0	285.0	+102.13 %	PMMep
Los Vientos	0.0	0.0	-	
Machicura	432.0	384.0	-11.11 %	IL
Maitenes	225.0	235.5	+4.65 %	
Malalcahuello	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U14	1231.2	1451.2	+17.88 %	
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	IL
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	PMM
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Trapén	4.0	0.0	-100.00 %	IL
Trincao	0.0	0.0	-	
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujina-1	0.4	0.0	-100.00 %	
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	PMM
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	
Ventanas 2	2400.0	2400.0	-	IL
Viñales	528.0	502.1	-4.91 %	
Volcán	162.0	168.5	+4.03 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	**205499.8**	**176277.2**	**-14.22 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alicahue	8.6	20.7	+142.00 %
Allipén	62.4	49.6	-20.54 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	40.8	45.1	+10.51 %
Biocruz	-	10.3	-
Biomar	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	30.5	26.9	-11.80 %
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	24.0	24.3	+1.40 %
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	41.7	-1.23 %
Cañete	-	0.0	-
Chanleufu	6.3	8.4	+33.56 %
Chile Generación	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Collil	24.7	110.0	+345.43 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Correntoso	-	45.8	-
Cortés	-	0.0	-
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Don Walterio	42.5	38.9	-8.40 %
Dongo	23.8	71.8	+201.82 %
Donguil	5.3	5.6	+6.58 %
Doña Hilda	3.7	10.6	+184.70 %
Doñihue	20.6	38.8	+88.47 %
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	53.2	57.5	+8.09 %
El Arrayán	-	6.0	-
El Campesino 1	-	2.0	-
El Canelo	59.2	62.1	+4.74 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	10.6	21.3	+100.71 %
El Diuto	66.3	71.4	+7.77 %
El Llano	0.0	0.0	-
El Manzano	58.9	61.1	+3.75 %
El Mirador	36.6	29.4	-19.65 %
El Molle	-	48.1	-
El Nogal	-	0.1	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	92.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Alto	15.0	10.1	-32.85 %
Solar Altos de Til Til	6.5	12.0	+85.99 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	23.7	42.9	+80.74 %
Solar Amparo del Sol	7.7	23.5	+204.84 %
Solar Ariztía	10.7	24.7	+130.62 %
Solar Bellavista	8.2	20.0	+142.71 %
Solar Cabilsol	10.3	11.8	+14.36 %
Solar Cachiyuyo 2	53.5	89.2	+66.75 %
Solar Calama 1	72.8	89.6	+23.21 %
Solar Calle Larga	10.4	28.8	+175.94 %
Solar Canesa 1	9.6	28.7	+198.47 %
Solar Casuto	9.8	23.1	+135.37 %
Solar Catán	9.1	27.0	+198.53 %
Solar Cernicalo 1	12.4	12.0	-2.97 %
Solar Cernicalo 2	11.4	11.1	-2.74 %
Solar Chalinga	8.2	23.5	+186.35 %
Solar Chancon	11.2	22.3	+98.63 %
Solar Chimbarongo	7.7	19.3	+152.15 %
Solar Chuchiñi	0.0	0.0	-
Solar Cordillerilla	0.2	0.2	+5.18 %
Solar Crucero	9.6	25.0	+159.62 %
Solar Cruz	0.0	30.2	-
Solar Cuz Cuz	6.1	19.2	+213.04 %
Solar Don Eugenio	12.8	25.3	+97.68 %
Solar El Boco	15.5	16.3	+4.67 %
Solar El Chincol	24.0	20.6	-14.05 %
Solar El Divisadero	14.1	10.8	-23.26 %
Solar El Laurel	22.6	53.7	+137.61 %
Solar El Picurio	10.0	26.6	+165.16 %
Solar El Pilpen	14.6	29.1	+98.95 %
Solar El Pitio	14.3	20.4	+42.30 %
Solar El Queltehue	0.0	-	-
Solar El Quemado	12.4	28.4	+129.86 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	45.3	83.8	+85.02 %
Solar El Sauce	14.7	26.9	+83.00 %
Solar Encon	29.1	74.5	+156.10 %
Solar Esperanza	0.0	0.0	-
Solar Fotovolt	2.6	5.5	+109.32 %
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Santa Rosa	48.7	82.1	+68.43 %
Solar Homero	0.0	-	-
Solar Hormiga	8.0	16.1	+101.77 %
Solar Hornitos	0.0	1.1	+359089.98 %
Solar Illapel 5X	8.7	24.1	+177.02 %
Solar Jaururo	8.2	13.0	+59.50 %
Solar José Soler Mallafré	4.8	8.4	+75.69 %
Solar La Acacia	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	11.2	11.7	+4.07 %
Eólica Huajache	0.0	20.8	-
Eólica Las Peñas	102.9	81.1	-21.19 %
Eólica Lebu III	40.0	15.1	-62.21 %
Eólica Raki	151.7	62.1	-59.08 %
Eólica Ucuquer	60.1	109.1	+81.42 %
Eólico El Nogal	51.6	44.8	-13.31 %
Galpón	23.9	25.2	+5.62 %
Gami	-	0.0	-
HBS	-	5.2	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	80.5	91.6	+13.83 %
Hidrobonito MC2	48.5	55.4	+14.07 %
Hidroeléctrica Cumpeo	65.9	96.8	+46.84 %
Hidroeléctrica Río Mulchén	0.0	0.0	-
JCE	-	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
La Arena	26.2	18.2	-30.23 %
La Bifurcada	4.5	4.2	-5.14 %
La Montaña 1	11.2	11.2	-0.54 %
La Montaña 2	5.9	5.8	-2.46 %
La Paloma	46.7	5.7	-87.88 %
La Viña - Alto la Viña	11.6	11.8	+2.38 %
Las Flores	38.4	43.8	+14.01 %
Las Lechuzas	0.0	16.5	-
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	39.6	40.2	+1.63 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	43.9	48.2	+9.88 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.0	0.0	-
Los Corrales 2	14.7	16.1	+9.87 %
Los Morros	5.5	7.6	+40.03 %
Los Padres	5.3	21.7	+311.42 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	21.0	8.6	-58.85 %
Maisan	5.6	5.6	+0.19 %
Mallarauco	69.3	32.9	-52.50 %
María Elena	1.7	0.9	-49.70 %
Melo	0.0	0.0	-
Mimbre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar La Blanquina	37.1	82.0	+121.01 %
Solar La Chapeana	12.9	10.4	-19.09 %
Solar La Esperanza 2	0.0	88.8	-
Solar La Frontera	13.0	35.0	+169.10 %
Solar La Lajuela	30.8	36.4	+18.24 %
Solar La Manga	10.6	16.4	+55.19 %
Solar La Quinta	11.8	28.0	+137.27 %
Solar Lagunilla	14.4	24.7	+71.45 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	22.7	18.5	-18.53 %
Solar Las Mollacas	9.2	17.3	+88.20 %
Solar Las Palomas	25.2	20.8	-17.27 %
Solar Las Perdices	10.5	18.5	+76.93 %
Solar Las Terrazas	9.5	2.5	-73.79 %
Solar Las Turcas	17.0	23.0	+35.41 %
Solar Lipangue	6.2	2.3	-62.20 %
Solar Lo Sierra	14.1	19.6	+39.77 %
Solar Los Gorriones	17.4	20.2	+16.04 %
Solar Los Libertadores	0.0	0.0	-
Solar Los Patos	12.4	24.7	+99.62 %
Solar Los Puquios	0.0	0.0	-
Solar Luders	12.4	29.0	+133.72 %
Solar Luna	11.8	23.4	+97.67 %
Solar Luna del Norte	17.4	20.1	+15.51 %
Solar Malaquita 2	48.4	91.1	+88.35 %
Solar Marchigue 2	0.0	0.0	-
Solar Marchigue 7	10.0	26.0	+161.43 %
Solar Marin	11.2	18.7	+66.78 %
Solar Montt	10.4	18.6	+78.21 %
Solar Norte Chico 1	6.6	8.9	+34.53 %
Solar Ocoa	14.8	28.1	+90.36 %
Solar Olivillo	44.4	82.6	+85.92 %
Solar Ovejería	33.4	75.4	+125.43 %
Solar PFV Mostazal	35.8	84.7	+136.49 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	5.0	14.8	+198.36 %
Solar Pama	6.7	12.7	+90.49 %
Solar Panquehue 2	20.4	42.3	+107.51 %
Solar Pedreros	11.8	21.5	+82.12 %
Solar Peralillo	14.1	22.7	+60.62 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	16.0	25.5	+59.86 %
Solar Pirque	8.9	24.4	+173.56 %
Solar Placilla	0.0	7.2	-
Solar Población	10.2	5.6	-44.76 %
Solar Portezuelo	10.3	25.3	+146.46 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Punta Baja	12.3	19.2	+56.51 %
Solar Ranguil	0.0	0.0	-
Solar Rodeo	10.7	21.8	+104.07 %
Solar Rovián	24.5	59.7	+143.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Minihidro Alto Hospicio	21.4	-	-
Minihidro El Toro 2	21.4	-	-
Minihidro Santa Rosa	11.3	-	-
Molinera Villarrica	2.5	5.5	+118.59 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	5.1	5.2	+2.13 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	1.7	2.3	+36.00 %
Munilque 2	11.2	11.2	+0.75 %
Orafti	-	0.5	-
Palmar	-	62.8	-
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	11.0	14.0	+26.59 %
Pichilonco	10.7	15.7	+46.22 %
Picoltué	-	0.0	-
Puclaro	53.2	34.8	-34.66 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	7.5	8.5	+13.10 %
Quillaileo	9.8	9.8	-0.46 %
RLA Solar	-	0.0	-
Ramadilla	-	0.0	-
Raso Power	-	0.2	-
Reca	20.2	19.8	-1.93 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	0.0	21.0	-
Robleria	46.8	46.4	-0.93 %
Río Azul	-	0.0	-
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Adriana	9.8	0.0	-100.00 %
Santa Elena	0.0	0.0	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	15.8	16.9	+7.03 %
Sauce Andes	5.0	4.9	-1.53 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar San Francisco	11.9	28.0	+135.24 %
Solar San Pedro	13.6	20.7	+52.20 %
Solar Santa Cecilia	13.4	17.4	+30.27 %
Solar Santa Clara	7.7	27.4	+255.03 %
Solar Santa Julia	10.5	15.9	+50.90 %
Solar Santa Laura	9.5	22.7	+138.74 %
Solar Santuario	10.7	28.3	+164.23 %
Solar Sol	17.7	20.1	+13.76 %
Solar Talca	33.3	57.6	+73.00 %
Solar Talhuén	14.1	25.5	+80.51 %
Solar Tambo Real	16.3	19.1	+17.47 %
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Solar Til Til	6.9	16.9	+145.74 %
Solar Tucúquere	13.6	18.1	+33.37 %
Solar Valle Este 2	48.8	88.7	+81.77 %
Solar Valle Oeste 2	48.9	88.9	+81.67 %
Solar Valle de la Luna 2	10.4	24.6	+137.28 %
Solar Villa Prat	13.0	22.2	+70.78 %
Solar Vituco 2B	0.0	27.1	-
Solar Ñilhue	2.8	6.2	+119.99 %
Southern	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.0	-
Trailelfú	19.2	7.8	-59.30 %
Tranquil	38.4	58.5	+52.43 %
Trebal Mapocho	-	23.9	-
Tricahue 2	-	0.0	-
Trueno	76.9	27.2	-64.64 %
Truful Truful	17.1	18.3	+6.87 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	**3633.1**	**5368.2**	**+47.76 %**

Abreviaturas:

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)	
Angostura	Menor generación real por control Cota.
Bocamina 2	Generación no programada por suspensión del inicio del MM
Eólica Aurora	Menor generación real por menor carga Eólica.
Eólica Los Cururos	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
Eólica Talinay Oriente	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
Guacolda 1	Menor generación real por costo marginal.
Guacolda 2	Menor generación real por costo marginal.
Guacolda 4	Menor generación real por costo marginal.
Guacolda 5	Menor generación real por costo marginal.
IE Mejillones	Menor generación real por costo marginal.
Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por costo marginal.
Pehuenche	Mayor generación real por declaración de Vertimiento Evitable.
Petropower	Menor generación real por indisponibilidad.
Ralco	Menor generación real por costo marginal.
Andina-CTA	Menor generación real por costo marginal.
Angamos-ANG1	Menor generación real por costo marginal.
Angamos-ANG2	Menor generación real por costo marginal.
Cochrane-CCH1	Menor generación real por costo marginal.
Cochrane-CCH2	Menor generación real por costo marginal.
Hornitos-CTH	Menor generación real por indisponibilidad.
Kelar GNL	Menor generación real por suspensión de trabajo programado..
Mejillones-CTM2	Menor generación real por suspensión de trabajo programado.
Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por suspensión de trabajo programado.
Norgener-NTO2	Menor generación real por costo marginal.
Tarapacá-CTTAR	GNP por pruebas.

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

CONTROL DE FRECUENCIA SEN			
Central / Unidad	**Hora Inicio**	**Hora Fin**	**Antecedentes**
Hornitos / CTH	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
Norgener / NTO1	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
Angostura / U-1	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
Norgener / NTO2	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
El Toro / U-2	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
Mejillones / CTM1	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
El Toro / U-1	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
Pangue / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	00:00	12:15	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-2	00:00	10:30	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-1	00:00	10:30	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH1	00:00	04:19	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Guacolda / U-2	00:29	01:11	Control secundario de frecuencia AGC.
Guacolda / U-1	00:29	01:11	Control secundario de frecuencia AGC.
Guacolda / U-1	07:43	08:48	Control secundario de frecuencia AGC.
Guacolda / U-2	07:43	08:48	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-1	12:37	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-2	12:37	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH1	15:12	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	18:40	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Colbún / U-1	21:07	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.

ESTADO DE LAS CENTRALES

4.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Santa María	0.0	Alta vibración en la turbina.

4.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	Máxima apertura válvulas de Turbina.
Antilhue	100.0	TG1 y TG2 limitada a un mínimo técnico de 25 MW, por altas vibraciones en la turbina con menor generación.
Antuco	100.0	Entrada en vigencia del periodo de riego 2019 - 2020, no podrá aportar en el control Primario de Frecuencia y AGC del SEN, y la tasa de toma de carga se deberá limitar a 20 MW por hora.
Bocamina 2	76.0	Limitada por anormalidad en ventilador de tiro inducido 20.
Cipreses	98.0	Estando las unidades en control AGC, considerar tasa de toma de carga sobre los 66 MW de 3 MW con intervalos de a lo menos de 1 minuto, par proteger el túnel de aducción, canal isla rama Cipreses y la instalación de acuerdo a orden de operación interna. U-3 limitada a 31 MW por desconexión de un bobinado del estator.
Eólica Taltal	100.0	Celda de generación SICT - ZN deshabilitada, esto debido a comportamiento erróneo en control de potencia activa.
Guacolda 1	99.0	Limitada a 150 MW por máximo control de turbina.
Guacolda 2	94.0	Limitada a 146 MW por máximo control de turbina e indisponible para participar en control secundario de frecuencia AGC.
Guacolda 4	99.0	Control de presión diferencial del filtro de mangas.
Hornitos-CTH	96.0	Máxima apertura válvulas de Turbina.
Mejillones-CTM1	48.7	Limitada a 65 MW para normalizar sistema de extracción de cenizas, por alto nivel en silo.
Nehuenco 1 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Nueva Renca GNL	100.0	No participa en el control secundario de frecuencia AGC.
Nueva Ventanas	98.0	Limitada por control de parámetros de circulación.
Pangue	100.0	U-2 limitada a operación local e indisponible para participar en control secundario de frecuencia AGC.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Ralco	100.0	Cota superior a 710 msnm el embalse no debe bajar mas de 40 cm/día y entre cotas 710 y 695 msnm no debe bajar más de 25 cm/día.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Por cambio de inyectores de combustión, queda limitada a no generar con Diésel hasta realizar el análisis de los resultados.
Taltal 2 GNL	0.0	Limitada a generar con GNL por falla en el sistema DLN, abatimiento de NOx, no mantiene el modo de combustión premix estable.
Tocopilla-U15	80.6	Obstrucción en tolvas del economizador.
Ventanas 2	90.9	Limitada a 200 MW por control de parámetros del sistema de combustión.

4.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 3	0.0	
La Higuera	50.0	Mantenimiento Mayor U-2.
Mejillones-CTM2	0.0	Mantenimiento Mayor.
San Isidro 2 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

4.4. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Hornitos-CTH	60.0	Problema en sistema extracción de cenizas.

5.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Sarco, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, Aconcagua TG, Palacios, PE Aurora, Correntoso, Palmar, Teno Gas y PE San Gabriel continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento evitable.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento.
00:32	CGE	Línea de 110 kV Quinquimo - Cabildo interrupción forzada por protecciones, se pierden 12.5 MW de consumos correspondiente a S/E Cabildo. Causa informada: Alambre entre las estructuras N° 61 y 62, según IF 3085.
01:35	Engie	Línea de 110 kV Chacaya - Muelle interrupción forzada por protecciones, según IF 3089.
01:37	AES Gener	C. Guacolda U-5 cancelada limitación, según IL 1721.
02:00	Santa Fe Energía	C. CMPC Laja limitada a 0 MW. Causa informada: Tubos rotos en economizador de caldera C3, provoca una indisponibilidad de vapor para las turbinas, según IL 1722.
02:07	Interchile	Línea 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrada.
02:20	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 abierta por regulación de tensión.
02:23	CGE	S/E Cabildo recuperado el 4% de los consumos a través de redes de media tensión.
02:40	CGE	S/E Loreto con limitación. Causa informada: Equipos de telecomunicación dañados por vandalismo, según IL 1723.
03:30	Engie	Línea de 110 kV Chacaya - Muelle cerrada, según IF 3089.
04:19	AES Gener	C. Cochrane CCH1 queda limitada a 90 MW y de participar de control secundario AGC. Causa Informada: Transmisor presión de aire secundario con problemas que genera pérdida de modo coordinado en cual imposibilita en modo AGC, según IL 1724 y 1725.
04:27	Engie	Línea de 110 kV Chacaya - Muelle interrupción forzada por protecciones, según IF 3090.
04:59	Engie	Línea de 110 kV Chacaya - Muelle cerrada, según IF 3090.
06:08	Enel Generación	C. Tarapacá CTTAR limitada en 60 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación fuga de agua en descarga bomba de alimentación N°1, según SICF 74888.
06:36	Minera Escondida	S/E OGP1 reduce 90 MW de consumos. Causa informada: Bajo stock de mineral.
07:17	CGE	Línea de 66 kV Concepción - Coronel 2 interrupción forzada con reconexión automática con éxito, según IF 3091.
07:34	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta por regulación de tensión.
07:34	Enel Distribución	SDAC habilitado.
08:29	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrada.
09:14	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 cerrada.
09:21	AES Gener	C. Cochrane CCH1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de transmisor de presión de aire secundario para normalizar anormalidad, según SICF 74901.
09:21	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
09:26	Enor Chile	C. PAM con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión e inspección en el quemador del proceso productivo debido a alzas de vibraciones, según SDCF 74905.
09:31	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
09:35	STS	Línea de 220 kV Ciruelos - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
09:39	Interchile	Linea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta por regulación de tensión.
10:00	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Tala de árboles de terceros no coordinados con CGE, según SICF 74909.

Hora	Centro de Control	Observación
10:20	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de vertimiento evitable.
10:32	Engie	Línea de 110 kV Chacaya - Muelle con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 74918.
10:40	Minera Escondida	S/E Laguna Seca transformador N° 1 de 220/23 kV, 83.3 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Mantenimiento correctivo a CTBC por comportamiento errático, según SICF 74917.
10:54	Scotta	C. Cumbres sale del servicio en forma intempestiva con 11 MW. Causa informada: Obstrucción de rejas, según IF 3093.
11:30	Minera Escondida	S/E Laguna Seca transformador N° 1 de 220/23 kV, 83.3 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 74917.
11:52	CGE	Línea de 110 kV Quínquimo - Cabildo reconexión manual de pruebas sin éxito.
12:11	Enor Chile	C. PAM cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 74905.
13:14	CGE	Línea de 66 kV Horcones - Curanilahue con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de cadena de aisladores en fase lateral en el vano entre estructuras 190 y 191, según SICF 74947.
13:28	Scotta	C. Cumbres disponible, según IF 3093.
13:28	CGE	Línea de 66 kV Horcones - Curanilahue cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 74947.
13:30	Enel Green Power	C. PE Talinay Poniente con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Apertura de interruptor seccionador de barras de 33 kV por desconexión de C. PE Talinay Oriente, según SDCF 74968.
14:00	Engie	C. Hornitos CTH con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Problema en sistema extracción de cenizas, según SDCF 74958.
15:00	Transelec	Cía. Minera Los Pelambres reduce 160 MW de consumos.
15:12	AES Gener	C. Cochrane CCH1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso y limitación, según SICF 74901 e IL 1715.
15:14	Enel Green Power	C. PE Talinay Poniente cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 74968.
16:30	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta por regulación de tensión.
16:34	CGE	Línea de 110 kV Quínquimo - Cabildo, tramo Quínquimo - Estructura N° 68 (Puentes abiertos) reconexión manual de prueba sin éxito.
16:52	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 74909.
18:09	CGE	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 cerrada, según IF 3082.
18:49	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
19:46	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrada.
19:57	Chilquinta	Línea de 110 kV Colmito - Torquemada cerrada, según IF 3084.
19:57	Transelec	S/E Charrúa cancelada intervención de curso forzoso, según SICF 74849.
20:00	Cardones	C. Colmito disponible, según IF 3081.
20:16	CGE	Línea de 110 kV Quínquimo - Cabildo cerrada, según IF 3085.
20:58	CGE	S/E Cabildo se recupera el 100% de los consumos.
21:35	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 abierta por regulación de tensión.
21:37	AES Gener	C. Nueva Ventanas cancelada limitación, según IL 1719.
22:50	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta por regulación de tensión.
23:07	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta por regulación de tensión.

5.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
No hay registros para esta fecha.		

5.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN					
Centro de Control	**Instalación**	**Fecha F/S**	**Hora F/S**	**Fecha E/S**	**Hora E/S**
Cenizas	S/E Cenizas sin datos scada.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule sin 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		
Colbún	Líneas 220 kV Charrúa - Quilleco y Charrúa - Rucúe sin visualización de parámetros de transferencia.	10/12/2018	14:00		
Engie	S/E Tamaya interruptor H1 con datos SCADA inválidos (indisponibles al SITR), equipo sin operación remota vía scada. IL 368	03/03/2019	04:00		
San Andrés	C. San Andrés data scada.	04/03/2019	16:00		
Enel Generación	C. TG Diego de Almagro sin datos scada.	25/04/2019	08:00		
Enel Generación	C. Cipreses U-1 52 G1 sin visualización de cambios de estados por entrada manual pegada.	01/05/2019	14:00		
Enel Generación	C. Taltal TG2 sin datos scada. (IL 1623)	30/05/2019	00:16		
Chilquinta	S/E Las Vegas paño 52HR datos scada con error.	07/06/2019	15:39		
Enel Green Power	C. Cerro Pabellón pérdida data scada.	01/07/2019	07:00		
CGE	S/E Teno y Teno Empalme datos scada sin actualizar.	19/07/2019	16:00		
Tinguiririca Energía	C. La Confluencia datos scada.	25/08/2019	21:00		
Engie	C. Mejillones - IEM datos scada intermitentes.	16/09/2019	11:00		
Transelec	S/E Diego de Almagro equipo SVC Plus perdida intermitente de datos scada y telecontrol.	22/09/2019	23:33		
Engie	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos scada sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Enor Chile	S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1.	08/10/2019	09:30		
Collahuasi	S/E Collahuasi data Scada.	18/10/2019	18:05		
Enel Distribución	S/E El Salto datos scada.	18/10/2019	23:28		
Besalco	S/E Convento Viejo datos scada.	19/10/2019	07:00		
Transelec	S/E Charrúa barra 154 kV datos scada.	19/10/2019	16:00		
CGE	S/E Loreto data scada F/S.	21/10/2019	02:40		
TEN	S/E Cumbre compensación serie de líneas de 500 kV telecontrol y datos scada F/S.	21/10/2019	10:01		
Enel Generación	C. San Isidro 2 datos scada.	21/10/2019	12:34		

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		
Enel Green Power	Teléfono satélital	14/07/2019	20:40		
Enel Generación	Hot line.	18/10/2019	14:30		
Acciona	Hot line.	19/10/2019	21:00		
Enor Chile	Hot line CDC dirección apoquindo.	21/10/2019	19:00		

ANEXO Nº 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 21 de octubre de 2019

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 06-11-2019 16:01:07
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 104
Total registros Subestacion: 34

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
2019071712	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EOLICA LLANQUIHUE SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO AURORA	S/E CENTRAL AURORA J7	Roce y pode franja servidumbre	0	Roce franja de servidumbre. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: no reconectar 52J1 Tap Off Aurora.	El riesgo del trabajo es bajo.	Roce franja de servidumbre. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: no reconectar 52J1 Tap Off Aurora.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:30	21-10-19 18:00	21-10-19 09:42	21-10-19 19:10
2019074201	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NORGENER	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores en S/E Norgener y postación de salida	Riesgo bajo, se realiza lavado con condiciones controladas.	S/E Crucero: 52J12 No reconectar, S/E Crucero: 52J13 No reconectar, S/E Norgener : 52J1 No reconectar, S/E Norgener: 52J1J2 No reconectar, S/E Norgener: 52J5 No reconectar, S/E Norgener: 52J2 No reconectar, S/E Tap Off Barriles: 52J2 No reconectar, S/E Tap Off Barriles: 52J1 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz: 52JT2 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz: 52JT1 No reconectar, S/E Norgener: 52JT1 No reconectar, S/E Norgener: 52JU1 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 17:00	21-10-19 10:12	21-10-19 13:00
2019070684	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE CUATRO SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN SIMON	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación tramo E 371 a E 399, de la línea San Simón-Lagunas C1.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Bloqueo a la reconexión de los interruptores 52J4 y 52J5 de SE San Simón.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 08:30	21-10-19 16:05
2019074214	Subestacion	Ejecución Exitosa	CAP CMP	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NEGRO NORTE	S/E CERRO NEGRO NORTE J1 S/E CERRO NEGRO NORTE J2 S/E CERRO NEGRO NORTE JT1 S/E CERRO NEGRO NORTE	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de equipos primarios, aisladores de marco de línea y barras de S/E Cerro Negro Norte (220 kV.) con sistema energizado. Se solicita no reconectar 52J2 en S/E Seccionadora Llano de Llampos y no reconectar 52J1 en S/E CNN. No reconectar 52J2 en S/E CNN y no reconectar 52J1 en S/E Totoralillo.	Sin riesgos utilizando los procedimientos de trabajo específicos. Lavado de aislación de equipos primarios, aisladores de marco de línea y barras de S/E Cerro Negro Norte (220 kV.) con sistema energizado. Se solicita no reconectar 52J2 en S/E Seccionadora Llano de Llampos y no reconectar 52J1 en S/E CNN. No reconectar 52J2 en S/E CNN y no reconectar 52J1 en S/E Totoralillo.	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 07:12	21-10-19 17:55
2019074257	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUIANI	QUIANI 66/13.8KV 4.5/5.625MVA T1	Obras Civiles	0	Se realizará trabajo de topografía, trazado, nivelación sello excavación, replanteo nivle de emplantillado, trazado ejes y fundaciones, malla a tierra y trabjos de obras civiles. moldaje y hormigón. SE QUIANI.	Trabajo dentro del patio, manteniendo distancia con barreas duras con bajo nivel de reisgo.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 07:30	30-10-19 19:30	21-10-19 07:41	30-10-19 18:57
2019074251	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESMERALDA		Otro Tipo de Trabajo	0	Actualizar pantallas de consolas de operaciones COZ SCADA TRANSEMEL.	Trabajo con bajo riesgo.	Actualizar pantallas de consolas de operaciones COZ SCADA TRANSEMEL.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 10:00	21-10-19 11:00	21-10-19 10:46	21-10-19 11:15
2019073103	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SANTA ISABEL	S/E SANTA ISABEL J1	Roce y pode franja servidumbre	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 853, no reconectar interruptor 52J1 de S/E Santa Isabel.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 07:48	21-10-19 18:35
2019072637	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑÍAS	S/E LAS COMPAÑÍAS H2	Lavado de Aislación	0	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 1701-PDA se solicita No reconectar 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos propios de TRANSELEC.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 09:33	21-10-19 12:05
2019072570	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS PEUMOS	S/E LOS PEUMOS J2	Roce y pode franja servidumbre	0	Precaución operacional sobre interruptor 52J2 (NO reconectar) a solicitud de Transelec por trabajos de roce de faja de servidumbre en tramo 220 kV Duqueco-Los Peumos de su propiedad.	Riesgo no inherente a CGE. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Precaución operacional sobre interruptor 52J2 (NO reconectar) a solicitud de Transelec por trabajos de roce de faja de servidumbre en tramo 220 kV Duqueco-Los Peumos de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:30	21-10-19 18:00	21-10-19 08:56	21-10-19 18:48
2019072275	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS PEUMOS	S/E LOS PEUMOS J1	Roce y pode franja servidumbre	0	Solicitud de Transelec (SODI 1417), se requiere no reconectar 52J1 por faenas de corte de arboles en cercanía a sus instalaciones.	Riesgo no inherente a CGE. Trabajos en instalaciones de terceros.	Riesgo no inherente a CGE. Trabajos en instalaciones de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:30	21-10-19 18:00	21-10-19 10:25	21-10-19 15:05
2019071808	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN CLEMENTE	S/E SAN CLEMENTE BT	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de la empresa Colbun de acuerdo a SODI N°333/2019 se requiere orden de no reconectar interruptor 52BT general de 66kV del transformador N°1 por trabajos en la línea 66kV Talca - San Ignacio de su propiedad.	Trabajos de responsabilidad de Colbun, se solicita restricción de no reconectar interruptor 52BT en SE San Clemente.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 11:37	21-10-19 16:42
2019071804	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TALCA	S/E TALCA B6	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de la empresa Colbun de acuerdo a SODI N°333/2019 se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52B6 asociado a la línea Talca - San Ignacio por trabajos en sus instalaciones.	Trabajos de responsabilidad de Colbun, CGE sólo opera el paño B6 de SE Talca a solicitud de la empresa Colbun.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 17:00	21-10-19 11:37	21-10-19 16:42
2019071611	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			21-10-19 09:00	21-10-19 16:00	21-10-19 10:08	21-10-19 10:31
2019069394	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUEREO	otros: bateria	Mantenimiento banco de baterias y/o cargadores	0	Mantenimiento preventivo en cargador y banco de baterias (limpieza, pruebas de tensión, corriente)	Riesgos controlados para el mantenimiento preventivo a cargadores y bancos de baterias en SE	Mantenimiento preventivo se realiza utilizando todos los procedimientos para esta faena	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 10:15	21-10-19 13:23
2019069391	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHOAPA	otros: bateria	Mantenimiento banco de baterias y/o cargadores	0	Mantenimiento preventivo en cargador y banco de baterias (limpieza, pruebas de tensión, corriente)	Riesgos controlados para el mantenimiento preventivo a cargadores y bancos de baterias en SE	Mantenimiento preventivo se realiza utilizando todos los procedimientos para esta faena	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 10:15	21-10-19 13:22
2019072399	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS	S/E LOS MAQUIS J4	Otro Tipo de Trabajo	0	Por proyecto NUP1004, Normalización S/E Los Maquis se realizara lo siguiente: 1.- Tendido de conductores en equipos de patio paño J4 sin conectar(89J4-1, 89J4-2, 89J4-2T, TT.CC, TT.PP, 52J4). 2.- Tendido de conductores en al interior de gabinetes de control y protecciones paño J4 sin conectar. Medición de aislación de conductores de control e instalación de terminales y marcas.	Riesgo bajo, no se conectara ningún conductor en los equipos del paño J4 que actualmente esta en servicio.	Por proyecto NUP1004, Normalización S/E Los Maquis se realizara lo siguiente: 1.- Tendido de conductores en equipos de patio paño J4 sin conectar(89J4-1, 89J4-2, 89J4-2T, TT.CC, TT.PP, 52J4). 2.- Tendido de conductores en al interior de gabinetes de control y protecciones paño J4 sin conectar. Medición de aislación de conductores de control e instalación de terminales y marcas.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	25-10-19 20:00	21-10-19 16:14	04-11-19 16:48
2019072398	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CANUTILLAR	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de Tablero Controlador del grupo electrógeno de Central Canutillar, una vez realizado el cambio se realizara prueba de sincronización contra barra de 400 VAC	Podría falla de barra 400 Vac.	Reemplazo de Tablero Controlador del grupo electrógeno de Central Canutillar, se realizaran pruebas antes y después de realizado el cambio de tablero, se realizara sincronización contra barra de 400 VAC. durante el periodo de cambio de tablero de G.E. la Central quedara sin partida autónoma.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	25-10-19 18:00	21-10-19 14:34	21-10-19 15:42
2019074015	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA)		Otro Tipo de Trabajo	0	PRUEBAS DE COMUNICACIÓN ENLACE MPLS SEGUNDARIO, DURANTE LA ACTIVIDAD SE PRESENTARÁ INTERMITENCIA EN SEÑALES SCADA EN CEN	Riesgo bajo se trabajara en las comunicaciones del equipo secundario	No requiere condiciones adicionales.Durante la actividad se presentaran intermitencias en las señales SCADA de S/E Esperanza.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:20	21-10-19 16:00	21-10-19 09:07	21-10-19 21:23
2019072470	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA)	ESPERANZA (MINERA CENTINELA) 220/24 KV NP3	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de equipos TAPCON regulación de tensión automático. Importante: Este requiere pruebas para su funcionamiento.	El riesgo es bajo, trabajo es con equipo desenergizado	Interruptor 52JT3 Abierto Desconectador 89JT3 Abierto Desconectador 89JT3-1T Cerrado Desconectador 89JT3-2T Cerrado	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	23-10-19 20:00	21-10-19 08:33	21-10-19 15:45
2019074917	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E LAGUNA SECA	LAGUNA SECA 220/23 KV NP1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento correctivo al CTBC debido a comportamiento errático.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	S/E Laguna Seca: Transformador conectado en vacio.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 10:43	21-10-19 20:00	21-10-19 10:40	21-10-19 11:30
2019073970	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E 405	S/E 405 4.16 KV S/E 405 69 KV S/E 405 DT1 S/E 405 B221	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores S/E 405 (CV104).	Riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	S/E Laguna Seca: No reconectar 52BL3. S/E 405: No reconectar 52B221	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 07:30	21-10-19 18:00	21-10-19 12:04	21-10-19 12:42
2019073967	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E 403	S/E 403 4.16 KV S/E 403 69 KV S/E 403 DT1 S/E 403 B223	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores S/E 403 (CV102).	Riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	S/E Laguna Seca: No reconectar 52BL3. S/E 403: No reconectar 52B223	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 07:30	21-10-19 18:00	21-10-19 12:42	21-10-19 13:34
2019073966	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E 401	S/E 401 13.8 kV S/E 401 4.16 KV S/E 401 69 KV S/E 401 DT1 S/E 401 CT1 S/E 401 B191 S/E 401 B227	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores S/E 401 (CV101).	Riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	S/E Laguna Seca: No reconectar 52BL3. S/E 401: No reconectar 52B227 y 52B191	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 07:30	21-10-19 18:00	21-10-19 10:22	21-10-19 10:52
2019072081	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO EL ARRAYÁN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYO	S/E DON GOYO J2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en estructuras de linea ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 52J2.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación en estructuras de linea ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 08:49	21-10-19 12:40
2019072041	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J2	Lavado de Aislación	0	A solicitud de Transelec No reconectar 52J2. Motivo: Lavado de aislación estructuras 423 a 464 y 476 a 602. Linea 220 kV La Cebada - Pan de Azúcar.	Bajo riesgo de trabajo ya que las maniobras se realizan desde la sala de operaciones.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 08:51	21-10-19 12:40
2019066494	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHOLGUAN (STS)	S/E CHOLGUAN JT1	Roce y pode franja servidumbre	0	No reconectar 52JT1 a solicitud de Transelec por faenas de corte y poda de arboles en linea 220 kV Paneque Charrúa	el riesgo del trabajo es bajo y controlado	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 10:56	21-10-19 18:44
2019074416	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: S/E Pan de Azúcar: Proyecto aumento de banda ancha (Entel) red corporativa. - 1) Realizar canalización para instalación de ductos de PVC y tendido de fibra óptica (F.O) desde cámara de registro del portador Entel cercano a la estructura común N° 602 hasta la llegada de trincheras existentes cercanas a SGG 220kV.	Instalación con riesgo. Telecomunicaciones de S/E Pan de Azúcar durante los trabajos de canalización y tendido de fibra óptica entre cámara de registro Entel SS/GG 220kV.	Condiciones: Sin restricciones. --- Nivel de riesgo: Bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. --- Instalación con riesgo: Telecomunicaciones S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	25-10-19 18:00	22-10-19 10:31	23-10-19 14:47
2019072268	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONCEPCION	BA S/E CONCEPCION 154kV SECCION 3 BA S/E CONCEPCION 154kV SECCION 1 BA S/E CONCEPCION 154kV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Levantamiento de control por reemplazo de TT/PP AS1, TT/PP AS2, TT/PP AS3. Instalaciones en Riesgo: Paño A4 de Linea 154 kV Charrúa Concepción o Paño A3 de Linea 154 kV Concepción San Vicente 1 o Paño A6 de Linea 154 kV Concepción San Vicente 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	25-10-19 18:00	21-10-19 09:54	22-10-19 10:25
2019072119	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	S/E PAN DE AZUCAR H7	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por CGE, según SODIs; N° 180 - 21-10-2019 N° 181 - 22-10-2019 N° 182 - 23-10-2019 N° 183 - 24-10-2019 N° 184 - 25-10-2019	Bajo	Actividades: Solicitado por CGE – Pan de Azúcar, por: Precaución sobre el 52HT7 por trabajos de lavado de aislación en Linea 110 kV Pan de Azúcar - Vicuña Restricción: Linea 110 kV Pan de Azúcar - Vicuña Instalación con riesgo: Linea 110 kV Pan de Azúcar - Vicuña Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 12:09	21-10-19 16:27
2019072599	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO J2	Roce y pode franja servidumbre	0	Precaución operacional sobre interruptor 52J2 (NO reconectar) a solicitud de Transelec por trabajos de roce de faja de servidumbre en tramo 220 kV Duqueco-Los Peumos de su propiedad.	Riesgo no inherente a empresa propietaria del paño. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Precaución operacional sobre interruptor 52J2 (NO reconectar) a solicitud de Transelec por trabajos de roce de faja de servidumbre en tramo 220 kV Duqueco-Los Peumos de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:30	21-10-19 18:00	21-10-19 08:56	21-10-19 18:48
2019067865	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos en Sala de Control: Retiro tapas trinchera existente, tendido de Cables Control y/o Fuerza hasta fuera de Armarios Nuevos y Existentes, Preparación, medición y marcado de cables Fuera de Armarios existentes, Tendido y Peinado Cables al interior de Armarios Nuevos, Pruebas Punto -Punto y conexionado de cables en Armarios Nuevos.	Trabajo presenta bajo riesgo.	Condiciones operacionales: Ninguna.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 19:00	21-10-19 09:06	21-10-19 16:15
2019066976	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	Parinacota 220/69/13.8 kV 4U	Obras Civiles	0	REMATES DE OBRAS CIVILES. AMPLIACIÓN DE MPT BASE , CHICOTES A ESTRUCTURAS Y EQUIPOS. CONSTRUCCIÓN DE BANCO DE DUCTOS Y/O INSTALACIÓN DE CANALIZACIONES (EXCAVACIÓN, INSTALACIÓN DUCTOS Y FIJACIÓN A EQUIPOS). MONTAJE DE ESTRUCTURAS EQUIPOS PRIMARIOS. MONTAJE Y AJUSTE DE EQUIPOS . TENDIDO DE CABLES BT, PREPARACIÓN Y CONEXIONADO. CONEXIÓN DE BCO. DUCTOS Y/O CANALIZACIONES A TRINCHERAS EXISTENTES. PRUEBAS ELÉCTRICAS EQUIPOS PRIMARIOS (NUEVOS). CONSTRUCCIÓN DE BANCO DE DUCTOS Y/O INSTALACIÓN DE CANALIZACIONES (EXCAVACIÓN, INSTALACIÓN DUCTOS Y FIJACIÓN A EQUIPOS). MONTAJE DE ESTRUCTURAS EQUIPOS PRIMARIOS. MONTAJE DE EQUIPOS. PAÑO SKY SOLAR DESENERGIZADO: EXCAVACIÓN PERIMETRAL FUNDACIONES EXISTENTES(ADAPTACIÓN PARA CAMBIO DE DISPOSICIÓN EQUIPOS TT/CC Y DESC. 89B1-2/2T). RETIRO DE ESTRUCTURAS BAJAS PAÑO SKY SOLAR (TC Y DESCONECTADOR). DEMOLICION Y ADAPTACIÓN DE FUNDACIONES (TC Y DESCONECTADOR). F33-1 SKY SOLAR OCCC MONTAJE ESTRUCTURAS BAJAS Y EQUIPOS. CANALIZACIONES PARA NUEVA DISPOSICIÓN DE EQUIPOS. CHICOTEO AT (NUEVA DISPOSICIÓN EQUIPOS EXISTENTES)	NO HAY RIEGOS MAYORES.	BRA S2J2 EN S/E CÓNDORES. EN S/E PARINACOTA SEÑALIZAR N/R S2B1, S2B2 Y S2B3. LOS TRABAJOS DE OBRAS CIVILES SE REALIZARÁN EN PATIO 220/66/13.8 KV , AUTRANSFORMADORES Y NUEVO PAÑO SKY SOLAR.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 19:00	21-10-19 09:06	21-10-19 16:15
2019066657	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4	Roce y pode franja servidumbre	0	Precaución operacional sobre interruptor 52B4 (Sin reconexión) a solicitud de Palmucho S.A, por poda y corte de árboles cercanos a linea 66 kV Duqueco-Pangue de su propiedad.	Riesgo no inherente a empresa propietaria del paño. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Precaución operacional sobre interruptor 52B4 (Sin reconexión) a solicitud de Palmucho S.A, por poda y corte de árboles cercanos a linea 66 kV Duqueco-Pangue de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 08:48	21-10-19 17:37
2019065550	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	S/E PARINACOTA 13,8 KV S/E PARINACOTA CE1 S/E PARINACOTA CE2 S/E PARINACOTA CT1	Otro Tipo de Trabajo	0	" Trabajos de Traslado, montaje y normalización de Equipos para Banco de Condensadores N°2", en Patio 13.8 kV, de S/E Parinacota.	No hay riegos mayores.	Abierto 52CT1, 52CE1 y 52CE2. EL banco N°1 de S/E Parinacota no estará disponible entras las 8:00 y 16:00 de cada dia mientras se desarrollan los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 07:00	21-10-19 16:00	21-10-19 09:25	21-10-19 16:14

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 06-11-2019 16:01:07
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 104
Total registros Central Generadora: 10

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019062195	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	Intervención	Origen Interno	Programada	TERMOELÉCTRICA ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	165	lavado de Aislacion de Transformador Principal y Auxiliar CTA	Sin Riesgos de Lavado de Aislacion	sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		21-10-19 08:00	21-10-19 17:00	21-10-19 11:40	21-10-19 11:52
2019074901	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER COCHRANE	TER COCHRANE U1	Otro Tipo de Trabajo	90	Cambio de transmisor de presión de aire secundario (mala señal)	El riesgo es bajo ya que se toman toda las medidas de precaución	CCH1: unidad limitada en 90 MW sin AGC	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		21-10-19 09:19	21-10-19 10:00	21-10-19 09:21	21-10-19 15:12
2019073973	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	HE COLBÚN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	474	Se realizara medidas de termografia y ultrasonido a generadores y equipos auxiliares	Controlado	Se realizara medidas de termografia y ultrasonido a generadores y equipos auxiliares	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		21-10-19 08:00	23-10-19 16:00	21-10-19 09:44	23-10-19 16:28
2019074968	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA PANGUIPULLI	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	PE TALINAY PONIENTE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	desconexión solicitada por necesidad de atención de falla en transformador de Talinay Oriente, descrito en IF 2019003068	Bajo. Desconexión solicitada por necesidad de atención de falla en transformador de Talinay Oriente, descrito en IF 2019003068	desconexión solicitada por necesidad de atención de falla en transformador de Talinay Oriente, descrito en IF 2019003068	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		21-10-19 14:00	21-10-19 15:30	21-10-19 13:30	21-10-19 15:14
2019067006	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	375	Lavado de aisladores transformador principal	El riesgo es minimo porque el lavado se realiza de forma semanal, por tanto, los aisladores se mantienen limpios.	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		21-10-19 08:30	21-10-19 14:00	21-10-19 09:34	21-10-19 10:25
2019074888	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GASATACAMA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER TARAPACÁ	TER TARAPACÁ CTTAR	Otro Tipo de Trabajo	60	Reparación fuga de agua en descarga bomba de alimentación N°1, central limitada en 60Mw.	Bajo, se supervisan los trabajos en terreno.	sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		21-10-19 06:08	21-10-19 15:00	21-10-19 06:08	21-10-19 23:59
2019074958	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación cinta de transporte sistema cenizas de fondo caldera.	Riesgo Bajo, la unidad será intervenida estando fuera de servicio.	Faena de reparación se extendera por 10 dias.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		21-10-19 14:00	31-10-19 23:59	21-10-19 14:00	04-11-19 16:09
2019062208	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TERMOELÉCTRICA HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	165	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)		21-10-19 08:00	21-10-19 17:00	21-10-19 11:52	21-10-19 12:22
2019074905	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NORACID	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER PLANTA DE ÁCIDO SULFÚRICO MEJILLONES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión e inspección en el quemador del proceso productivo	Revisión e inspección en el quemador del proceso productivo debido a altas de vibraciones.	.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		21-10-19 09:26	21-10-19 23:59	21-10-19 09:26	21-10-19 12:11
2019071105	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ORAZUL ENERGY CHILE HOLDING	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER YUNGAY	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	El nivel de riesgo de la instalación es bajo, ya que no tiene consumos afectados.	Se realizará Mantenimiento Anual	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		21-10-19 08:00	03-11-19 23:59	21-10-19 08:28	30-10-19 02:09

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 06-11-2019 16:01:07
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 104
Total registros Linea: 60

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019074200	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	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 Linea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2	El riesgo es bajo porque es preventivo	S/E Crucero: 52J12 No reconectar, S/E Crucero: 52J13 No reconectar, S/E Norgener : 52J1 No reconectar, S/E Norgener: 52J1J2 No reconectar, S/E Norgener: 52J5 No reconectar, S/E Norgener: 52J2 No reconectar, S/E Tap Off Barriles: 52J2 No reconectar, S/E Tap Off Barriles: 52J1 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz: 52JT2 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz: 52JT1 No reconectar, S/E Norgener: 52JT1 No reconectar, S/E Norgener: 52JU1 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 17:00	21-10-19 10:12	21-10-19 13:00
2019072681	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Desconexión	Origen Externo	Programada	COBOS - ANDES 345KV	COBOS - ANDES 345KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Adecuación línea Andes-Salta para incorporación de la S/E Altiplano (Argentina)	Riesgo bajo, se trabaja en instalación desconectada	S/E Salta: 389L05 , 352C7/8 abiertos, 389T05 cerrado. S/E Andes: 352A03 y 352C3/4 abiertos, abierto 389L03, cerrado 389T03	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 00:00	30-10-19 23:59	21-10-19 00:53	05-11-19 18:58
2019074947	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	HORCONES - CURANILAHUE 66KV	CARAMPANGUE - CURANILAHUE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Por riesgo a la continuidad de suministro , se requiere retiro de cadena en fase lateral en el vano E-190 y E-191 de la línea mencionada.	riesgo medio, trabajos con línea energizada y con procedimientos de seguridad aprobados internamente por CGE	.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 13:12	21-10-19 15:30	21-10-19 13:14	21-10-19 13:28
2019074909	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	LOS PEUMOS - CURACAUTIN 66KV	LOS PEUMOS - ESTRUCTURA T1D 66KV C1 ESTRUCTURA T1D - CURACAUTIN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Tala de arboles de Terceros.	Riesgo bajo, trabajo de terceros.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 10:00	21-10-19 17:00	21-10-19 10:00	21-10-19 16:52
2019074248	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHARCAS - HUALTE 66KV	COCHARCAS - HUALTE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Bloqueo de reconexión del interruptor 52B5 de S/E COCHARCAS, por trabajos de poda v roce en la LT 66kV Cocharcas _hualte.	Riesgo bajo, trabajos en nuestras instalaciones.	Trabajos en nuestras instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:30	21-10-19 08:52	21-10-19 14:14
2019074246	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CHILLAN 66KV	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 TAP QUILMO - CHILLAN 66KV C1 TAP TRES ESQUINAS - TAP QUILIMO 66KV C1 ESTRUCTURA 157 - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1 ESTRUCTURA 157 - LOS TILOS BULNES 66KV C1 [En_Revision] LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 [En_Revision]	Roce y pode franja servidumbre	0	Bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 de S/E Chillán o 52B6 de S/E Charrúa, por trabajos de poda y roce en la LT 66kV Charrúa - Chillán. Esta coordinado con Electrica Puntilla de acuerdo a SODI N° 359 no reconectar extremo Central Itata.	Riesgo bajo, trabajos en nuestras instalaciones.	Trabajos en nuestras instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:30	21-10-19 09:22	21-10-19 14:14
2019072871	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	MIRAFLORES - MARGA MARGA 110KV L1	MIRAFLORES - MARGA MARGA 110KV L1 C1	Obras Civiles	0	Precaución en interruptor 52H10 de S/E Miraflores, LT 110KV Miraflores - Marga Marga N1, e interruptores 52HT2 y 52HT3 de S/E Marga Marga, actividades a efectuar en terreno: Replanteo, marcación de fundaciones, excavaciones para fundaciones, enfierradura, moldaje, hormigonado y compactación.	Riesgo controlado según la política de seguridad de CGE.	Esta condición se solicitará y se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos cercanos a las líneas AT.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 19:00	21-10-19 10:06	21-10-19 15:09
2019071737	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - VICUÑA 110KV	PAN DE AZUCAR - VICUÑA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con la instalación en servicio, considera bloqueo reconexión interruptor 52HT7 de SE Pan de Azucar, de acuerdo a SODI enviada a Transelec.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faenas planificadas y controladas en terreno	Lavado de aislación con la instalación en servicio, considera bloqueo reconexión interruptor 52HT7 de SE Pan de Azucar, de acuerdo a SODI enviada a Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 12:07	21-10-19 15:36
2019069753	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	COPIAPO - HERNAN FUENTES 110KV C1	COPIAPO - HERNAN FUENTES 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con tensión, a LT Copiapo - H. Fuentes	Lavado de aislación con tensión, a LT Copiapo - H. Fuentes	Se requiere bloqueo de reconexión 52H2 de S/E Copiapo. Condición que se mantendrá durante el periodo efectivo de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 09:46	21-10-19 15:34
2019065837	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	EL PENON - 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 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.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 10:02	21-10-19 14:15
2019074284	Linea	Ejecución Exitosa	CHARRUA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - ANCOA 500KV L3	CHARRUA - ANCOA 500KV L3 C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Corte y poda de árboles bajo y lado conductor en los vanos 441-445, sector Colbún.	Riesgo de desconexión de la LT 500 kV Charrúa - Ancóa Cto3.	Se mantendrá la "Precaución de no reconectar" la LT 500 kV Charrúa - Ancóa C3 mientras se realice la faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 09:00	21-10-19 17:00	21-10-19 14:05	21-10-19 15:55
2019074267	Linea	Ejecución Exitosa	CHARRUA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - ANCOA 500KV L3	CHARRUA - ANCOA 500KV L3 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Triturado de especies arbóreas bajo y lado conductor en los vanos 167 y 180.	Riesgo de desconexión de la LT 500 kV Charrúa - Ancóa Cto3.	Se mantendrá la "Precaución de no reconectar" la LT 500 kV Charrúa - Ancóa C3 mientras se realice la faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 15:00	21-10-19 18:45
2019067949	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1 SECCION 1 DE 2 220KV C1 SECCION 2 DE 2 220KV C1 SECCION 1 DE 2 220KV C1 SECCION 2 DE 2 220KV C1 SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará roce manual y mecanizado, más corte y poda de árboles en LT Charrúa-Celulosa Pacífico 220kV	Riesgo Bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias, se realizará roce manual y mecanizado, más corte y poda de árboles en LT Charrúa-Celulosa Pacífico 220kV	Se realizará roce manual y mecanizado, más corte y poda de árboles en LT Charrúa-Celulosa Pacífico 220KV. Se solicitará bloqueo a la reconexión de interruptor de Paño J10 de S/E Charrúa, interruptor 52JL1 S/E Planta Laja, interuprtor 52JT S/E Santa Fe Energía, interruptor 52JL2-52JL1 S/E Santa Fe, Interruptor 52JL3-52J64 S/E PRV e Interruptor 52JL2 S/E Pacífico.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 09:15	21-10-19 18:52
2019073454	Linea	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Externo	Programada	ARMERILLO - LA MINA 66KV	LA MINA - TAP RIO COLORADO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transelec y por trabajos de roce de vegetación en franja de servidumbre, se solicita no reconectar 52JT1 en S/E armerillo, sin previo aviso por parte del solicitante	Nivel de Riesgo Bajo, se tomaran todas las medidas de seguridad correspondiente	A solicitud de Transelec y por trabajos de roce de vegetación en franja de servidumbre, se solicita no reconectar 52JT1 en S/E armerillo, sin previo aviso por parte del solicitante	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 08:48	21-10-19 19:40
2019071551	Linea	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	TALCA - SAN IGNACIO 66KV	SAN CLEMENTE - SAN IGNACIO 66KV C1 TALCA - SAN CLEMENTE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizara Retiro de elementos extraños en las siguientes estructuras: 49-65-104-106, correspondiente a la línea San Ignacio - Talca, los trabajos se realizaran con LINEA ENERGIZADA. los elementos extraños fueron detectados en la IVP del mes de septiembre. En caso de la salida intempestiva de la línea NO RECONECTAR sin previo aviso del Inspector de faena.	Bajo: los trabajos se desarrollaran de acuerdo a procedimientos y ECF de Colbun	Se realizara Retiro de elementos extraños en las siguientes estructuras: 49-65-104-106, correspondiente a la línea San Ignacio - Talca, los trabajos se realizaran con LINEA ENERGIZADA. los elementos extraños fueron detectados en la IVP del mes de septiembre. En caso de la salida intempestiva de la línea NO RECONECTAR sin previo aviso del Inspector de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 09:00	22-10-19 18:00	21-10-19 08:24	22-10-19 13:05
2019071269	Linea	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Externo	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1 CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Roce y pode franja servidumbre	0	Roce franja de servidumbre.	Nivel de Riesgo Bajo	SODI N° 1407; Roce franja de servidumbre, Se solicita en Central Canutillar Reconectadores 79/52J1 en posición MANUAL y Reconectadores 79/52J2 en posición MANUAL	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 09:58	21-10-19 18:33
2019074918	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	CHACAYA - MUELLE 110KV	CHACAYA - MUELLE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación por contaminación con antecedente post falla.	Riesgo Alto, hay antecedente de 2 fallas por posible contaminación de aislación.	S/E Chacaya: No reconectar 52H2 S/E Muelle: No reconectar 52H1	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 10:32	21-10-19 17:00	21-10-19 10:32	21-10-19 19:07
2019072791	Linea	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ILLAPA - CUMBRES 220KV	ILLAPA - CUMBRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Cargar ajustes requeridos de Gateway, Oscilografía y estampa de tiempo en los relés de Protección Sistema 2 (S2), asociadas a LT 220 kV Illapa-Cumbre No 1 en S/E Cumbre 220 kV.	No hay riesgo asociados a los trabajos. La protección S2 se encuentra actualmente bloqueada y con limitación técnica 2019000556.	Trabajos por requerimientos para el Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP).	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 10:00	21-10-19 18:00	21-10-19 11:05	21-10-19 16:25
2019066679	Linea	Ejecución Exitosa	ELETRANS	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - CARRERA PINTO 220KV	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1 CARDONES - CARRERA PINTO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	No Reconectar Línea 220 kV Cardones - Carrera Pinto Ctos N° 1 y 2, por faenas de Lavado de aislación en línea AT indicada anteriormente entre estructuras N° 001 a 180.	Puede haber apertura de protecciones de LAT 2X220 kV Cardones - Carrera Pinto circuitos 1 y 2 por los trabajos de lavado de aislación.	No Reconectar interruptor 52J12 y 52J13 en S/E Cardones y No Reconectar interruptor 52J6, 52J13 y 52J14 en SE Cardones. Faenas de Lavado se realizará de forma alternada un circuito por vez.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 09:11	21-10-19 16:53
2019071669	Linea	Ejecución Exitosa	ORAZUL ENERGY CHILE HOLDING	Desconexión	Origen Interno	Programada	YUNGAY - CHARRUA 154KV	SECCION 1 DE 2 154KV C1 SECCION 2 DE 2 154KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	El Nivel de riesgo de la instalación es bajo, ya que no tiene consumos afectados.	Mantenimiento de Equipos Principales Subestación Charrúa y revisión de Protecciones Eléctricas.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	03-11-19 23:59	21-10-19 08:28	30-10-19 02:09
2019062818	Linea	Ejecución Exitosa	PALMUCHO	Intervención	Origen Interno	Programada	DUQUECO - PANGUE 66KV	DUQUECO - PANGUE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Roce y corte de arboles, según prioridad establecidas en la IVP (Inspección visual pedestrel) periódicas del 2019	Riesgo moderado según la condición del trabajo. Se toman todas las medidas de seguridad para la realización de este tipo de trabajaos	Trabajos a realizar por la empresa Punto Azul, realizara solicitud de permisos Sr. Joel Tapia B., Cel:974011000. Se envían SODI a los encargados de operación de LT Dco-Paneue CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 08:51	21-10-19 18:12
2019073004	Linea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar línea 66 kV Los Lagos Valdivia por faenas de roce, podas y talas de arboles con prioridad N°1 y N°2 en franja de seguridad.	el riesgo del trabajo es bajo y controlado	Se mantendrán las distancias de seguridad con línea 66 kV energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 09:00	21-10-19 17:30	21-10-19 08:06	21-10-19 18:00
2019072988	Linea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO BONITO - ANTILLANCA 110KV	RIO BONITO - ANTILLANCA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No Reconectar línea 110 kV Rio Bonito - Antillanca por faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre.	Puede haber acortamiento de distancia con línea 110 kV energizada y provocar la interrupción del suministro.	Se mantendrán las distancias de seguridad con línea 110 kV energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 09:00	21-10-19 17:30	21-10-19 07:32	21-10-19 18:16
2019074426	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: S/E Pan de Azúcar: Proyecto aumento de banda ancha (Entel) red corporativa. ,- 1) Realizar canalización para instalación de ductos de PVC y tendido de fibra óptica (F.O) desde cámara de registro del portador Entel cercano a la Estructura común N° 602 hasta la llegada de trincheras existentes cercanas a SSGG 220kV.	Instalación con riesgo: Telecomunicaciones de S/E Pan de Azúcar durante los trabajos de canalización y tendido de fibra óptica entre cámara de registro Entel SS/GG 220kV.	Condiciones: Sin restricciones. --- Nivel de riesgo: Bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. --- Instalación con riesgo: Telecomunicaciones S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	25-10-19 18:00	22-10-19 10:31	23-10-19 14:47
2019074425	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: S/E Pan de Azúcar: Proyecto aumento de banda ancha (Entel) red corporativa. ,- 1) Realizar canalización para instalación de ductos de PVC y tendido de fibra óptica (F.O) desde cámara de registro del portador Entel cercano a la Estructura común N° 602 hasta la llegada de trincheras existentes cercanas a SSGG 220kV.	Instalación con riesgo: Telecomunicaciones de S/E Pan de Azúcar durante los trabajos de canalización y tendido de fibra óptica entre cámara de registro Entel SS/GG 220kV.	Condiciones: Sin restricciones. --- Nivel de riesgo: Bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. --- Instalación con riesgo: Telecomunicaciones S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	25-10-19 18:00	22-10-19 10:31	23-10-19 14:47
2019072179	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 1. 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 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 10:22	21-10-19 10:32
2019072174	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 1 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 500 kV Entre Rios-Ancoa, 1	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 08:18	21-10-19 19:40
2019072169	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CANAL MELADO - LOMA ALTA 220KV	CANAL MELADO - LOMA ALTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Loma Alta-Canal Melado. 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 220 kV Loma Alta-Canal Melado.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 08:33	21-10-19 19:40
2019072160	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C1 o Línea 220 kV Ancoa-Itahue, 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 220 kV Ancoa-Itahue, C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 07:33	21-10-19 19:40
2019072159	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C1 o Línea 220 kV Ancoa-Itahue, 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 220 kV Ancoa-Itahue, C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 07:33	21-10-19 19:40

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 06-11-2019 16:01:07
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 104
Total registros Linea: 60

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019071129	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR.423 a 464 y 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR.423 a 464 y 476 a 602. Restricciones: Subestación P. Azúcar,$2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar,$2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercero,$2 J2 S/E. La Cebada con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercero,$2 J2 S/E. Don Goyo con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 08:46	21-10-19 12:46
2019071128	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR.423 a 464 y 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR.423 a 464 y 476 a 602. Restricciones: Subestación P. Azúcar,$2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar,$2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercero,$2 J2 S/E. La Cebada con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercero,$2 J2 S/E. Don Goyo con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 08:46	21-10-19 12:46
2019071109	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS COMPANIAS - MAITENCILLO 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCAHUASI - PAJONALES 110KV C1 LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1 PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 102A a 318.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 102A a 318. Restricciones: Subestación Compañías, S2 H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S2 H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 09:30	21-10-19 12:09
2019071932	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con CGE	Bajo	Actividades: Corta y poda de Árboles Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Peumos - Temuco, 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 la linea.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:30	21-10-19 18:00	21-10-19 10:09	21-10-19 15:48
2019071923	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESES - ISLA 154KV	CIPRESES - ISLA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Reemplazo de señalética en estructuras Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 1 o Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 1 y Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 08:04	21-10-19 16:27
2019071922	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESES - ISLA 154KV	CIPRESES - ISLA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Reemplazo de señalética en estructuras Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 1 o Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 1 y Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 08:04	21-10-19 16:27
2019071913	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESES - ITAHUE 154KV	CIPRESES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 09:13	21-10-19 17:07
2019071912	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESES - ITAHUE 154KV	CIPRESES - CURILLINQUE 154KV C1 CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 08:33	21-10-19 17:07
2019071568	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con CGE y Tap Off Bureo	Bajo	Actividades: Roce de franja de servidumbre Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Duqueco-Los Peumos, 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 la linea.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 08:49	21-10-19 19:40
2019071221	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV L1	RAHUE - TAP AURORA 220KV C1 TAP AURORA - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Tap Off Aurora	Bajo	Actividades: Roce de franja de servidumbre Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Rahue-Puerto Montt, 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 la linea	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:30	21-10-19 18:00	21-10-19 09:33	21-10-19 19:40
2019070726	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Colbun-Canutillar	Bajo	Actividades: Roce y despeje franja servidumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 o Linea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las lineas	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 09:42	21-10-19 19:40
2019070725	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Colbun-Canutillar	Bajo	Actividades: Roce y despeje franja servidumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 o Linea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las lineas	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 09:42	21-10-19 19:40
2019069915	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la linea.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrúa-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 08:33	21-10-19 18:30

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 06-11-2019 16:01:07
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 104
Total registros Linea: 60

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019069901	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrúa-Hualpén, C1 o Linea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 08:07	21-10-19 18:31
2019069900	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrúa-Hualpén, C1 o Linea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 08:07	21-10-19 18:31
2019069891	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar Interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Roce en faja de servidumbre (grupo N° 1). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Ralco-Charrúa, C1 o Linea 220 kV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 12:52	21-10-19 18:27
2019069890	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar Interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Roce en faja de servidumbre (grupo N° 1). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Ralco-Charrúa, C1 o Linea 220 kV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 12:52	21-10-19 18:27
2019069876	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.-	Bajo	Actividades: Roce en faja de servidumbre (grupo N° 2). Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Ralco-Charrúa, C1 o Linea 220 kV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 14:56	21-10-19 18:27
2019069875	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.-	Bajo	Actividades: Roce en faja de servidumbre (grupo N° 2). Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Ralco-Charrúa, C1 o Linea 220 kV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 14:56	21-10-19 18:27
2019069866	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Concepción-San Vicente, C1 o Linea 154 kV Concepción-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			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 08:18	21-10-19 17:22
2019069865	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Concepción-San Vicente, C1 o Linea 154 kV Concepción-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			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 08:18	21-10-19 17:22
2019069832	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 interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 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			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 09:17	21-10-19 19:40
2019069820	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las líneas.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrúa-Hualpén, C1 o Linea 154 kV Charrúa-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 09:50	21-10-19 17:40
2019069819	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las líneas.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrúa-Hualpén, C1 o Linea 154 kV Charrúa-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 09:50	21-10-19 17:40
2019069816	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrúa-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			21-10-19 11:00	21-10-19 18:00	21-10-19 10:09	21-10-19 16:10
2019069811	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 interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades:Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Antuco-Pangue-Charrúa, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:30	21-10-19 18:00	21-10-19 08:33	21-10-19 19:40
2019069802	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las líneas.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Ralco-Charrua, C1 o Linea 220 kV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:30	21-10-19 18:00	21-10-19 08:04	21-10-19 17:37
2019069801	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las líneas.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Ralco-Charrua, C1 o Linea 220 kV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:30	21-10-19 18:00	21-10-19 08:04	21-10-19 17:37
2019067259	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CONDORES - PARINACOTA 220KV	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cóndores: A solicitud de CGE, restricción a la reconexión de línea 220 kV Cóndores - Parinacota, por trabajos de Obras Civiles en S/E Parinacota.	Bajo	Actividades: S/E Cóndores: A solicitud de CGE, restricción a la reconexión de línea 220 kV Cóndores - Parinacota, por trabajos de Obras Civiles en S/E Parinacota. Restricciones: Subestación Cóndores, 52J2 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cóndores - Parinacota C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: no hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 09:09	21-10-19 12:06
2019065812	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN SIMON - LAGUNAS	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado aislación Tramo E 371 aE 399. Restricciones: Terceros, SE SAN SIMÓN. 52J4 y 52J5. No reconectar Terceros, SE N. VICTORIA. 52JT No reconectar Subestación Lagunas, 52J2 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV S.Simon-Lagunas, 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			21-10-19 08:00	21-10-19 18:00	21-10-19 08:25	21-10-19 16:07

ANEXO Nº 5

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

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 21-10-2019 00:48

Finalizado

Número:

2019003085

Solicitante:

Leonardo Mauricio Acuña Palma

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

QUINQUIMO - CABILDO 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** QUINQUIMO - CABILDO 110KV C1
Nombre : QUINQUIMO - CABILDO 110KV C1
Fecha Perturbacion : 21-10-2019 00:39
Fecha Normaliza : 21-10-2019 07:00
Protección : Fase C a tierra, distancia 21.6KM, Zona N°1.
Interruptor : 52H3 de S/E Quinquimo
Consumo : 12.5MW
Comentario : .

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Cabildo

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Otros
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .
-Elemento: .

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

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del interruptor 52H3 de S/E Quinquimo, afectando los consumos de S/E Cabildo.
-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y recorrido de línea.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 12.5 / Región : Valparaíso

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

21-10-2019 00:39

Fecha / Hora Estimada Retorno:

21-10-2019 07:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

21-10-2019 20:16

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 3085 21-10-2019 LT 110 KV Quínquimo-Cabildo VF.docx (/informe_fallas/download_file/5dad272aad651f1a42e8e53d/IF 3085 21-10-2019 LT 110 KV Quínquimo-Cabildo VF.docx)	29/10/2019 15:53:10
Quinquimo-Cabildo (21-10-19).zip (/informe_fallas/download_file/5dad272aad651f1a42e8e53d/Quinquimo-Cabildo (21-10-19).zip)	29/10/2019 15:57:06

ANEXO Nº 6

Otros antecedentes aportados por la empresa CGE S.A.

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA.

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	21 de Octubre de 2019
Hora	00:32

1.2. Localización de la falla:

En fase C de LT110kV Quinquimo – Cabildo entre estructurasN°61-62, a 14,4 km desde SE Quínquimo.

1.3. Causa de la Falla:

Producto de acto vandálico ejecutado mediante a elemento conductor lanzado sobre cable de la fase C, haciendo contacto a tierra y produciendo la descarga. Lo anterior enmarcado dentro de las manifestaciones sociales ocurridas a nivel nacional.

1.4. Código falla:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	VAN1	Objeto, alambre o cadena lanzada.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	DI21N	Distancia Residual
Modo	13	Opera según lo esperado.

1.5. Comuna donde se originó la falla:

Código	Comuna
5401	La Ligua

1.6. Reiteración:

No hay.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN
Cabildo	Transformador N°1 110/23 kV	00:32	20:18

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

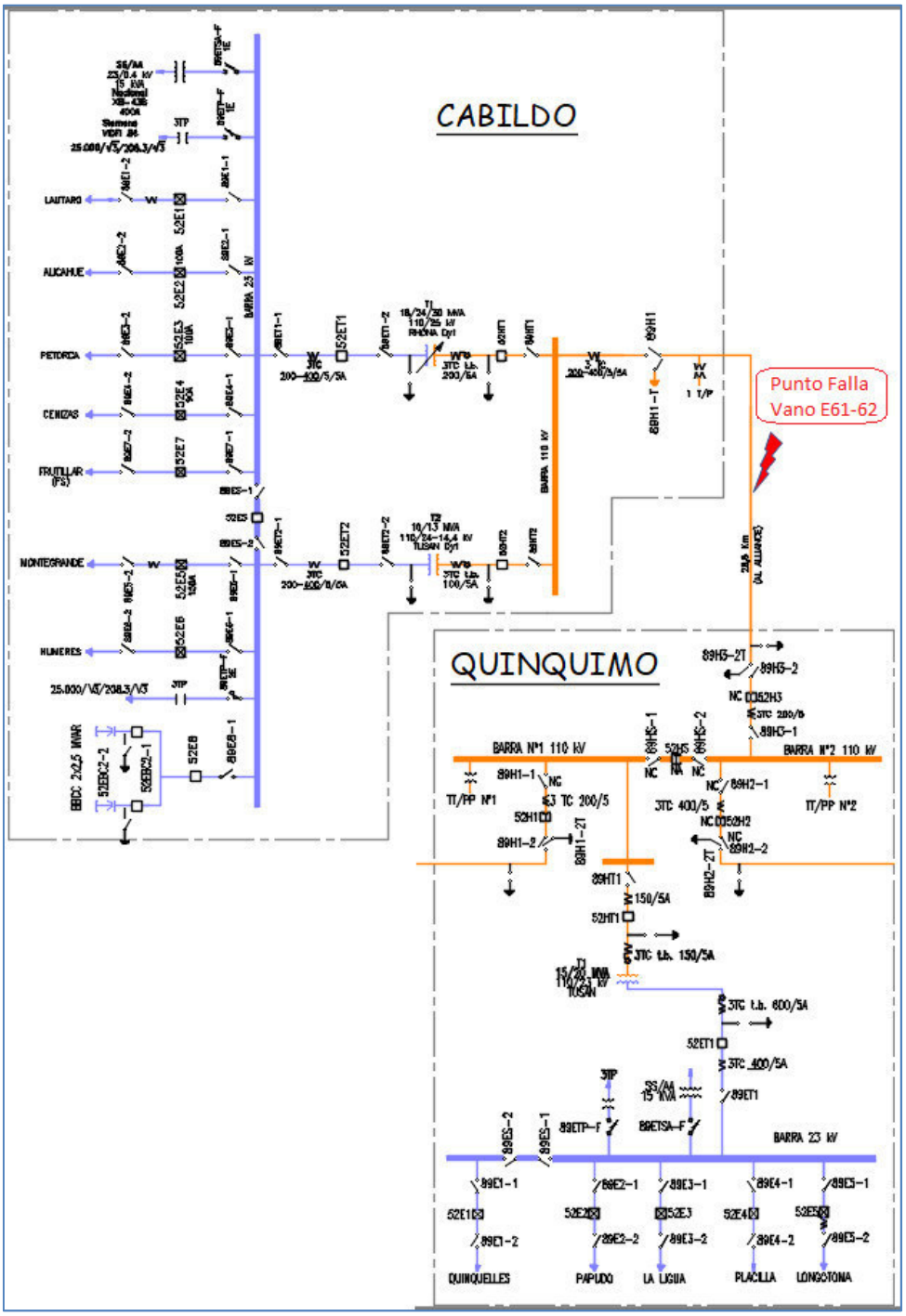


Figura N°1: Unilineal LT 110kV Quínquimo – Cabildo.

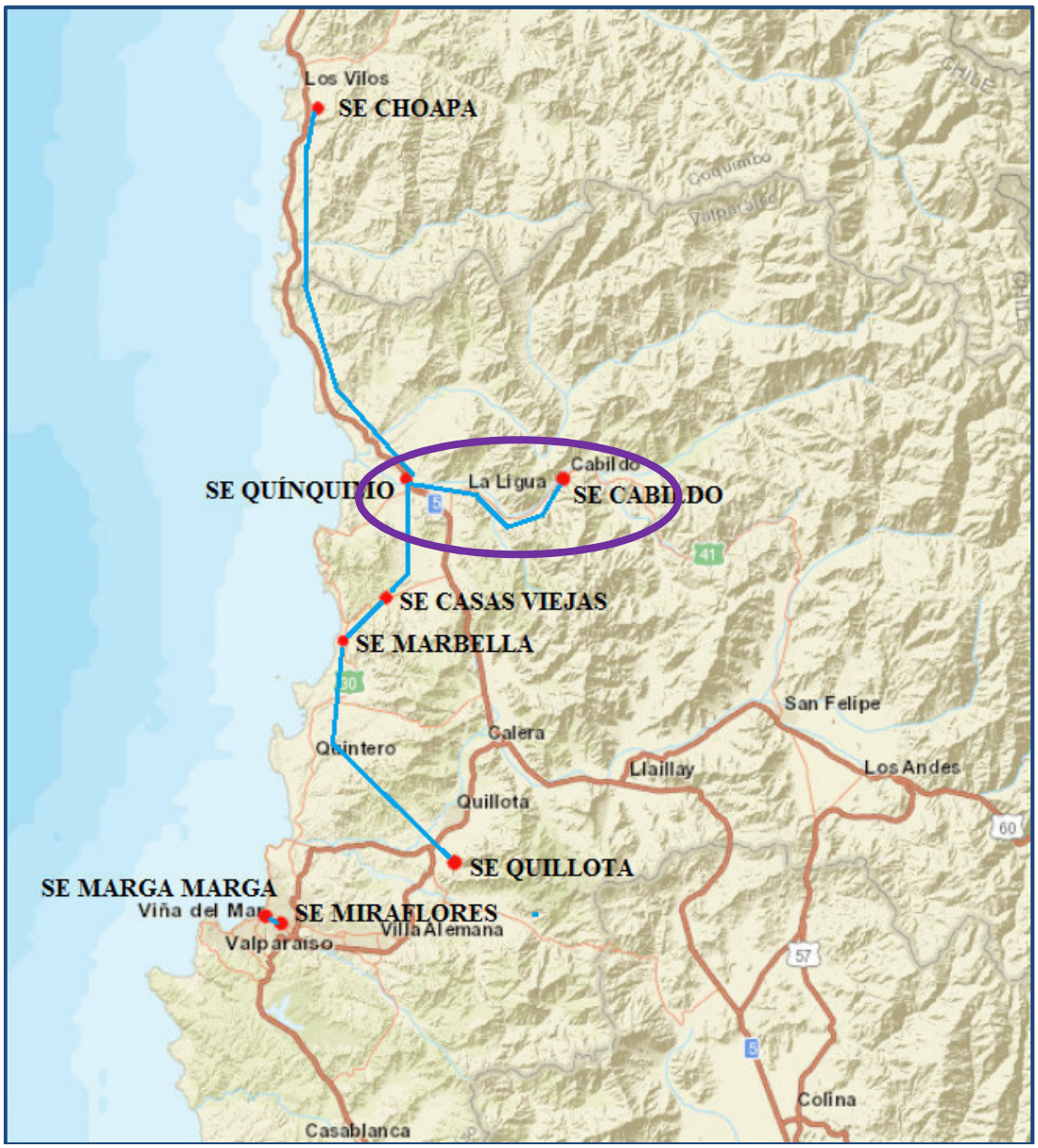


Figura N°2: Plano geográfico indica la zona afectada de Transmisión

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Clientes Afectados	Observaciones
Cabildo	T1 110/23kV	0	00:32	20:18		Energizado en vacío.
Cabildo	Alim. Lautaro 52E1	0,71	00:32	20:43	1.525	Clientes CGED
Cabildo	Alim. Alicahue 52E2	2,46	00:32	20:44	2.291	Clientes CGED
Cabildo	Alim. Petorca 52E3	2,77	00:32	20:58	6.035	Clientes CGED
Cabildo	Alim. Cenizas 52E4	4,46	00:32	20:52	1	Cliente Libre, Minera Las Cenizas
Cabildo	Alim. Montegrande 52E5	0,48	00:32	01:48	548	Recuperación 100% de los consumos. Clientes CGED
Cabildo	Alim. Humeres 52E6	0,51	00:32	10:28	1.786	Recuperación 33% de los consumos. 1.786 clientes recuperados. 0,51 MW recuperados
Cabildo	Alim. Humeres 52E6	1,02	00:32	22:37	699	Recuperación 100% de los consumos. 699 clientes recuperados. 1,02 MW recuperados
	TOTAL (MW)	**12,41**				

ENS = 239,51 MWH

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

Subestación	Evento	Horario
Quínquimo	Desconexión Forzada por protecciones de Interruptor 52H3. Fase CG, 21.6 km.	00:32
Cabildo	Apertura Interruptor 52E5 Cto. Montegrande	01:37
Redes MT	Recuperado 100% consumos Cto. Montegrande, se transfiere a Cto. La Ligua de SE Quínquimo.	01:48
Cabildo	Apertura Interruptor 52HT1, General T1.	02:52
LT 110	Inicio de recorrido Línea.	07:00
Cabildo	Apertura Interruptor 52E6 Cto. Humeres.	10:08
Redes MT	Recuperado 33% consumos Cto. Humeres, se transfiere a Cto. La Ligua de SE Quínquimo (0,51 MW)	10:28
Cabildo	Apertura Interruptor 52E4 Cto. Las Cenizas	11:27
Cabildo	Apertura Interruptor 52ET1, General Barra MT (Barras MT acopladas mediante 52ES)	11:49
Quínquimo	Cierre de Interruptor 52H3, por prueba de LT 110kV Quínquimo – Cabildo en vacío, sin éxito. Fase CG, 19.7 km.	11:52
LT 110	Se inicia segundo recorrido Línea.	11:55
Quínquimo	Apertura DDCC 89H3-2, para configurar zona de trabajo	15:03
Cabildo	Apertura DDCC 89H1, para configurar zona de trabajo	15:17
Cabildo	Cerrada PAT 89H1-T, para configurar zona de trabajo	15:19
Quínquimo	Cerrada PAT 89H3-2T, para configurar zona de trabajo	15:22
LT 110	Maniobras Apertura Puentes Estructura N° 68	15:25 – 16:11
Quínquimo	Apertura PAT 89H3-2T	16:20
Quínquimo	Cierre DDCC 89H3-2	16:21
Quínquimo	Cierre de Interruptor 52H3, por prueba de LT 110kV Quínquimo – Cabildo en vacío hasta Estructura N° 68, sin éxito	16:34
Quínquimo	Apertura DDCC 89H3-2, para configurar zona de trabajo	16:51
Quínquimo	Cierre PAT 89H3-2T, para configurar zona de trabajo	16:51
LT 110	Maniobras Cierre Puentes Estructura N° 68	16:55 – 17:29

Quínquimo	Apertura DDCC 89H3-1, para prueba interruptor 52H3 SE Quínquimo	18:02
Quínquimo	Prueba de Cierre de Interruptor 52H3, con éxito	18:04
Quínquimo	Prueba de Apertura de Interruptor 52H3, con éxito	18:05
Quínquimo	Cierre DDCC 89H3-1, para prueba interruptor 52H3 SE Quínquimo	18:07
Cabildo	Apertura Interruptor 52E3 Cto. Petorca	18:09
LT 110	Maniobras Apertura Puentes Estructura N° 37	18:10 – 18:42
Quínquimo	Apertura PAT 89H3-2T	18:45
Quínquimo	Cierre DDCC 89H3-2	18:46
Quínquimo	Cierre de Interruptor 52H3, por prueba de LT 110kV Quínquimo – Cabildo en vacío hasta Estructura N° 37, con éxito	19:20
Quínquimo	Apertura de Interruptor 52H3, LT 110kV Quínquimo – Cabildo en vacío	19:22
Quínquimo	Apertura DDCC 89H3-2, para configurar zona de trabajo	19:24
Quínquimo	Cierre PAT 89H3-2T, para configurar zona de trabajo	19:24
LT 110	Maniobras Cierre Puentes Estructura N° 37	19:25 - 19:50
LT 110	Hallazgo y Retiro de elemento extraño en LT, entre las Estructuras N°61 y 62.	19:45 - 19:50
Quínquimo	Apertura PAT 89H3-2T	20:03
Cabildo	Apertura PAT 89H1-T	20:04
Cabildo	Cierre DDCC 89H1	20:05
Quínquimo	Cierre DDCC 89H3-2	20:06
Quínquimo	Cierre de Interruptor 52H3, por prueba de LT 110kV Quínquimo – Cabildo en vacío, con éxito	20:15
Cabildo	Cierre Interruptor 52HT1, General T1, energizado en vacío	20:18
Cabildo	Apertura Interruptor 52E1 Cto. Lautaro	20:28
Cabildo	Cierre Interruptor 52ET1, General Barra MT (Barras MT acopladas mediante 52ES)	20:30
Cabildo	Cierre Interruptor 52E1 Cto. Lautaro, 100% consumos recuperados.	20:43
Cabildo	Cierre Interruptor 52E2 Cto. Alicahue, 100% consumos recuperados.	20:44

Cabildo	Cierre Interruptor 52E4 Cto. Las Cenizas	20:52
Cabildo	Cierre Interruptor 52E3 Cto. Petorca	20:58
Redes MT	Recuperado 100% consumos Cto. Humeres, se transfiere a Cto. Alicahue de SE Quínquimo (1,02 MW)	22:37
Cabildo	Cierre Interruptor 52E6 Cto. Humeres	00:54

PAT: Puesta a Tierra Operacional

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

Hora Relé	S/E	Instalación	Protección Operada	Tiempo [s]	Observaciones
03:32:01.396	Quínquimo	52H3	21N Z2	0,25	Fases C a tierra, con reconexión no exitosa

7.1.- INTERRUPTOR DE LÍNEA 110kV LT QUÍNQUIMO - CABILDO (52H3)

RELÉ SEL 311C	
Marca	Schweitzer Laboratories
Modelo	SEL 311C
Versión y firmware	R100-V0-Z001001-D19991203
Tipo	Digital
TT/CC	200/5
TT/PP	110000/√3 / 110/√3

PROTECCION DE DISTANCIA ENTRE FASES (21) UNIDAD MHO

Zona	Módulo		Angulo	T.Operación	Dirección
1	0,45 [Ω_{sec}]	11,30 [Ω_{prim}]	53,23°	Instantáneo	Forward
2	1,46 [Ω_{sec}]	36,53 [Ω_{prim}]	53,23°	0,25 [s]	Forward
3	1,96 [Ω_{sec}]	48,89 [Ω_{prim}]	53,23°	1,70 [s]	Forward

PROTECCION DE DISTANCIA RESIDUAL (21N) UNIDAD MHO

Zona	Módulo		Angulo	T.Operación	Ko	Dirección
1	0,45 [Ω_{sec}]	11,30 [Ω_{prim}]	53,23°	Instantáneo	0,743 ∠ 29,11°	Forward
2	1,46 [Ω_{sec}]	36,53 [Ω_{prim}]	53,23°	0,25 [s]	0,743 ∠ 29,11°	Forward
3	1,96 [Ω_{sec}]	48,89 [Ω_{prim}]	53,23°	1,70 [s]	0,743 ∠ 29,11°	Forward

PROTECCION DE DISTANCIA RESIDUAL (21N) UNIDAD CUADRILATERAL

Zona	Reactiva		Resistiva	
1	0,36 [Ω_{sec}]	9,000 [Ω_{prim}]	0,800 [Ω_{sec}]	20,00 [Ω_{prim}]
2	1,17 [Ω_{sec}]	29,250 [Ω_{prim}]	0,800 [Ω_{sec}]	20,00 [Ω_{prim}]
3	1,57 [Ω_{sec}]	39,250 [Ω_{prim}]	0,800 [Ω_{sec}]	20,00 [Ω_{prim}]

PROTECCION DE SOBRECORRIENTE TIEMPO DEFINIDO (50/50N)

Ajustes	Prot. De Fase		Prot. Residual		Prot. Sec. (-)
Pick Up	10,50 [A_{sec}]	420 [A_{prim}]	1,05 [A_{sec}]	42 [A_{prim}]	Deshabilitado
Retardo	0 [seg]		0 [seg]		Deshabilitado
Actuación	Apertura 52H3		Apertura 52H3		Deshabilitado
Capacidad de paso	$\sqrt{3} \cdot 110\ kV \cdot 420\ A_{prim} = 80{,}02\ MVA$				

PROTECCION DE CORRIENTE PARA TRSOTF

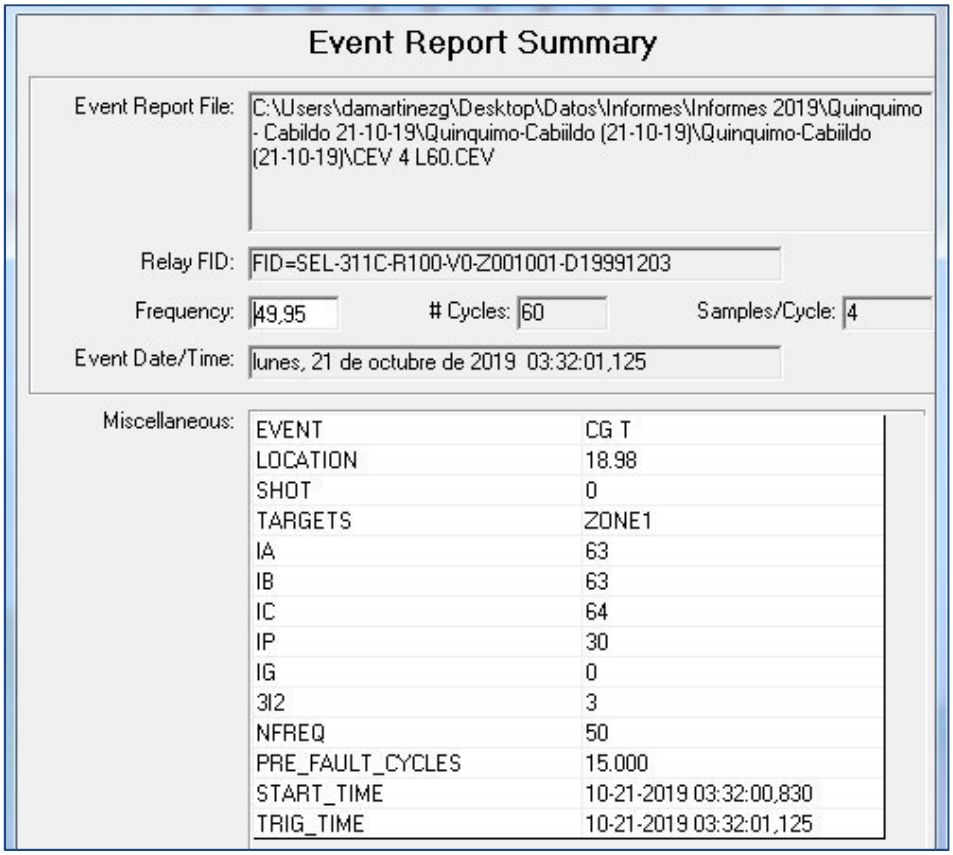
Ajustes	Prot. De Fase		Prot. Residual	
Pick Up	54,17 [A_{sec}]	2167 [A_{Prim}]	1,05 [A_{sec}]	42 [A_{prim}]

Retardo	0 [seg]	0 [seg]
RECONEXIÓN (79)		
Ajustes	**Valor**	
Pick Up	10 [s]	
Reset	90 [s]	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES DEL PAÑO 52H3 DE S/E QUÍNQUIMO:

SEL311C LT 110kV Quínquimo – Cabildo.

Reporte de falla primera operación.



Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\damartinezg\Desktop\Datos\Informes\Informes 2019\Quinquimo - Cabildo 21-10-19\Quinquimo-Cabiildo (21-10-19)\Quinquimo-Cabiildo (21-10-19)\CEV 4 L60.CEV

Relay FID: FID=SEL-311C-R100-V0-Z001001-D19991203

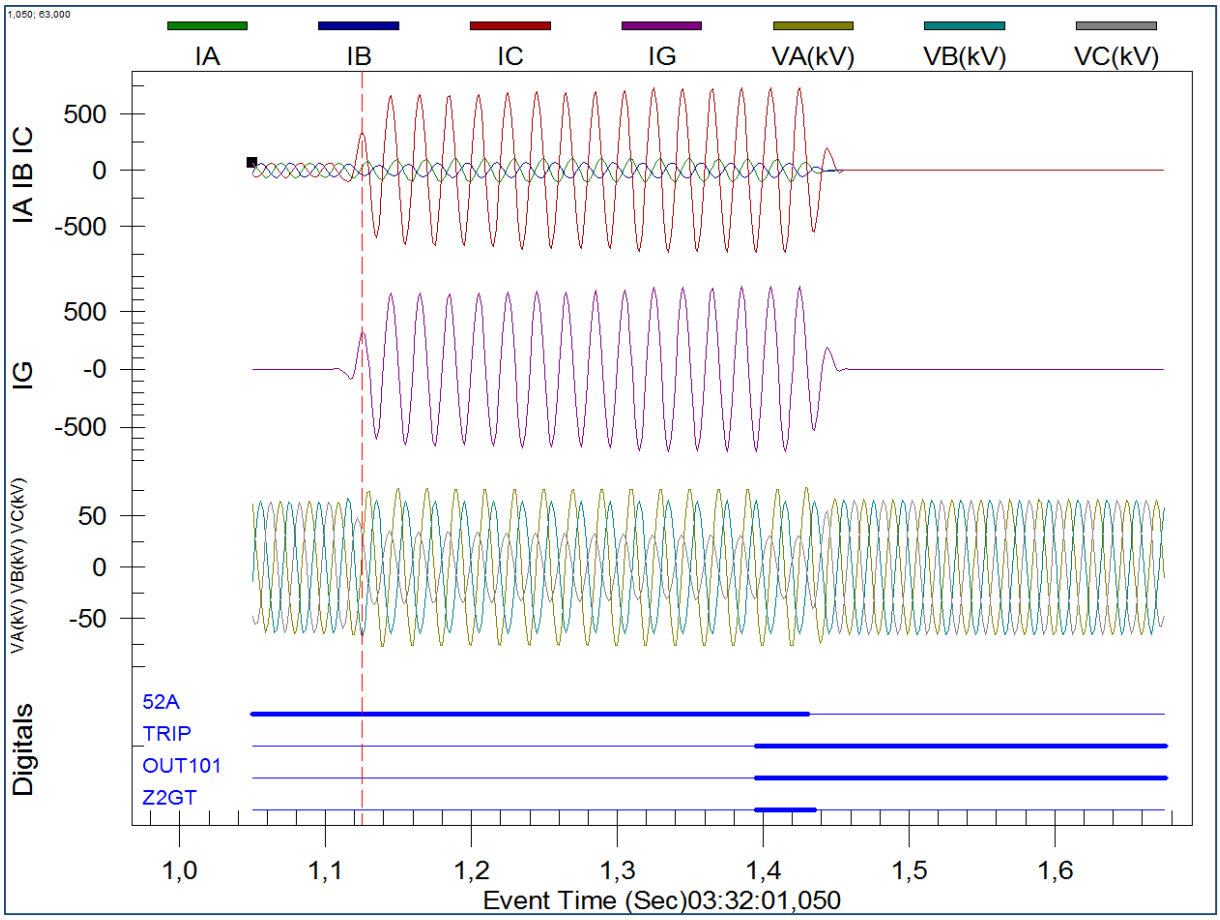
Frequency: 49,95 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 4

Event Date/Time: lunes, 21 de octubre de 2019 03:32:01,125

Miscellaneous:

EVENT	CG T
LOCATION	18.98
SHOT	0
TARGETS	ZONE1
IA	63
IB	63
IC	64
IP	30
IG	0
3I2	3
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	15.000
START_TIME	10-21-2019 03:32:00,830
TRIG_TIME	10-21-2019 03:32:01,125

Registro oscilográfico primera operación.



En la oscilografía se observa la correcta operación de la protección SEL311C, por medio de su función de distancia para falla a tierra en zona 2(Z2GT), frente a falla entre la fase C y tierra, dando orden de disparo (TRIP) sobre el interruptor 52H3.

Reporte de falla reconexión no exitosa

Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\damartinezg\Desktop\Datos\Informes\Informes 2019\Quinquimo - Cabildo 21-10-19\Quinquimo-Cabiildo (21-10-19)\Quinquimo-Cabiildo (21-10-19)\CEV 3 L30.cev

Relay FID: FID=SEL-311C-R100-V0-Z001001-D19991203

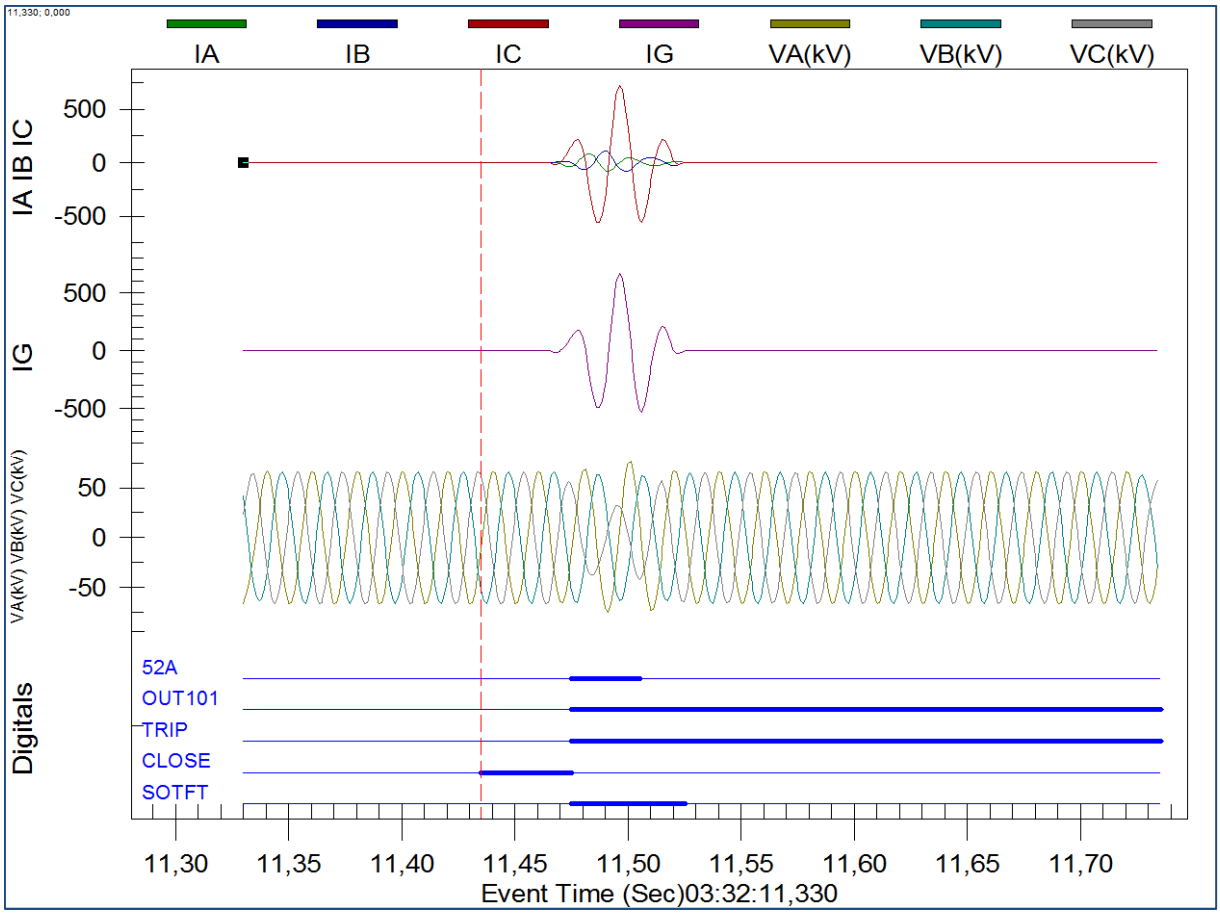
Frequency: 49,96 # Cycles: 30 Samples/Cycle: 4

Event Date/Time: lunes, 21 de octubre de 2019 03:32:11,435

Miscellaneous:

EVENT	CG T
LOCATION	21.60
SHOT	1
TARGETS	SOTF ZONE1
IA	0
IB	0
IC	0
IP	0
IG	0
3I2	0
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	15.000
START_TIME	10-21-2019 03:32:11,140
TRIG_TIME	10-21-2019 03:32:11,435

Registro oscilográfico reconexión no exitosa.



En la oscilografía se observa la correcta operación de la protección SEL311C, por medio de su función de cierre contra falla (SOTFT), producto de que se mantienen las condiciones de falla posterior al cierre por reconexión, dando orden de disparo (TRIP) sobre el interruptor 52H3.

Registro de Eventos

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	OBSERVACION
119	10/19/19	13:28:08.220	67P1T	Deasserted	
118	10/21/19	03:32:01.115	51G	Asserted	*Arranque de unidad de sobrecorriente residual*
117	10/21/19	03:32:01.115	50G2	Asserted	
116	10/21/19	03:32:01.125	67G1T	Asserted	
115	10/21/19	03:32:01.135	67P1T	Asserted	
114	10/21/19	03:32:01.140	Z3G	Asserted	
113	10/21/19	03:32:01.145	Z2G	Asserted	
112	10/21/19	03:32:01.396	Z2T	Asserted	*Disparo de unidad de distancia residual*
111	10/21/19	03:32:01.396	Z2GT	Asserted	
110	10/21/19	03:32:01.396	TRIP	Asserted	
109	10/21/19	03:32:01.396	OUT101	Asserted	
108	10/21/19	03:32:01.396	OUT104	Asserted	
107	10/21/19	03:32:01.396	79CY	Asserted	
106	10/21/19	03:32:01.396	79RS	Deasserted	
105	10/21/19	03:32:01.421	IN101	Deasserted	
104	10/21/19	03:32:01.431	52A	Deasserted	*Apertura de interruptor 52H3*
103	10/21/19	03:32:01.436	Z2T	Deasserted	
102	10/21/19	03:32:01.436	Z2GT	Deasserted	
101	10/21/19	03:32:01.436	Z2G	Deasserted	
100	10/21/19	03:32:01.441	Z3G	Deasserted	
99	10/21/19	03:32:01.446	67P1T	Deasserted	
98	10/21/19	03:32:01.456	67G1T	Deasserted	
97	10/21/19	03:32:01.456	51G	Deasserted	
96	10/21/19	03:32:01.456	3PO	Asserted	
95	10/21/19	03:32:01.456	50G2	Deasserted	
94	10/21/19	03:32:01.496	SOTFE	Asserted	
93	10/21/19	03:32:02.397	TRIP	Deasserted	
92	10/21/19	03:32:02.397	OUT101	Deasserted	
91	10/21/19	03:32:02.437	OUT104	Deasserted	
90	10/21/19	03:32:11.435	CLOSE	Asserted	*Cierre por reconexión*
89	10/21/19	03:32:11.435	OUT102	Asserted	
88	10/21/19	03:32:11.475	67G1T	Asserted	
87	10/21/19	03:32:11.475	SOTF	Asserted	
86	10/21/19	03:32:11.475	51G	Asserted	*Arranque de unidad de sobrecorriente residual*
85	10/21/19	03:32:11.475	SOTFT	Asserted	*Disparo por cierre contra falla*
84	10/21/19	03:32:11.475	52A	Asserted	*Cierre de interruptor 52H3*
83	10/21/19	03:32:11.475	CLOSE	Deasserted	
82	10/21/19	03:32:11.475	IN101	Asserted	
81	10/21/19	03:32:11.475	TRIP	Asserted	*Disparo por cierre contra falla*
80	10/21/19	03:32:11.475	50G2	Asserted	
79	10/21/19	03:32:11.475	OUT101	Asserted	
78	10/21/19	03:32:11.475	OUT102	Deasserted	
77	10/21/19	03:32:11.475	79LO	Asserted	
76	10/21/19	03:32:11.475	79CY	Deasserted	

75	10/21/19	03:32:11.485	67P1T	Asserted	
74	10/21/19	03:32:11.490	3PO	Deasserted	
73	10/21/19	03:32:11.495	IN101	Deasserted	
72	10/21/19	03:32:11.500	Z2G	Asserted	
71	10/21/19	03:32:11.500	Z3G	Asserted	
70	10/21/19	03:32:11.505	Z2G	Deasserted	
69	10/21/19	03:32:11.505	52A	Deasserted	***Apertura de interruptor 52H3***
68	10/21/19	03:32:11.510	Z3G	Deasserted	
67	10/21/19	03:32:11.515	67P1T	Deasserted	
66	10/21/19	03:32:11.525	67G1T	Deasserted	
65	10/21/19	03:32:11.525	51G	Deasserted	
64	10/21/19	03:32:11.525	SOTFT	Deasserted	
63	10/21/19	03:32:11.525	50G2	Deasserted	
62	10/21/19	03:32:11.530	3PO	Asserted	
61	10/21/19	03:32:12.476	TRIP	Deasserted	
60	10/21/19	03:32:12.476	OUT101	Deasserted	
59	10/21/19	14:52:07.004	CC	Asserted	

7. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

- Se retira elemento extraño de la línea y se repone el servicio.

8. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No hay

9. CONCLUSIONES.

En base a los registro de eventos y del reporte de falla, así como los otros antecedentes aportados en el presente informe, se concluye la correcta operación de la protección de distancia SEL311C del paño 52H3 de S/E Quínquimo, en el despeje selectivo, rápido y oportuno de la falla provocada vándalos de forma intencional sobre la LT110kV Quínquimo – Cabildo entre estructuras 61 y 62, lo anterior en el contexto de las manifestaciones sociales ocurridas a nivel nacional.

10. ANÁLISIS CONJUNTO

Siendo las 00:32 hrs. del día 21.10.2019, se produce la operación de interruptor 52H3 en SE Quínquimo, asociado a LT 110kV Quínquimo – Cabildo, afectando los consumos de T1 de SE Cabildo, equivalente a 12.450 Clientes y 12,5 MW. La protección operada indicó el punto de falla a 21,6 Km, Fase C a tierra.

Cabe señalar que esta operación se produjo en momentos de estallido social en el país, por lo que en algunos sectores no existían las condiciones de seguridad para los trabajadores operadores de la red eléctrica.

Bajo estas condiciones, el COT en coordinación con Despacho COZ proceden a realizar coordinadamente la recuperación del servicio mediante las redes de MT, concretándose a las 01:48 hrs la normalización del 100% de los consumos del circuito Montegrande. Se continúa con la recuperación del 33% de los consumos del circuito Humeres a las 10:28 hrs.

Por condiciones de seguridad para los trabajadores se instituyó comenzar el recorrido de la Línea a partir de las 07:00 hrs., la que se extendió hasta las 11:00 hrs, con 7 brigadas sin encontrar evidencia de la falla. Esta primera inspección se puede detallar como una inspección exhaustiva en torno a la estructura N° 90, según la ubicación entregada por la

protección de distancia y una inspección básica a toda la línea, que permitieran confirmar o descartar fallas evidentes en la línea de transmisión. Posterior a esto, se realizan las coordinaciones pertinentes y se procede a energizar la línea en vacío sin éxito a las 11:52 hrs.

Se continúa el recorrido entre las 11:55 y 15:20 hrs. nuevamente sin encontrar la evidencia de la falla, por lo que se decide realizar la apertura de puentes en la estructura N°68, que permitieran ir acotando la zona de la falla. La apertura de puentes en la Estructura N°68 se ejecuta entre las 15:25 y 16:11 hrs., realizando posteriormente una energización en vacío de la línea sin éxito a las 16:34 hrs. Acto seguido se realiza el cierre de puentes de Estructura N°68 entre las 16:55 y 17:29 hrs.

La apertura de puentes en la Estructura N°37 se ejecuta entre las 18:10 y 18:42., energizando posteriormente en vacío de la línea con éxito a las 19:20 hrs. Acto seguido se realiza el cierre de puentes de Estructura N°37 entre las 19:25 y 19:50 hrs.

Mientras se realizaba el cierre de puentes de la Estructura N°37, a las 19:45 hrs. se encuentra en el vano 61-62 un elemento extraño que sería el causante de la falla (elemento fabricado con un gancho, alambre y un cordel). Se procede al retiro de la línea de este elemento extraño a las 19:50 hrs.(Ver Anexo 2).

A continuación, se realiza el retiro de las tierras operacionales de la línea entre las 20:03 y 20:04 hrs., el cierre de sus desconectadores entre las 20:05 y 20:06, realizando finalmente el cierre de interruptor 52H3 en SE Quínquimo a las 20:15 hrs. con éxito.

A las 20:18 hrs. se realiza el cierre de interruptor 52HT1 para la energización de Transformador N°1 de SE Cabildo a las 20:18 hrs.

A las 20:30 hrs. se realiza el cierre de interruptor 52ET1 energizando ambas barras MT de 23 kV, las cuales se encuentran acoplados mediante su interruptor 52ES.

Finalmente, a las 22:37 hrs se realiza la recuperación del 100% de los consumos afectados.

ANEXO Nº 1
REGISTROS SCADA

SE Quínquimo

Dia	Hora	Zona	Subestaci	Pa	Descripción	Valor
21-10-2019	03:32:01.4380000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Abierto_52H3	Abierto
21-10-2019	03:32:11.4740000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Cerrado_52H3	Cerrado
21-10-2019	03:32:11.5140000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Abierto_52H3	Abierto
21-10-2019	14:52:07.0420000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Cerrado_52H3	Cerrado
21-10-2019	14:52:07.0850000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Abierto_52H3	Abierto
21-10-2019	18:03:15.3560000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Abierto_89H3_2	Abierto
21-10-2019	18:22:26.2230000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Cerrado_89H3_T	Cerrado
21-10-2019	19:20:15.2580000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Abierto_89H3_T	Abierto
21-10-2019	19:20:36.2340000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Cerrado_89H3_2	Cerrado
21-10-2019	19:34:09.7190000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Cerrado_52H3	Cerrado
21-10-2019	19:34:09.7590000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Abierto_52H3	Abierto
21-10-2019	19:50:55.7750000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Abierto_89H3_2	Abierto
21-10-2019	19:51:22.9740000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Cerrado_89H3_T	Cerrado
21-10-2019	21:02:28.9330000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Abierto_89H3_1	Abierto
21-10-2019	21:04:06.3600000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Cerrado_52H3	Cerrado
21-10-2019	21:04:57.8340000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Abierto_52H3	Abierto
21-10-2019	21:06:34.1680000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Abierto_89H3_1	0
21-10-2019	21:45:27.8580000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Abierto_89H3_T	Abierto
21-10-2019	21:45:45.2220000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Cerrado_89H3_2	Cerrado
21-10-2019	22:19:43.9510000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Cerrado_52H3	Cerrado
21-10-2019	22:21:39.4570000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Abierto_52H3	Abierto
21-10-2019	22:23:35.3560000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Abierto_89H3_2	Abierto
21-10-2019	22:23:56.4830000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Cerrado_89H3_T	Cerrado
21-10-2019	23:02:42.7610000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Abierto_89H3_T	Abierto
21-10-2019	23:05:37.9860000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Cerrado_89H3_2	Cerrado
21-10-2019	23:15:28.3360000	ACONCAGUA	Quinquimo	H3	Quinquimo_110_ST_Cerrado_52H3	Cerrado

SE Cabildo

Dia	Hora	Zona	Subestaci	Paño	Descripción	Valor
21-10-2019	04:37:09.7050000	ACONCAGUA	Cabildo	E5	Cabildo_ALM_Int_52E5_Abierto	Activa
21-10-2019	05:52:16.8520000	ACONCAGUA	Cabildo	HT1	Cabildo_110_ST_Abierto_52HT1	Abierto
21-10-2019	13:08:02.0380000	ACONCAGUA	Cabildo	T3	Cabildo_ALM_Apertura_52E6	Activa
21-10-2019	14:27:00.5250000	ACONCAGUA	Cabildo	E4	Cabildo_ALM_Int_52E4_Abierto	Activa
21-10-2019	14:49:05.8410000	ACONCAGUA	Cabildo	ET1	Cabildo_23_ST_Abierto_52ET1	Abierto
21-10-2019	18:16:39.4630000	ACONCAGUA	Cabildo	H1	Cabildo_110_ST_Abierto_89H1	Abierto
21-10-2019	18:19:22.6690000	ACONCAGUA	Cabildo	H1	Cabildo_110_ST_Cerrado_89H1_T	Cerrado
21-10-2019	21:09:10.6130000	ACONCAGUA	Cabildo	E3	Cabildo_Alm_Apertura_52E3	Activa
21-10-2019	23:03:33.5470000	ACONCAGUA	Cabildo	H1	Cabildo_110_ST_Abierto_89H1_T	Abierto
21-10-2019	23:04:30.1100000	ACONCAGUA	Cabildo	H1	Cabildo_110_ST_Cerrado_89H1	Cerrado
21-10-2019	23:18:00.4330000	ACONCAGUA	Cabildo	HT1	Cabildo_110_ST_Cerrado_52HT1	Cerrado
21-10-2019	23:28:12.1520000	ACONCAGUA	Cabildo	E1	Cabildo_23_ST_Abierto_52E1	Abierto
21-10-2019	23:30:22.7060000	ACONCAGUA	Cabildo	ET1	Cabildo_23_ST_Cerrado_52ET1	Cerrado
21-10-2019	23:43:02.0640000	ACONCAGUA	Cabildo	E1	Cabildo_23_ST_Cerrado_52E1	Cerrado
21-10-2019	23:52:19.1120000	ACONCAGUA	Cabildo	E4	Cabildo_ALM_Int_52E4_Abierto	Normal
21-10-2019	23:58:16.5940000	ACONCAGUA	Cabildo	E3	Cabildo_Alm_Apertura_52E3	Normal
22-10-2019	00:53:39.1310000	ACONCAGUA	Cabildo	T3	Cabildo_ALM_Apertura_52E6	Normal

ANEXO Nº2
REGISTRO FOTOGRÁFICO

Foto 1- Punto de Falla Vano Estructuras N°61-62, Placa Poste 595136 Estructura N°62.

Foto 2.- Elemento arrojado a los conductores, mediante acto vandálico.

Foto 3- Vista Panorámica de Estructuras N°61 y 62.

Foto 4- Estructura N°62, Placa Poste 595136, más cercana al acto vandálico.

ANEXO Nº3
AJUSTE DE LAS PROTECCIONES

AJUSTE DE PROTECCIONES SEL 311C DE S/E QUÍNQUIMO, ASOCIADO AL PAÑO H3.

```
Group 1
Group Settings:
RID   =LINEA 110KV QUÍNQUIMO-CABILDO  TID   =52H3 S/E QUÍNQUIMO
CTR   = 40       CTRP  = 6000     PTR   = 1000.00  PTRS  = 10000.00
Z1MAG = 0.57     Z1ANG = 53.23
Z0MAG = 1.78     Z0ANG = 73.43    LL    = 28.59    APP   = 311C
E21P  = 4        E21MG = 3        E21XG = 3
E50P  = 3        E50G  = 2        E50Q  = N
E51P  = Y        E51G  = Y        E51Q  = N
E32   = AUTO     EOOS  = N        ELOAD = N        ESOTF = Y
EVOLT = Y        E25   = N        EFLOC = Y        ELOP  = Y
ECOMM = N        E79   = 1        EZ1EXT= N        ECCVT = N
ESV   = 16       EDEM  = THM      EADVS = N
Z1P   = 0.45     Z2P   = 1.46     Z3P   = 1.96     Z4P   = 1.34
50PP1 = 5.00
Z1MG  = 0.45     Z2MG  = 1.46     Z3MG  = 1.96
XG1   = 0.36     XG2   = 1.17     XG3   = 1.57
RG1   = 0.80     RG2   = 0.80     RG3   = 0.80
50L1  = 5.00
50GZ1 = 0.50
k0M1  = 0.743    k0A1  = 29.11
Z1PD  = 0.00     Z2PD  = 12.50    Z3PD  = 85.00    Z4PD  = 0.00
Z1GD  = 0.00     Z2GD  = 12.50    Z3GD  = 85.00
Z1D   = 0.00     Z2D   = 12.50    Z3D   = 85.00
50P1P = 10.50    50P2P = 0.50     50P3P = 54.17
67P1D = 0.00     67P2D = 0.00     67P3D = 0.00
50G1P = 1.05     50G2P = 1.05
67G1D = 0.00     67G2D = 0.00
51PP  = 5.00     51PC  = U5       51PTD = 15.00    51PRS = N
51GP  = 0.50     51GC  = U5       51GTD = 15.00    51GRS = N
DIR3  = F        DIR4  = R
ORDER = QVI
27P   = 20.00    59P   = OFF      59N1P = OFF      59N2P = OFF
59QP  = OFF      59V1P = OFF      27SP  = OFF      59SP  = OFF
27PP  = OFF      59PP  = OFF
79OI1 = 500.00
79RSD = 1500.00  79RSLD= 3000.00  79CLSD= OFF
CLOEND= OFF      52AEND= 2.00     SOTFD = 500.00
DMTC  = 15       PDEMP = OFF      GDEMP = OFF      QDEMP = OFF
TDURD = 50.00    CFD   = 50.00    3POD  = 1.00     OPO   = 52
50LP  = 0.25
SV1PU = 0.00     SV1DO = 50.00    SV2PU = 0.00     SV2DO = 50.00
SV3PU = 0.00     SV3DO = 0.00     SV4PU = 0.00     SV4DO = 50.00
SV5PU = 0.00     SV5DO = 50.00    SV6PU = 1000.00  SV6DO = 50.00
SV7PU = 0.00     SV7DO = 0.00     SV8PU = 0.00     SV8DO = 0.00
SV9PU = 250.00   SV9DO = 5.00     SV10PU= 0.00     SV10DO= 20.00
SV11PU= 0.00     SV11DO= 0.00     SV12PU= 0.00     SV12DO= 0.00
SV13PU= 0.00     SV13DO= 0.00     SV14PU= 0.00     SV14DO= 0.00
SV15PU= 0.00     SV15DO= 0.00     SV16PU= 0.00     SV16DO= 0.00
SELogic group 1
SELogic Control Equations:
TR    =Z1T + Z2T + Z3T + 67P1T * LOP + 67G1T * LOP
TRCOMM=0
TRSOTF=M2P + Z2G + 50P3 + 50G2
```

```
DTT   =0
ULTR  =!(52A + 50L + Z1T + Z2T + Z3T + 67G1 * LOP + 67P1 * LOP)
PT1   =0
LOG1  =0
PT2   =0
LOG2  =0
BT    =0
52A   =IN101
CL    =0
ULCL  =TRIP
79RI  =TRIP
79RIS =IN103 * SV3
79DTL =!IN103 + !SV3 + OC + SOTFT
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =1
SET1  =CF
RST1  =TRGTR
SET2  =67P1T + 67G1T
RST2  =TRGTR
SET3  =Z1T + Z2T + Z3T
RST3  =TRGTR
SET4  =0
RST4  =0
SET5  =0
RST5  =0
SET6  =0
RST6  =0
SET7  =0
RST7  =0
SET8  =0
RST8  =0
SET9  =0
RST9  =0
SET10 =0
RST10 =0
SET11 =0
RST11 =0
SET12 =0
RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 =0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC=1
67P2TC=M4P
67P3TC=1
67G1TC=1
67G2TC=1
```

```
67G3TC=1
67G4TC=1
67Q1TC=1
67Q2TC=1
67Q3TC=1
67Q4TC=1
51PTC =1
51GTC =1
51QTC =1
SV1   =OC * IN102
SV2   =CC * IN102
SV3   =(SV3 + /IN103 + RB1) * !RB2
SV4   =M1P + M2PT + M3PT
SV5   =Z1G + Z2GT + Z3GT
SV6   =LOP
SV7   =(M1P + M2PT + M3PT + SV7) * !TRGTR
SV8   =(Z1G + Z2GT + Z3GT + SV8) * !TRGTR
SV9   =(27A + 27B + 27C) * 52A
SV10  =CF
SV11  =0
SV12  =0
SV13  =0
SV14  =0
SV15  =0
SV16  =0
OUT101=TRIP + SV1T
OUT102=CLOSE * IN103 * SV3 + SV2T
OUT103=SV6T + SV10T
OUT104=SV4T + SV5T
OUT105=0
OUT106=0
OUT107=0
DP1   =1
DP2   =0
DP3   =IN101
DP4   =IN102
DP5   =IN103 * SV3
DP6   =IN103
DP7   =SV3
DP8   =SV6T
DP9   =SV7
DP10  =SV8
DP11  =SV9T
DP12  =SOTFE
DP13  =LT1
DP14  =0
DP15  =0
DP16  =0
SS1   =1
SS2   =0
SS3   =0
SS4   =0
SS5   =0
SS6   =0
ER    =M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + LOP + CLOSE
        + SOTFT + 67P1T + 67G1T + SV9 + 67P2T
```

```
FAULT =TRIP
BSYNCH=0
CLMON =0
BKMON =0
E32IV =1
TMB1A =0
TMB2A =0
TMB3A =0
TMB4A =0
TMB5A =0
TMB6A =0
TMB7A =0
TMB8A =0
TMB1B =0
TMB2B =0
TMB3B =0
TMB4B =0
TMB5B =0
TMB6B =0
TMB7B =0
TMB8B =0
Global Settings:
TGR   = 0.00     NFREQ = 50       PHROT = ABC
DATE_F= MDY      FP_TO = 30.00    SCROLD= 2
LER   = 60       PRE   = 15       DCLOP = OFF      DCHIP = OFF
IN101D= 0.00     IN102D= 0.00     IN103D= 0.00     IN104D= 0.00
IN105D= 0.00     IN106D= 0.00
EBMON = N
```