

Estudio para análisis de falla EAF 027/2021

“Falla en línea 110 kV Las Vegas - Cristalerías Chile”

Fecha de Emisión: 19-02-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	29/01/2021
Hora	21:38
Consumos desconectados (MW)	12.50
Demanda previa del sistema (MW)	9389.00
Porcentaje de desconexión	0.133 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Las Vegas – Cristalerías Chile / LT032CI1TR03----R003
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión Dedicada
Propietario instalación afectada	Chilquinta Energía S.A.
RUT	96.813.520-1
Representante Legal	José Morales Devia
Dirección	Av. Cerro El Plomo 3919, Placilla, Valparaíso.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 110 kV Las Vegas – Cristalerías Chile / LT032CI1TR03----R003
Propietario elemento fallado	Chilquinta Energía S.A.
RUT	96.813.520-1
Representante Legal	José Morales Devia
Dirección	Av. Cerro El Plomo 3919, Placilla, Valparaíso.

d.1 Origen y causa de la falla

Según lo indicado por Chilquinta Energía S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Las Vegas - Cristalerías Chile, por operación de protección de distancia residual del extremo Las Vegas, debido a falla monofásica en la fase C.

La empresa señala que la causa de esta falla fue la pérdida de aislación entre la fase lateral izquierda y la cruceta metálica de la estructura N°39 de la línea, ubicada a 6.1 km de S/E Las Vegas, producto de alto contenido de humedad ambiental y altas temperaturas.

d.2 Fenómeno Físico

DIS1: Pérdida de aislación.

La empresa Chilquinta Energía S.A. remite en su informe de falla de 5 días antecedentes (probatorios) con el fin de acreditar el origen de la falla.

d.3 Reiteración

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

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

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 227-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 295-2020	Chilquinta Energía S.A. indica lo siguiente: El mismo día del evento se reemplaza el interruptor 52C1 asociado al alimentador La Calera el cual quedó indisponible por un nuevo interruptor de poder marca ABB modelo R-MAG.	No se indican.
EAF 007-2021	No se indican.	No se indican.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual

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

La instalación donde se produjo la falla corresponde a la línea 110 kV Las Vegas – Cristalerías Chile, que según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee un conductor AAAC Alliance con una longitud de 6.4 km, cuya entrada en operación fue el 2006.

La empresa Chilquinta S.A. remite información sobre los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses en la línea 110 kV Las Vegas- Cristalerías Chile.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Chilquinta Energía S.A. indica que “no aplica” para segmento de transmisión

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

III. Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

5703: Llay Llay

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (31-01-2021)	Informe de 5 días (05-02-2021)
Chilquinta Energía S.A.	30-01-2021	05-02-2021
Cristalerías de Chile S.A.	02-02-2021	-

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Las Vegas – Cristalerías Chile 110 kV	ST Dedicado	Las Vegas – Cristalerías Chile 110 kV	21:38	01:14 (30-01-2021)

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

c. Consumos

Subestación	Alimentador /Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Cristalerías	-	Llay Llay	12.50	0.133	1	21:38	01:14 (30-01-2021)	01:14 (30-01-2021)

Total: 12.50 MW 0.133% 1

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Chilquinta Energía S.A. y Cristalerías de Chile S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Subestación	Alimentador /Paño	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Cristalerías	-	Cristalerías de Chile	Libre	12.50	3.60	3.60	45.0

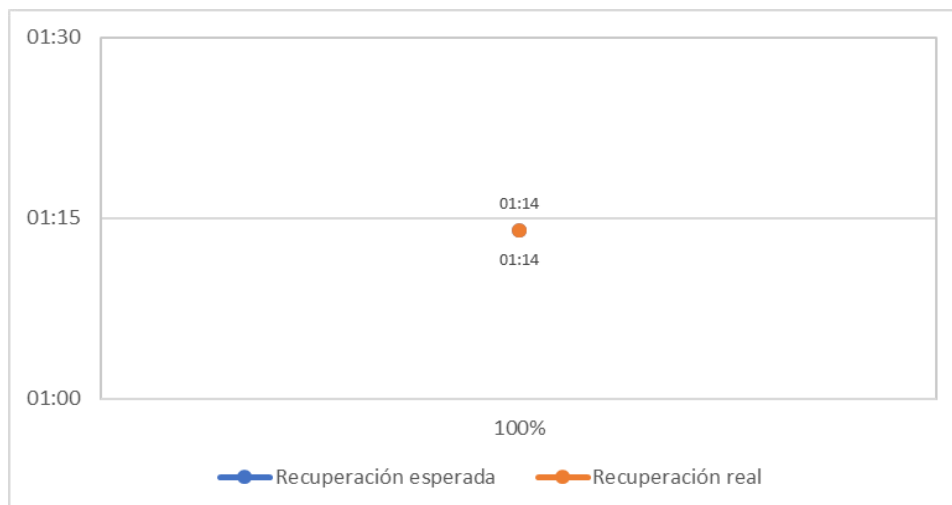
Clientes Regulados : 0.0 MWh

Clientes Libres : 45.0 MWh

Total : 45.0 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Chilquinta Energía S.A. y Cristalerías de Chile S.A.

Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	10.00	3.60	2.78
Último 20 %	2.50	3.60	0.69
100 % Total	12.50	3.60	3.47

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9389.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional previo a la falla, mediante las centrales Cipreses (U1 y U3), Cochrane (CCH1 y CCH2), Hornitos (CTH), Kelar (TG1-TG2), Mejillones (CTM3), Norgener (NTO1), Pehuenche (U1), Ralco (U1 y U2) y Tocopilla (U16).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 29 de enero de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 29 de enero de 2021.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 29 de enero de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de enero de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Según lo indicado por la empresa Chilquinta Energía S.A.:

"Viernes 29 de enero de 2021

El Área de Mantenimiento de Transmisión, se dirige a la subestación (S/E) Las Vegas con el equipo localizador de fallas, para realizar la prueba de continuidad a los conductores eléctricos de la línea 110 [kV] Las Vegas – Llay Llay, encontrándose ésta normal, con continuidad en sus tres fases hasta la subestación (S/E) particular de Cristalería Chile.

Paralelamente, se había iniciado el patrullaje de la línea 110 [kV] Las Vegas – Llay Llay, recorriendo el largo total de 6,2 kilómetros entre la subestación (S/E) Las Vegas y la subestación (S/E) particular de Cristalería Chile, sin encontrar la causa de la falla, sin embargo, se verificó de manera visual que la instalación se encontraba normal.

Dada estas condiciones, se informa al Despacho de Transmisión de Chilquinta Energía S.A., que la línea se encuentra en condiciones para ser energizada por medio del cierre del interruptor en subestación (S/E) Las Vegas, resultando exitosa.

Sábado 30 de enero de 2021

El segundo patrullaje se realiza de manera pedestre a la línea de transmisión 110 [kV] Las Vegas – Llay Llay, recorriendo el largo total de 6,2 kilómetros entre la subestación (S/E) Las Vegas y la subestación (S/E) particular de Cristalería Chile, verificando que la aislación y la instalación eléctrica en toda la extensión de la línea se encontraba normal, sin encontrar muestras del fenómeno físico que dio origen a la falla eléctrica.

Lunes 01 de febrero de 2021

El tercer patrullaje se realiza de manera pedestre a la línea de transmisión 110 [kV] Las Vegas – Llay Llay, con apoyo de vehículo aéreo no tripulado (Drone), encontrándose muestras de descargas en el manto superior del conductor de la fase lateral izquierda y en la cruceta metálica de la estructura N° 39, la que se encuentra a 6,1 kilómetros de la subestación Las Vegas.

De este modo, se ha encontrado el fenómeno físico causante de la falla eléctrica, el cual fue provocado por la pérdida de aislación entre la fase lateral izquierda y la cruceta metálica, producto del alto contenido de humedad y altas temperaturas (río atmosférico). A merced de una predominante inestabilidad atmosférica, se produjo la condensación del aire, el cual perdió su capacidad dieléctrica entre la fase y la estructura, generándose el fenómeno eléctrico de una descarga disruptiva, ergo la sobrecorriente monofásica a tierra que hizo actuar la protección correspondiente."

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con un plan de acción en curso.

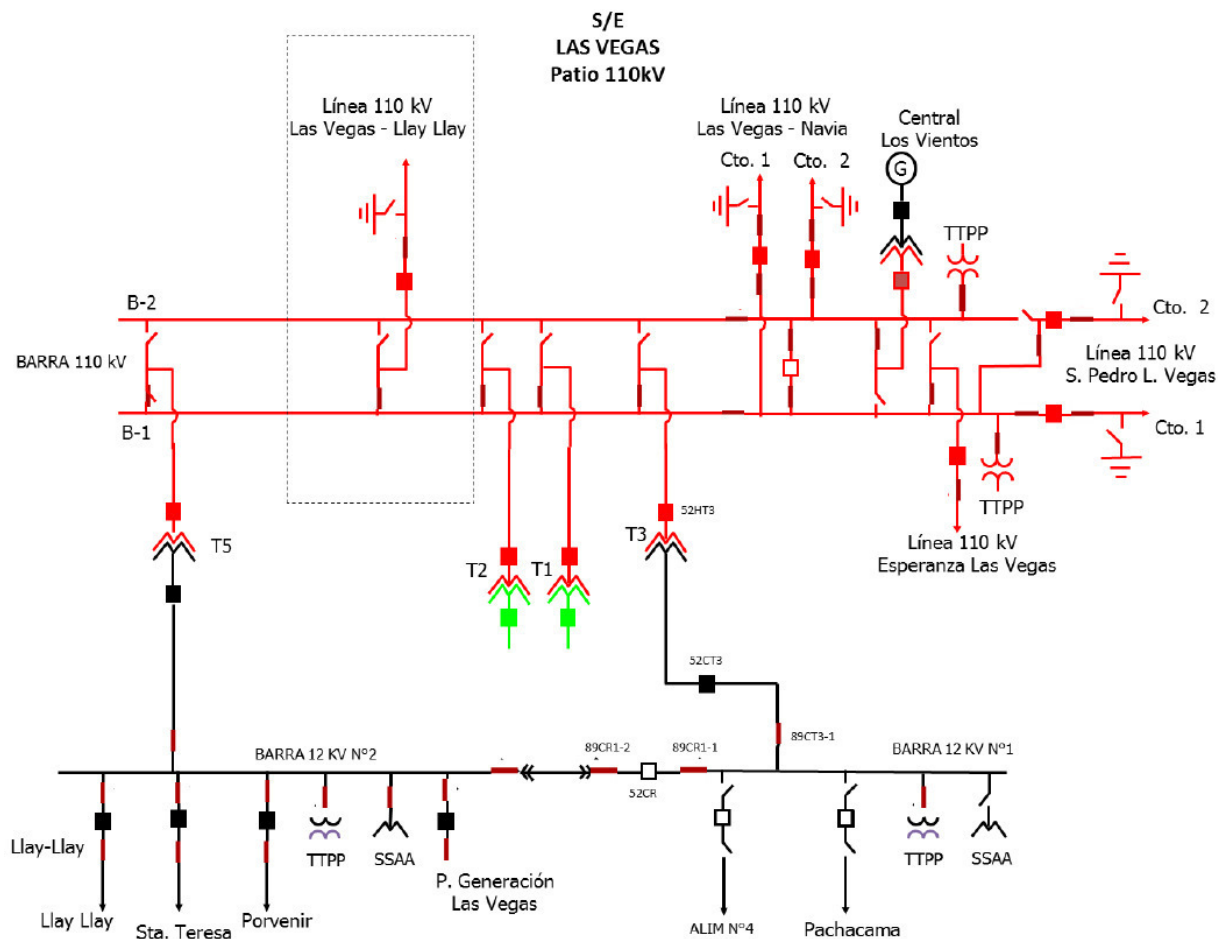
b) Acciones correctivas a corto plazo:

Chilquinta Energía S.A. indica que corrigió el desfase horario detectado en la protección MiCOM P441 asociada al paño H7 de S/E Las Vegas.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

Chilquinta Energía 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	Involucrado	Evento
21:38	Chilquinta	Apertura automática del interruptor 52H7 de S/E Las Vegas, correspondiente a la línea 110 kV Las Vegas - Cristalerías Chile, por operación de su protección de distancia residual en zona 1.

- La hora indicada corresponde a lo informado por la empresa Chilquinta Energía S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
29-01-2021	Chilquinta	21:39	Se informa al CDC del Coordinador la apertura del interruptor 52H7 de S/E Las Vegas.
29-01-2021	Chilquinta	22:09	Cristalerías Chile S.A. informa apertura manual, en S/E Cristalerías, del desconectador de 110 kV lado línea.
29-01-2021	Chilquinta	22:31	Apertura manual del desconectador lado línea del paño H7 de S/E Las Vegas.
29-01-2021	Chilquinta	22:33	Apertura manual del desconectador lado barra del paño H7 de S/E Las Vegas.
30-01-2021	Chilquinta	00:18	Cierre del desconectador lado línea del paño H7 de S/E Las Vegas.
30-01-2021	Chilquinta	00:47	Personal de mantenimiento informa que pruebas con localizador de fallas indican continuidad en las tres fases.
30-01-2021	Chilquinta	00:54	Cierre del desconectador lado barra del paño H7 de S/E Las Vegas.
30-01-2021	Chilquinta	00:55	Se solicita autorización al CDC del Coordinador para energizar en vacío la línea 110 kV Las Vegas - Cristalerías Chile.
30-01-2021	Chilquinta	00:58	Cierre del interruptor 52H7 de S/E Las Vegas, correspondiente a la línea 110 kV Las Vegas - Cristalerías Chile, iniciando prueba en vacío de la línea.
30-01-2021	Chilquinta	01:03	Apertura manual del interruptor 52H7 de S/E Las Vegas, correspondiente a la línea 110 kV Las Vegas - Cristalerías Chile, finalizando la prueba en vacío de la línea
30-01-2021	Chilquinta	01:12	Cristalerías Chile S.A. informa el cierre, en S/E Cristalerías, del desconectador de 110 kV lado línea.
30-01-2021	Chilquinta	01:14	Cierre del interruptor 52H7 de S/E Las Vegas, correspondiente a la línea 110 kV Las Vegas - Cristalerías Chile, recuperando los consumos perdidos.

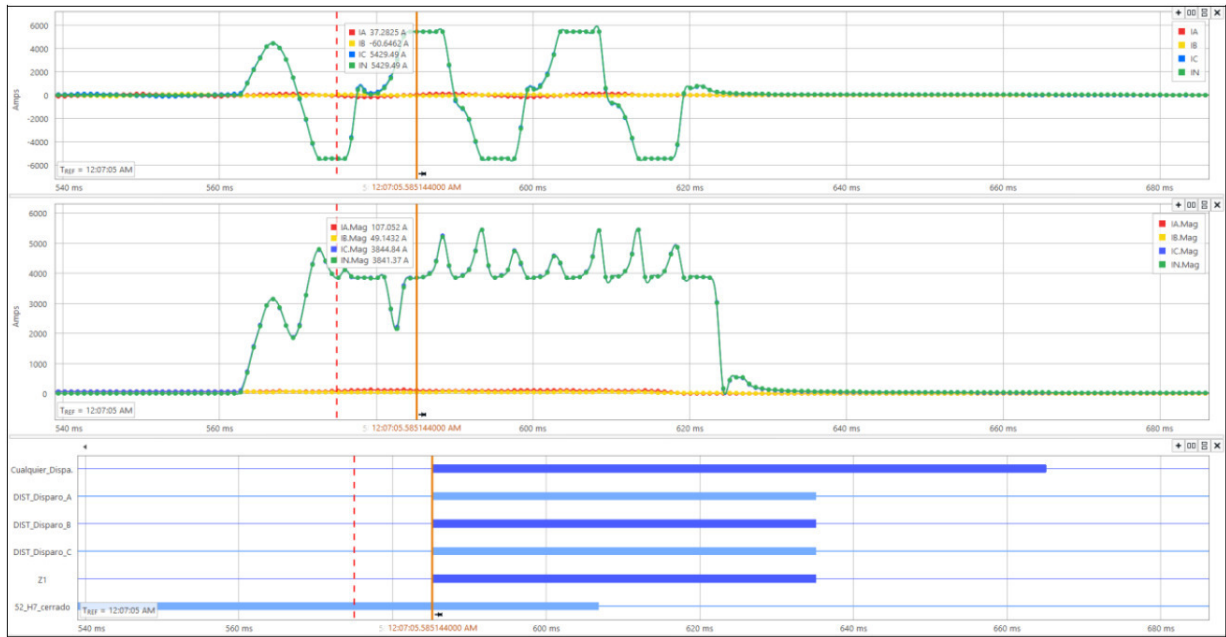
- Las fechas y las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Chilquinta Energía S.A.

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

Según lo indicado por Chilquinta Energía S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Las Vegas - Cristalerías Chile, por operación de protección de distancia residual del extremo Las Vegas, debido a pérdida de aislación entre la fase lateral izquierda (fase C) y la cruceta metálica de la estructura N°39 de la línea, ubicada a 6.1 km de S/E Las Vegas, producto de alto contenido de humedad ambiental y altas temperaturas. Como consecuencia de lo anterior se produjo la pérdida de 12.5 MW de consumos de S/E Cristalerías.

Apertura automática del interruptor 52H7 de S/E Las Vegas

A continuación se presentan los registros de la protección MiCOM P441 asociada al paño H7 de S/E Las Vegas:



Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,765	Fallo Registrado
Descripción	LLAY LLAY
Referencia de planta	LAS VEGAS
Número del modelo	P441311E1M0300J
Dirección	001 Columna:01 Fila:00
Tipo de evento	Fault record
Valor del Evento	0
Grupo activo	1
Face con averia	1111100
Arranque element	000010000000000000000001
Disparo Element	0000000000000000010000000000000001
Marca temporal	Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,571
Alarma Fallo	0000000000
Frecuencia Slot	50,09Hz
Duracion Fallo	59,89ms
Tiempo doxn relé	79,86ms
Localizac Fal XY	1896m
IA	36,25 A
IB	51,52 A
IC	5763 A
VAN	63,70kV
VEN	61,09kV
VCN	28,58kV
Reslot Fallo XY	4,069Ohm
Falla en zona	Zonal
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,663	Arranque DIST N Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,661	Cualquier Dispa. Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,661	General Disp. A Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,661	3P Disparo Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,661	General Disp. C Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,661	General Disp. B Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,649	Cualq Polomuerto Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,631	DIST Adelante Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,631	Arranque general Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,631	DIST Disparo A Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,631	DIST Disparo B Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,631	DIST Arranque C Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,631	Z1 Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,631	Cualq Polomuerto Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,631	Contacto Salida1
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,631	DIST Disparo C Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,598	Entrad' Lógicas1
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,581	General Disp. A Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,581	DIST Disparo B Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,581	DIST Disparo C Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,581	Z1 Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,581	Cualquier Dispa. Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,581	General Disp. C Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,581	DIST Disparo A Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,581	3P Disparo Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,581	Contacto Salida1
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,581	General Disp. B Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,571	DIST Arranque C Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,571	DIST Adelante Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,571	Contacto Salida1
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,571	Arranque DIST N Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,571	Arranque general Conectado

En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de una sobrecorriente por la fase C, además de una corriente residual, por lo que se concluye la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase. Cabe destacar que se observa una saturación de la medida de corriente por la fase C.

En el registro de eventos, el cual presentaba un desfase horario, a las 00:07:05,571, se observa la activación del elemento de distancia residual ante falla monofásica en la fase C. Luego de 10 ms se observa la operación del citado elemento en zona 1 y la orden de trip sobre el interruptor. El tiempo de apertura del interruptor fue de 50 ms.

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

- Detalle de la generación programada para el día 29 de enero de 2021 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 29 de enero de 2021 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 29 de enero de 2021 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de enero de 2021 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Chilquinta Energía S.A. y Cristalerías Chile S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Chilquinta Energía S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional

Según lo indicado por Chilquinta Energía S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Las Vegas - Cristalerías Chile, por operación de protección de distancia residual del extremo Las Vegas, debido a pérdida de aislación entre la fase lateral izquierda (fase C) y la cruceta metálica de la estructura N°39 de la línea, ubicada a 6.1 km de S/E Las Vegas, producto de alto contenido de humedad ambiental y altas temperaturas. Como consecuencia de lo anterior se produjo la pérdida de 12.5 MW de consumos de S/E Cristalerías.

9.2 Incumplimiento Normativo

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

Chilquinta Energía S.A.

- Completitud de la información correspondiente al Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

Cristalerías de Chile S.A.

- Plazo de envío del informe de falla de 48 horas, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.
- Envío de informe de falla de 5 días asociado a este evento.

9.3 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

Los incumplimientos del propietario del elemento afectado, reportados en la versión vigente del

“Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio”, no incidieron en el origen y causa de la falla, ni en el desarrollo de las maniobras que permitieron la normalización de servicio.

9.4 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se presume correcta operación de la protección asociada al paño H7 de S/E Las Vegas.
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52H7 de S/E Las Vegas.

9.5 Desempeño EDAC

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

9.6 Desempeño EDAG

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

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

No hay observaciones respecto de Planes de Recuperación de Servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 29 de enero de 2021.

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

Se solicitará a la empresa Chilquinta Energía S.A. lo siguiente:

- Información faltante de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019, en particular:
 - Características de la instalación donde se produjo este evento. En particular, se debe indicar: plan de mantenimiento, vida útil del equipo, y si al momento de la falla existía algún retraso en inversiones pactadas en dicho equipo.
- Información técnica del transformador de corriente asociado al paño H7 de S/E Las Vegas y eventual corrección de la información declarada en la plataforma Infotécnica del Coordinador para dicho equipo.
- Estudio de saturación del transformador de corriente del paño H7 de S/E Las Vegas.
- En función de los resultados del estudio indicado en el punto anterior, el propietario deberá proponer las acciones correctivas que sean necesarias para evitar eventuales operaciones erróneas de los sistemas de protección.

Se solicitará a Cristalerías de Chile S.A.

- Informe de Falla de 5 días asociado a este evento.

A la fecha de emisión de este informe, para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SEN.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 29 de enero de 2021

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes 29 de enero de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	251	248	244	242	246	247	236	236	231	208	217	213	212	211	210	211	209	197	185	235	253	245	248	243	5,480
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	0	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	280	248	244	242	246	247	236	236	231	210	218	213	212	211	210	211	209	197	185	245	263	245	248	243	5,532
Costo Marginal Quillota 220 kV	105.6	103.8	100.9	100.9	100.8	101.0	102.2	101.2	101.0	101.4	101.5	101.6	101.6	101.5	101.5	101.6	101.5	99.8	99.2	101.3	103.4	106.8	106.1	103.5	102.07
Pérdidas [MWh]	234	213	199	195	194	194	190	204	278	324	333	335	341	349	354	349	342	350	334	291	264	269	257	235	6,626
Consumos Propios [MWh]	445	445	445	445	445	445	445	445	445	438	429	429	429	429	429	429	429	428	429	439	446	446	446	446	10,523
Demanda Total [MWh]	8579	8184	7929	7808	7799	7794	7926	8126	8571	9025	9287	9464	9565	9691	9790	9786	9738	9528	9315	9139	9099	9429	9308	8897	213,775
Generación Total [MWh]	9258	8842	8573	8448	8438	8433	8560	8775	9294	9787	10049	10228	10335	10468	10572	10564	10508	10306	10078	9868	9809	10144	10011	9579	230,925

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	2	
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
PICHILONCO	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	
PILMAIQUEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	14	14	14	14	14	14	14	11	279	
RUCATAYO	22	22	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	24	24	24	24	24	24	24	24	24	494	
CUMBRES	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	178	
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	99	
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	129	
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62	
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58	
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46	
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26	
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
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	14	

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	719	653	613	570	537	519	509	483	442	393	420	492	604	732	815	873	975	1022	1130	1148	1058	941	827	710	17,186
PE-SIERRAGORDA	6	10	14	20	26	32	36	35	24	11	6	13	35	60	76	88	99	105	105	92	55	17	3	3	971
PE-VALLEDELOSIENTOS	1	1	2	3	4	6	8	9	7	2	1	3	19	49	66	71	73	76	79	80	70	45	22	6	701
PE-TALTAL	8	9	13	18	26	39	53	58	50	38	26	17	19	33	48	54	51	44	34	21	10	6	11	20	704
PE-SARCO	27	17	11	7	4	3	4	5	5	6	7	7	7	6	10	26	55	83	108	131	141	140	131	116	1055
PE-CABOLEONES-1	11	6	4	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	73	83	87	81	70	482
PE-CABOLEONES-2	34	32	22	14	9	8	8	7	6	6	7	7	8	8	10	18	34	34	34	34	34	34	34	34	471
PE-CABOLEONES-3	24	18	13	8	5	4	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	57	63	65	65	61	413
PE-SANJUAN	20	9	4	2	2	2	3	5	8	10	9	6	5	4	10	29	66	113	148	157	151	138	121	121	1021
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	5	4	5	3	1	0	0	49
PE-ELARRAYAN	85	75	66	55	43	33	25	18	14	12	14	18	25	33	39	42	44	47	48	45	42	39	34	26	919
PE-TALINAYPONIENTE	47	45	42	37	33	30	27	23	18	16	18	23	29	36	40	41	43	43	42	42	41	38	31	31	826
PE-TALINAYORIENTE	35	26	20	15	10	8	5	4	4	7	16	30	47	62	71	75	79	80	79	76	71	62	48	31	959
PE-PUNTASIERRA	64	59	57	51	45	40	37	33	28	29	34	43	52	59	62	63	62	58	52	45	39	34	27	21	1092
PE-LOSURUROS	40	29	25	20	15	12	10	9	9	15	27	44	63	75	80	84	87	88	85	78	63	44	27	16	1042
PE-MONTEREDONDO	21	18	15	12	10	8	7	5	4	5	7	10	13	16	18	19	19	18	15	14	13	11	10	8	296
PE-PUNTAPALMERAS	31	28	25	22	20	16	14	13	12	11	12	14	15	17	19	20	19	19	17	15	13	11	10	8	398
PE-CANELA	6	5	4	3	3	2	2	2	2	3	4	5	6	6	6	6	5	5	4	3	2	2	2	2	84
PE-CANELA-2	30	26	23	18	14	12	10	10	12	16	19	22	24	25	26	25	24	22	20	17	12	9	9	9	434
PE-TOTAL	21	16	13	12	10	7	5	4	3	3	6	8	11	13	14	13	12	12	11	10	8	5	4	3	222
PE-UCUQUER-2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	21
PE-UCUQUER	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	14
PE-LASPENAS	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	41
PE-ELMAITEN	3	3	3	4	4	5	6	5	6	7	8	9	8	8	8	6	7	6	5	9	5	9	9	9	150
PE-CUEL	13	15	16	17	18	18	18	17	17	17	15	13	12	11	12	12	12	11	9	7	5	4	3	3	295
PE-RENAICO	35	36	39	41	42	42	40	37	38	0	0	0	0	0	0	0	36	30	21	12	8	6	5	5	471
PE-SANGABRIEL	54	62	70	72	70	67	63	55	53	59	57	67	69	69	65	54	43	44	43	41	34	33	30	25	1295
PE-LAFLOR	14	16	19	21	20	20	20	20	19	19	18	18	19	20	20	19	16	13	9	5	3	2	1	1	354
PE-TOLPANSUR	28	28	28	29	29	28	29	30	34	30	38	41	41	42	42	43	43	40	35	29	24	21	18	16	765
PE-ELNOGAL	7	7	8	7	8	7	4	6	2	5	4	5	6	2	1	1	1	2	2	5	6	7	8	7	116

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes 29 de enero de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	251	248	244	242	246	247	236	236	231	208	217	213	212	211	210	211	209	197	185	235	253	245	248	243	5,480	
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	0	0	0	53	
Costos Totales [kUSD]	280	248	244	242	246	247	236	236	231	210	218	213	212	211	210	211	209	197	185	245	263	245	248	243	5,532	
Costo Marginal Quillota 220 kv	105.6	103.8	100.9	100.9	100.8	101.0	102.2	101.2	101.0	101.4	101.5	101.6	101.6	101.5	101.5	101.6	101.5	99.8	99.2	101.3	103.4	106.8	106.1	103.5	102.07	
Pérdidas [MWh]	234	213	199	195	194	194	190	204	278	324	333	335	341	349	354	349	342	350	334	291	264	269	257	235	6,626	
Consumos Propios [MWh]	445	445	445	445	445	445	445	445	445	438	429	429	429	429	429	429	429	428	429	439	446	446	446	446	10,523	
Demanda Total [MWh]	8579	8184	7929	7808	7799	7794	7926	8126	8571	9025	9287	9464	9565	9691	9790	9786	9738	9528	9315	9139	9099	9429	9308	8897	213,775	
Generación Total [MWh]	9258	8842	8573	8448	8438	8433	8560	8775	9294	9787	10049	10228	10335	10468	10572	10564	10508	10306	10078	9868	9809	10144	10011	9579	230,925	

PE-LOSBUENOSAIRES	16	16	17	18	18	17	17	16	16	16	15	15	15	15	15	15	13	12	10	8	7	6	6	5	322
PE-LAESPERANZA	4	4	5	5	5	5	5	4	5	5	5	4	4	4	4	4	4	3	3	2	2	1	1	1	89
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	27
PE-LEBU	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	33
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	31
PE-RAKI	3	4	4	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	45
PE-ELARREBOL	8	8	8	8	7	6	7	6	4	3	2	3	2	3	1	3	2	1	1	2	1	2	2	2	91
PE-AURORA	10	11	12	14	19	26	33	35	35	37	38	39	41	43	45	48	50	49	45	39	39	42	45	46	838
PE-SANPEDRO	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	51
PE-SANPEDRO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	37	429	1494	2351	2675	2800	2838	2834	2813	2767	2675	2486	1952	800	61	1	0	0	29,011
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	63
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	7	7	7	6	1	0	0	0	0	78
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	8	12	13	14	14	14	14	14	14	13	9	3	0	0	0	0	144
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	12	17	21	22	22	21	20	17	13	7	2	0	0	0	0	181
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	3	20	52	74	82	86	87	87	87	86	84	73	49	19	3	0	0	0	893
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	100
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	4	46	88	94	94	94	91	90	90	92	90	77	6	0	0	0	0	956
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	7	52	93	105	105	105	105	105	105	105	105	93	47	1	0	0	0	1132
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	10	26	40	49	52	52	52	51	46	33	19	5	0	0	0	0	436
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	103
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	10	42	70	82	86	86	86	85	83	82	78	62	32	7	0	0	0	890
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	7	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	96
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	1	9	21	26	27	27	27	26	25	25	25	24	18	7	0	0	0	0	288
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	7	16	19	20	20	20	19	19	19	19	18	14	5	0	0	0	0	213
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	1	11	36	54	59	60	60	60	59	59	58	54	39	13	0	0	0	0	621
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	2	24	71	90	90	90	90	90	90	90	90	90	71	25	1	0	0	0	1004
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	93
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	2	24	69	91	96	97	96	96	95	95	94	90	70	27	1	0	0	0	1042
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	4	33	88	115	118	120	121	121	121	121	120	119	95	39	2	0	0	0	1337
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	11	32	45	49	50	50	50	50	49	47	37	16	1	0	0	0	0	537
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	1	6	15	19	19	20	20	20	20	20	20	19	14	5	0	0	0	0	216
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	6	27	47	54	56	56	56	56	55	55	54	45	19	1	0	0	0	586
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	2	15	37	47	50	51	51	51	51	50	49	46	33	12	0	0	0	0	545
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	11	13	13	13	13	13	12	12	11	8	3	0	0	0	0	134
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	1	11	37	58	64	66	66	66	65	64	63	60	47	20	1	0	0	0	689
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	22	65	96	102	102	102	101	101	100	100	97	73	27	2	0	0	0	1093
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	13	36	49	53	53	53	53	53	53	53	30	1	0	0	0	0	550
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	6	23	43	56	60	61	61	60	60	59	58	46	18	1	0	0	0	612
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	95
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	11	23	30	33	34	34	33	33	32	30	21	8	0	0	0	0	325
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	2	18	43	52	55	55	56	55	55	55	54	52	43	21	2	0	0	0	618
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	15	22	26	27	27	27	25	22	18	12	4	0	0	0	0	235
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	16	51	70	70	70	70	70	70	70	70	70	48	10	1	0	0	0	757
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	6	40	97	122	128	131	133	133	131	131	129	124	99	42	3	0	0	0	1448
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	2	21	58	80	88	90	89	88	87	87	86	82	64	28	1	0	0	0	953

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes 29 de enero de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	251	248	244	242	246	247	236	236	231	208	217	213	212	211	210	211	209	197	185	235	253	245	248	243	5,480
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	0	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	280	248	244	242	246	247	236	236	231	210	218	213	212	211	210	211	209	197	185	245	263	245	248	243	5,532
Costo Marginal Quillota 220 kV	105.6	103.8	100.9	100.9	100.8	101.0	102.2	101.2	101.0	101.4	101.5	101.6	101.6	101.5	101.5	101.6	101.5	99.8	99.2	101.3	103.4	106.8	106.1	103.5	102.07
Pérdidas [MWh]	234	213	199	195	194	194	190	204	278	324	333	335	341	349	354	349	342	350	334	291	264	269	257	235	6,626
Consumos Propios [MWh]	445	445	445	445	445	445	445	445	445	438	429	429	429	429	429	429	429	428	429	439	446	446	446	446	10,523
Demanda Total [MWh]	8579	8184	7929	7808	7799	7794	7926	8126	8571	9025	9287	9464	9565	9691	9790	9786	9738	9528	9315	9139	9099	9429	9308	8897	213,775
Generación Total [MWh]	9258	8842	8573	8448	8438	8433	8560	8775	9294	9787	10049	10228	10335	10468	10572	10564	10508	10306	10078	9868	9809	10144	10011	9579	230,925

PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	1	6	19	31	38	41	42	42	41	41	41	39	29	11	1	0	0	0	423
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	77
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	20
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	29
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	3	10	21	29	34	38	39	38	34	28	19	9	2	0	0	0	0	0	302
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	1
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-VALLESOLAROEESTE	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	98
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	8	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	98
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	1	6	9	0	0	5	0	0	0	0	0	0	8	4	0	0	0	0	33
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	1	13	50	101	146	177	191	192	189	175	146	103	54	15	2	0	0	0	1555
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	2	22	61	89	97	98	98	97	96	96	96	90	66	26	2	0	0	0	1037
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	5	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	41
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	32
PFV-LOMASCOLORADAS	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-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	29
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	21
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes 29 de enero de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	251	248	244	242	246	247	236	236	231	208	217	213	212	211	210	211	209	197	185	235	253	245	248	243	5,480
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	0	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	280	248	244	242	246	247	236	236	231	210	218	213	212	211	210	211	209	197	185	245	263	245	248	243	5,532
Costo Marginal Quillota 220 kv	105.6	103.8	100.9	100.9	100.8	101.0	102.2	101.2	101.0	101.4	101.5	101.6	101.6	101.5	101.5	101.6	101.5	99.8	99.2	101.3	103.4	106.8	106.1	103.5	102.07
Pérdidas [MWh]	234	213	199	195	194	194	190	204	278	324	333	335	341	349	354	349	342	350	334	291	264	269	257	235	6,626
Consumos Propios [MWh]	445	445	445	445	445	445	445	445	445	438	429	429	429	429	429	429	429	428	429	439	446	446	446	446	10,523
Demanda Total [MWh]	8579	8184	7929	7808	7799	7794	7926	8126	8571	9025	9287	9464	9565	9691	9790	9786	9738	9528	9315	9139	9099	9429	9308	8897	213,775
Generación Total [MWh]	9258	8842	8573	8448	8438	8433	8560	8775	9294	9787	10049	10228	10335	10468	10572	10564	10508	10306	10078	9868	9809	10144	10011	9579	230,925

PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	19
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	31
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	18	24	28	30	29	26	21	14	7	2	0	0	0	0	213
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	31
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	25
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	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	56
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0	70
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	28
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	57
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ELQUELTHEJUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	6	2	0	0	0	0	78
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	78
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	16
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	55
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	60
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	38
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	1	4	15	33	51	64	71	72	69	61	47	30	16	6	1	0	0	0	0	540
PFV-LOGGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	98
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	0	41
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes 29 de enero de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	251	248	244	242	246	247	236	236	231	208	217	213	212	211	210	211	209	197	185	235	253	245	248	243	5,480
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	0	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	280	248	244	242	246	247	236	236	231	210	218	213	212	211	210	211	209	197	185	245	263	245	248	243	5,532
Costo Marginal Quillota 220 kV	105.6	103.8	100.9	100.9	100.8	101.0	102.2	101.2	101.0	101.4	101.5	101.6	101.6	101.5	101.5	101.6	101.5	99.8	99.2	101.3	103.4	106.8	106.1	103.5	102.07
Pérdidas [MWh]	234	213	199	195	194	194	190	204	278	324	333	335	341	349	354	349	342	350	334	291	264	269	257	235	6,626
Consumos Propios [MWh]	445	445	445	445	445	445	445	445	445	438	429	429	429	429	429	429	429	428	429	439	446	446	446	446	10,523
Demanda Total [MWh]	8579	8184	7929	7808	7799	7794	7926	8126	8571	9025	9287	9464	9565	9691	9790	9786	9738	9528	9315	9139	9099	9429	9308	8897	213,775
Generación Total [MWh]	9258	8842	8573	8448	8438	8433	8560	8775	9294	9787	10049	10228	10335	10468	10572	10564	10508	10306	10078	9868	9809	10144	10011	9579	230,925

PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	84
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	23
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	94
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	70
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	15
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	10
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	70
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	14
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	92
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	4	5	6	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	72
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	1	10	31	50	56	47	28	28	29	30	29	36	46	21	3	1	0	0	0	445
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	93
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-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	28
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	40
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	9	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	90
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	84
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	60
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 29 de enero de 2021

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-01-2021

29-01-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
NALCAS	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	56.9	2.4	2.4	
CALLAO	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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.7	0.3	0.2
HIDROBONITO-MC1	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	42.0	1.9	1.8
HIDROBONITO-MC2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	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	25.8	1.1	1.1
RUCATAYO	25.3	15.1	15.1	15.1	15.2	15.2	15.2	15.2	15.1	15.2	15.1	20.7	21.3	21.3	21.4	21.5	21.4	21.1	21.6	29.7	32.1	32.0	32.1	32.1	32.1	504.8	32.1	21.0
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCOLORADO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.0	0.4	0.3
DONGO	0.9	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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	17.0	0.9	0.7
COLLIL	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	25.2	1.4	1.0
LLAUQUEO	1.6	1.3	1.4	1.3	1.3	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	1.6	1.3	1.2	1.1	0.9	0.9	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	23.0	1.6	1.0
QUELTEHUES	43.2	35.6	33.5	33.9	34.1	34.3	34.5	34.5	34.4	34.6	34.5	36.4	36.3	36.5	37.5	38.8	40.5	40.8	40.6	40.6	40.6	40.6	40.6	40.7	89.7	43.2	37.4	
VOLCAN	10.9	10.2	10.5	10.6	10.6	10.4	10.4	10.3	10.0	10.3	10.7	10.8	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.8	10.8	10.8	10.8	10.5	10.9	10.9	10.9	255.6	10.9	10.6
GUAYACAN	8.8	9.2	10.4	11.2	10.7	8.4	8.4	8.3	8.4	4.7	8.5	8.6	7.9	8.1	8.0	8.0	7.9	7.9	8.4	9.0	8.5	9.7	10.9	9.8	209.6	11.2	8.7	
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	0.0
FLORIDA-2	4.1	5.8	8.2	7.6	7.9	8.9	9.4	9.0	5.1	4.0	5.7	7.1	6.0	5.3	5.5	4.4	2.1	4.8	4.0	3.0	4.7	6.3	8.2	9.0	146.1	9.4	6.1	
FLORIDA-3	2.2	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	4.4	2.3	2.0
PUNTILLA	12.3	12.5	13.8	14.8	16.0	15.7	15.9	16.0	12.0	12.4	9.6	10.8	11.6	11.5	11.5	11.2	9.3	8.7	11.3	10.9	13.4	13.9	14.2	13.7	303.0	16.0	12.6	
EYZAGUIRRE	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.5	0.5	0.5	0.2	17.2	0.8	0.7	
LASVERTIENTES	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.2	1.0	1.0	1.0	1.2	1.3	1.1	0.6	28.7	1.3	1.2	
ELLLANO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	8.1	0.4	0.3
ELRINCON	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.5	0.2	0.2
LOSMORROS	0.8	0.9	0.7	0.8	1.1	0.9	1.3	1.1	0.4	0.1	0.2	1.0	1.5	1.7	1.8	1.6	1.5	1.6	1.3	1.3	0.8	1.1	1.4	1.4	26.2	1.8	1.1	
LOSBAJOS	4.9	5.0	4.9	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	3.8	3.3	3.0	3.2	3.5	3.9	3.9	3.7	3.3	3.6	4.1	3.3	4.9	5.2	5.2	104.6	5.4	4.4	
AUXDELMAIPO	3.7	3.7	3.7	3.9	3.9	4.4	4.4	4.5	4.6	3.8	3.3	2.9	2.8	3.3	3.1	3.1	2.7	2.5	2.3	1.6	3.4	3.6	3.6	3.6	82.0	4.6	3.4	
PULLINQUE	7.1	5.0	5.0	5.0	6.1	6.0	5.1	5.1	8.3	10.1	10.2	10.2	10.1	10.2	10.2	10.2	10.2	10.1	10.2	10.2	14.3	15.0	15.0	14.0	10.3	223.0	15.0	9.3
RECA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.4	0.3	0.2
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	5.7	0.3	0.2
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	0.4	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	1.3	0.7
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	4.3	0.2	0.2
MOCHO	6.5	6.5	6.5	6.4	6.3	6.4	6.2	6.2	6.3	6.3	6.3	6.2	6.1	6.2	6.1	6.0	6.1	6.1	6.2	6.3	6.3	6.3	6.3	6.1	6.1	150.2	6.5	6.3
LICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	7.8	8.8	8.9	8.8	8.8	9.1	9.0	9.2	9.2	9.1	8.7	8.7	3.2	0.0	10.9	9.2	4.6	4.6
CUMBRES	7.1	7.1	7.2	7.1	7.0	7.0	7.0	6.9	6.9	7.0	7.0	7.0	6.8	6.8	6.8	7.0	6.7	6.9	6.9	7.0	6.8	6.8	7.0	6.9	166.7	7.2	6.9	
SANTAISABEL	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	
LOSCORRALES-1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.0	3.4	0.6	0.1	
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MSA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.0	0.0	0.8	0.8	0.8	0.0	1.1	6.8	1.4	0.3	
PICHLONGO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.9	0.2	0.2
DONWALTERIO	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	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	35.9	1.6	1.5	
MELO	1.3	1.3	1.1	1.2	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	31.0	1.4	1.3	
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	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	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	0.0
ANCOA	23.0	23.2	22.7	23.2	23.0	22.8	22.9	24.9	21.8	22.5	22.9	22.8	23.4	22.4	23.5	22.3	23.0	23.1	22.8	22.4	23.1	18.5	18.5	18.9	537.5	24.9	22.4	
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.1	0.5	0.5	
SANTAELENA	1.7	1.8	1.4	1.4	1.8	2.0	2.3	2.5	1.8	2.9	0.0	0.0	2.2	2.8	2.6	1.5	2.1	2.5	2.4	2.3	2.2	2.1	2.0	1.9	45.7	2.9	1.9	
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTORO	0.1	2.3	0.2	0.1	0.5	1.7	2.9	3.6	1.2	2.0	0.0	0.8	0.4	0.3	3.5	2.8	1.4	0.0	3.6	3.0	2.0	0.1	2.0	1.3	35.5	3.6	1.5	
ANTUCO	83.0	80.6	80.9	80.9	80.8	80.7	80.6	8																				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-01-2021

29-01-2021

	29-01-2021																								TOT.DIA	DMAX	DMED.		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWh/h	MWh/h		
PE-MONTEREDONDO	16.6	15.9	8.8	1.9	0.2	1.5	4.6	3.0	0.9	0.3	0.6	3.1	0.9	5.8	11.7	15.2	17.3	19.8	18.5	19.0	13.7	7.7	1.4	0.1	186.5	19.8	7.9		
PE-CANELA	4.1	3.6	2.2	2.0	0.8	0.1	0.3	0.2	0.2	0.3	0.4	0.7	0.2	0.5	1.2	1.5	1.6	0.3	0.7	0.6	0.6	0.7	0.1	0.2	23.0	4.1	1.0		
PE-CANELA-2	30.2	26.3	17.9	17.6	13.7	8.9	7.2	5.9	8.3	8.9	6.5	6.2	4.9	4.5	2.6	2.5	2.2	1.0	2.9	4.7	6.8	11.4	3.4	4.6	209.0	30.2	8.7		
PE-TOTORAL	16.2	13.2	7.4	4.3	2.9	2.0	2.5	3.1	1.2	0.4	8.3	4.6	5.5	3.8	4.7	3.8	4.8	1.2	2.0	3.0	1.9	3.1	1.8	1.0	102.7	16.2	4.3		
PE-PUNTA PALMERAS	25.5	24.4	14.0	8.3	4.0	2.1	3.6	4.1	3.1	3.1	4.6	4.8	1.6	3.5	4.2	5.1	8.9	5.6	6.4	6.8	6.5	8.0	4.3	2.6	165.2	25.5	6.9		
PE-UQUQUER	3.4	2.0	0.5	0.4	0.8	0.2	0.3	0.9	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	3.0	1.7	0.2	0.3	0.8	0.9	0.7	1.0	19.4	3.4	0.8		
PE-UQUQUER-2	4.1	3.2	1.5	0.9	1.3	0.7	0.7	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.4	1.6	0.1	0.2	0.7	1.5	2.0	1.6	26.2	4.1	1.1		
PE-ELMAITEN	3.2	3.7	3.5	3.5	3.4	3.9	4.1	3.0	2.9	1.8	1.6	1.3	1.6	2.2	3.0	3.2	3.6	3.9	3.5	3.6	2.6	1.9	1.7	1.2	67.6	4.1	2.8		
PE-LASPENAS	5.0	3.0	4.8	7.4	6.9	6.2	2.6	0.6	0.2	0.2	0.1	0.1	0.3	0.4	0.5	0.3	0.9	0.3	0.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.4	41.8	7.4	1.7		
PE-CUEL	14.8	12.4	17.0	18.9	18.7	21.1	12.7	10.8	9.8	8.5	12.1	10.4	9.7	10.3	16.3	19.0	20.4	19.1	13.4	12.1	11.3	4.9	7.1	3.9	314.9	21.1	13.1		
PE-LAESPERANZA	6.0	4.5	4.8	6.3	6.9	6.0	6.4	5.6	5.8	3.3	3.2	3.4	3.0	4.3	6.4	8.1	7.5	7.4	5.3	4.8	3.6	2.5	1.1	0.0	116.0	8.1	4.8		
PE-LOSBUENOSAIRES	14.7	9.9	16.8	18.1	18.6	18.8	14.8	11.5	12.2	9.1	8.3	7.3	7.5	11.0	16.0	19.4	19.0	18.4	16.0	12.8	13.7	5.0	6.8	4.3	309.7	19.4	12.9		
PE-LEBU	4.4	4.4	5.2	6.0	6.0	4.8	2.6	2.1	1.2	1.0	1.4	1.4	1.0	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	43.4	6.0	1.8		
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-EL-ARRIBOL	6.8	6.6	5.9	6.8	6.8	6.8	5.9	2.5	0.8	0.2	0.4	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.2	2.6	4.3	61.6	6.8	2.6		
PE-RAKI	2.9	3.4	5.6	6.6	4.9	3.1	1.9	1.0	1.3	0.6	0.8	0.7	0.4	0.7	0.4	0.1	0.2	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.5	0.6	36.2	6.6	1.5		
PE-HUAJACHE	2.8	3.3	4.5	5.0	4.2	3.2	2.4	1.1	0.7	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.3	0.1	0.1	0.0	0.1	0.2	0.1	0.4	0.5	0.5	31.8	5.0	1.3		
PE-LA-FLOR	16.9	21.0	28.5	21.8	20.9	23.8	15.4	12.7	14.7	13.4	13.8	14.2	12.2	13.0	20.7	19.3	14.7	24.0	10.0	8.2	5.7	5.2	1.4	0.1	351.6	28.5	14.6		
PE-ELNOGAL	5.4	5.7	7.8	7.4	8.5	8.7	7.6	6.4	5.9	4.3	3.2	4.7	3.9	4.0	5.7	7.5	6.9	7.8	5.9	6.5	6.5	3.0	1.4	0.5	135.2	8.7	5.6		
PE-TOLPAN-SUR	40.6	49.6	67.4	61.3	53.9	56.5	36.4	31.5	27.3	29.7	27.2	29.2	28.3	31.8	50.0	49.2	36.6	56.8	25.2	25.5	23.7	13.4	1.1	0.0	852.3	67.4	35.5		
PE-SANGABRIEL	69.2	65.6	86.3	106.6	102.7	89.1	80.5	74.9	67.4	64.4	63.5	72.5	64.2	70.9	85.0	94.9	81.0	100.7	86.8	74.6	56.2	31.9	4.6	0.1	1693.9	106.6	70.6		
PE-RENAICO	38.0	28.6	28.9	53.2	52.4	31.4	32.0	27.1	24.7	15.5	16.0	27.5	33.3	29.5	63.6	62.3	48.3	64.2	41.7	26.5	19.3	8.4	0.0	0.3	772.5	64.2	32.2		
PE-AURORA	2.9	9.8	11.5	17.1	39.4	71.0	63.8	39.0	35.1	19.4	14.1	13.2	15.6	16.1	20.2	31.2	36.2	44.1	57.6	62.1	52.0	59.4	78.7	55.2	864.7	78.7	36.0		
PE-SANPEDRO	1.0	1.7	2.9	3.8	4.9	5.2	5.2	5.2	4.3	0.0	1.8	1.7	0.2	0.0	0.1	0.3	1.4	1.4	2.0	2.5	2.8	2.4	0.6	2.4	53.8	5.2	2.2		
PE-SANPEDRO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.5	1.8	2.1	2.1	2.1	2.0	1.8	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.1	0.7	
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	5.3	5.7	5.8	5.9	6.0	5.9	5.9	5.8	5.7	5.2	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	63.4	6.0	2.6	
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.8	6.4	6.7	6.7	6.8	7.0	6.9	6.8	6.8	6.6	6.2	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	75.5	7.0	3.1	
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	9.8	13.5	14.1	14.1	14.6	14.9	14.7	14.7	14.6	14.4	13.3	7.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	160.9	14.9	6.7	
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	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	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	8.3	13.8	17.7	20.1	21.0	20.6	19.4	16.6	12.2	6.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	160.3	21.0	6.7	
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.4	8.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	4.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	101.0	9.0	4.2	
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	37.9	72.8	82.0	86.5	92.1	85.8	85.8	85.8	82.7	80.3	66.2	23.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	885.8	92.1	36.9	
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.0	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.3	9.0	4.1	
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	8.6	23.8	37.4	47.4	52.4	51.1	51.0	51.0	46.2	34.4	19.4	5.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	428.7	52.4	17.9	
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	22.0	28.0	29.4	28.3	28.8	27.9	25.3	22.9	20.1	21.4	26.0	14.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	297.9	29.4	12.4	
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	15.5	19.7	20.7	20.6	20.4	20.6	18.8	17.0	14.7	15.9	18.5	10.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	214.6	20.7	8.9	
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.7	1.9	2.1	2.1	2.1	2.0	1.6	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.1	0.7	
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	34.7	57.6	58.6	58.9	59.8	60.0	59.6	60.0	59.1	58.4	53.4	23.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	646.5	60.0	26.9	
PFV-FINSTRERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	60.7	105.0	106.5	107.5	107.7	107.7	107.5	107.4	107.2	103.5	96.4	41.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1164.8	107.7	48.5	
PFV-PUERTO SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	101.8	9.0	4.2	
PFV-CERRDOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	54.1	88.6	93.6	94.8	94.7	95.1	95.3	94.6	93.4	91.6	85.7	40.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1026.4	95.3	42.8	
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	69.2	112.5	118.9	121.6	121.6	122.3	120.8	120.2	122.8	120.4	109.8	51.7	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1318.6	122.8	54.9	
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	21.2	44.1	48.2	49.5	50.1	50.2	50.5	49.9	49.7	48.3	44.7	28.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	537.0	50.5	22.4	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	12.4	19.2	19.6	19.7	19.6	19.8	19.9	19.8	19.8	19.9	17.8	8.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	217.2	19.9	9.0	
PFV-ANDES-11A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	23.8	41.9	42.5	48.2	52.1	54.1	51.2	48.9	50.3	46.8	41.4	17.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	521.1	54.1	21.7	
PFV-HUATACONDONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	22.0	64.8	85.2	86.3	84.0	82.9	79.8	78.5	82.												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-01-2021

29-01-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.			
																									MWh	MWh/h	MWh/h			
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.5	1.2	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.7	0.9		
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.8	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	3.5	6.2	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.7	6.4	2.7		
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.8	1.5	1.4	1.0	0.4	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.5	0.3	
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.3	2.1	1.3	1.1	0.7	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	2.1	0.4	
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	0.9	1.9	2.8	2.7	3.4	3.4	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	3.4	0.7	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	1.3	0.8	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	1.3	0.2	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.8	1.4	1.7	1.4	1.0	0.3	0.3	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.7	0.3	
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.6	0.6	0.5	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.6	0.1	
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.4	1.6	2.3	3.2	1.9	1.3	1.5	1.4	0.5	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	3.2	0.7	
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.6	1.0	1.7	1.3	1.2	0.8	0.6	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.7	0.3	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.7	1.1	1.1	0.6	0.4	0.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	1.1	0.2	
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.3	0.5	1.0	0.4	0.4	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	1.0	0.2	
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.7	5.4	10.9	20.2	32.8	34.0	25.5	28.9	16.7	14.7	9.4	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	205.0	34.0	8.5		
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.9	3.3	5.2	2.7	3.7	2.9	1.3	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	5.2	1.0	
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	1.0	1.5	2.2	2.1	1.4	1.5	1.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.2	0.5		
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.9	1.2	1.3	1.0	1.2	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.3	0.3		
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	0.0	0.0	
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.5	1.0	1.2	0.9	0.8	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	1.2	0.2	
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	1.2	0.7	0.7	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	1.2	0.1	
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	1.3	1.9	2.7	2.5	1.8	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.7	0.5	
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	1.1	1.4	1.6	1.6	1.4	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.6	0.4	
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	0.0	0.0	
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.7	0.5	0.9	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.9	0.1	
PFV-BLANGUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.8	1.3	1.6	2.5	1.0	0.8	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	2.5	0.4	
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.2	1.6	2.7	3.4	1.7	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	3.4	0.6	
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.6	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.6	0.1	
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.8	1.2	1.7	1.4	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.7	0.3	
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.7	0.9	1.7	1.6	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.7	0.3	
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.1	2.6	3.8	5.4	4.5	2.0	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	5.4	1.0	
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	0.6	1.1	0.8	0.6	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	1.1	0.2	
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	1.6	1.8	1.9	1.9	1.8	1.3	1.0	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.9	0.6	
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.6	9.7	16.7	14.4	16.6	20.8	20.8	23.0	18.3	12.2	6.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	164.3	23.0	6.8	
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	0.9	1.6	1.2	0.8	0.8	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.6	0.3	
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.7	1.3	1.4	0.9	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	1.4	0.3	
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	1.1	1.1	0.6	0.9	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.1	0.3	
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.3	1.8	3.4	2.7	2.6	1.3	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	3.4	0.8	
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.6	1.2	1.3	1.0	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.3	0.2	
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.9	1.8	1.6	1.4	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.8	0.3	
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	0.5	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.6	0.1	
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.2	0.1	2.6	2.8	4.5	2.7	0.8	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	4.5	0.6	
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.4	0.1	
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.8	1.0	0.7	0.6	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	1.0	0.2	
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.4	0.1	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.4	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.4	0.1	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0																											

ANEXO N°3

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

29-01-2021	Ultima Actualización:	29-01-2021	23:58	CMG-Online:	121.7	Quillota_220 kv:	ATACAMA-2TG2B_T G2B+0 ST V2_DIESEL											DOCUMENT OS	SS.CC.
Hora.Movi.	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT				
	Instalación		Requisito (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo					
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
00:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-	-	
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-	-	
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	
00:00	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	PS	-	Finaliza SSCC.	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-	-	
00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1-TV1 GNL E	MT	N	LC	MT	-	Control Suministro combustible. Finaliza SSCC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	MT	
00:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+STV GNL A	-	N	LC	PC	-	Cambio de combustible Diesel a GNL A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	
00:00	-	UIINA-2	UIINA-2 DIESEL	-	DN	-	PP	-	Cambio en la política de precios	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	
00:00	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	-	DN	-	PP	-	Cambio en la política de precios	-	-	-	POTENCIA	-	-	-	-	-	
00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1-TV1 GNL B	-	N	LC	PC	-	Cambio de combustible GNL A a GNL B	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	
00:00	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15 TG1-TV1 GNL B	PC	LF	LC	PCP	OM	Cambio de combustible GNL A a GNL B	-	-	IL 86	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	
00:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS DIESEL	PC	N	-	PC	-	Cambio en La Política de Precios Cambio de configuración.	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-	PC	
00:05	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	-	N	-	PC	-	-	-	-	-	POTENCIA	-	-	-	-	-	
00:06	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	0	DN	-	FS	-	-	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-	-	
00:06	-	UIINA-2	UIINA-2 DIESEL	-	N	-	PP	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	
00:14	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	PS	-	-	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-	-	
00:17	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	0	DN	-	FS	-	-	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-	-	
00:17	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	PC	
00:18	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1-TV1 GNL E	MT	N	LC	PC	-	Control Suministro combustible.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	
00:30	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	Control Cota	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	MT	
00:30	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	130	LF	-	PCP	OM	Cancela IL 232	-	-	IL	AES GENER	-	-	-	-	-	
00:34	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GNL A	MT	N	LC	PS	-	Control Suministro combustible. F/S TV.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	
00:34	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1-TV1 ESTVU GNL E	-	N	LC	PC	-	Cambio de configuración	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	
00:35	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GNL A	0	DN	DLC	FS	-	Control Suministro combustible.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	
00:49	-	SANTALIDIA	SANTALIDIA DIESEL	MT	N	LC	PS	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-	-	
00:49	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	-	-	-	
00:49	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	-	-	-	
00:49	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	IL	CHILQUINTA	-	-	-	-	-	
00:49	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	IL	CHILQUINTA	-	-	-	-	-	
00:49	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET DIESEL	-	N	-	PS	-	-	-	-	2021000233	CHILQUINTA	-	-	-	-	-	
00:49	-	UIINA-2	UIINA-2 DIESEL	-	N	-	PS	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	
00:49	-	UIINA-3	UIINA-3 DIESEL	-	N	-	PS	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	
00:50	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	-	DN	-	PP	-	Con SSCC.	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-	-	
00:52	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	IL	CHILQUINTA	-	-	-	-	-	
00:52	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	IL	CHILQUINTA	-	-	-	-	-	
00:53	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET DIESEL	-	DN	-	FS	-	-	-	-	2021000234	CHILQUINTA	-	-	-	-	-	
00:56	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	-	-	-	
00:56	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	-	-	-	
00:56	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	Con SSCC.	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-	MT	
01:02	-	TENO	TENO DIESEL	MT	N	LC	MT	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-	-	-	
01:02	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	MT	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-	-	-	
01:02	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	MT	N	-	PS	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	-	-	-	
01:02	-	DEGAN2-NAVE4	DEGAN2-NAVE4_DIESEL	MT	N	-	PS	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	-	-	-	
01:02	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	IL	STS	-	-	-	-	-	
01:02	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	-	PS	-	-	-	-	-	CARDONES	-	-	-	-	-	
01:02	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	PC	
01:02	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	-	N	-	PS	-	-	-	-	-	POTENCIA	-	-	-	-	-	
01:02	-	UIINA-4	UIINA-4 DIESEL	-	N	-	PS	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	
01:02	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	-	N	-	PS	-	-	-	-	-	ON GROUP	-	-	-	-	-	
01:02	-	UIINA-1	UIINA-1 DIESEL	-	N	-	PS	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	
01:02	-	PENON	PENON DIESEL	-	N	-	PS	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-	-	-	
01:02	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	N	-	PS	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-	-	-	
01:02	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	-	N	-	PS	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-	-	-	
01:02	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	-	N	-	PS	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-	-	-	
01:02	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS DIESEL	MT	N	-	PS	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-	-	
01:05	-	DEGAN2-NAVE4	DEGAN2-NAVE4_DIESEL	0	DN	-	FS	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	-	-	-	
01:08	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	0	DN	-	FS	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	-	-	-	
01:08	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	-	DN	-	FS	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-	-	-	
01:09	-	SANTALIDIA	SANTALIDIA DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-	-	
01:09	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	-	DN	-	FS	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-	-	-	
01:12	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	DN	-	FS	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-	-	-	
01:12	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	-	DN	-	FS	-	-	-	-	-	ON GROUP	-	-	-	-	-	
01:13	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	IL	STS	-	-	-	-	-	
01:14	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	PC	
01:14	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	0	DN	-	FS	-	-	-	-	-	CARDONES	-	-	-	-	-	
01:16	-	UIINA-2	UIINA-2 DIESEL	-	DN	-	FS	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	
01:16	-	UIINA-3	UIINA-3 DIESEL	-	DN	-	FS	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	
01:17	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	-	DN	-	FS	-	-	-	-	-	POTENCIA	-	-	-	-	-	
01:18	-	TENO	TENO DIESEL	MT	N	LC	PS	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-	-	-	
01:18	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	PS	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-	-	-	
01:24	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS DIESEL	0	DN	-	FS	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-	-	
01:24	-	UIINA-4	UIINA-4 DIESEL	-	DN	-	FS	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	
01:25	-	UIINA-1	UIINA-1 DIESEL	-	DN	-	FS	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	
01:35	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	0	DN	DLC	FS	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-	-	-	
01:38	-	TENO	TENO DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-	-	-	
01:39	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	-	FS	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-	-	-	
02:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	SICF	AES GENER	-	-	-	-	-	
02:04	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	-	-	-	2021008043	COLBUN	-	-	-	-	-	
02:24	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	PS	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	MT	
02:28	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	0	DN	-	FS	-	Finaliza SSC por control cota machicura.	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-	-	
02:42	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	
02:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	Con SSCC.	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	
02:54	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	Con SSCC.	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	MT	
02:55	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_ELUCA	PC	LF	-	PCP	OM	-	-	-	IL	ARAUCO	-	-	-	-	PC	
02:55	-	PAIONALES	PAIONALES DIESEL	-	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	2021000146	PRIME ENERGIA	-	-	-	-	-	
02:58	-	PAIONALES	PAIONALES DIESEL	-	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	SICF 7780	PRIME ENERGIA	-	-	-	-	-	
03:00	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	Control Cota según IL 1131. Finaliza SSCC.	-	N	IL 1131	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	
03:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	N	-	PC	-	Cancelada SICF 2021008043	-	-	-	AES GENER	-	-	-	-	-	
03:01	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	MT	
03:01	-	RALCO-2	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	Control Cota según IL 1131.	-	N	IL 1131	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	
03:04	-	CALLECALLE	CALLECALLE DIESEL	MT	N	-	PS	-	-	-	-	-	STS	-	-	-	-	-	
03:04	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	IL	ENLASA	-	-	-	-	-	
03:04	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	-	-	-	2021000240	SANTA FE	-	-	-	-	PC	
03:04	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	-	-	-	-							

29-01-2021	Ultima Actualización:	29-01-2021	23:58	CMG-Online:	121.7	Quillota_200 kv:	ATACAMA-2TG2B_TG2B+05TV2_DIESEL											DOCUMENTOS	SS.CC.
Hora.Movi.	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT				
	Instalación		Requisito (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo					
04:50	-	VENTANAS-2	VENTANAS_2_CAR	180	LF	-	PC	PCP	OM				AES GENER	-					
04:52	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM				COLBUN	-					
04:56	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	-	MT	N	LC	PCP	OM	Sincronizada			COLBUN	-	MT				
04:57	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	-	PC	N	LC	PCP	OM				COLBUN	-	PC				
04:57	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	-	PC	N	LC	PCP	OM				COLBUN	-	PC				
05:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	MT	N	-	MT	-	OT			ENEL GENERACION	-	MT				
05:08	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	MT	N	-	PS	-	OT		A	ENEL GENERACION	-	PC				
05:10	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	0	DN	-	FS	-	OT		A	ENEL GENERACION	-	PC				
05:11	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM				ENLASA	-					
05:14	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	PC	LF	-	PC	PCP	OM			ENLASA	-	PC				
05:14	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	PC	N	-	PC	-	OM			SANTA FE	-	PC				
05:37	-	CALLECALLE	CALLECALLE DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM				STS	-					
05:37	-	PAIONALES	PAIONALES DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM				PRIME ENERGIA	-					
05:41	-	PAIONALES	PAIONALES DIESEL	-	LF	-	PP	PCP	OM				PRIME ENERGIA	-					
05:46	-	CALLECALLE	CALLECALLE DIESEL	-	PC	N	-	PCP	OM				STS	-	PC				
05:50	-	RALCO-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	OT				ENEL GENERACION	-					
05:57	-	RALCO-2	RALCO sinv	-	MT	N	-	MT	-	OT		N	ENEL GENERACION	-	MT				
06:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	N	LC	DLC	PCP	OM	Cancela IT 2021000222			AES GENER	-					
06:06	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM				ENLASA	-					
06:06	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM				CARDONES	-					
06:07	-	ARICA-MJAR	ARICA-MJAR DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM				ENGIE	-					
06:08	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	PC	N	-	PC	-	RE			COLBUN	-	PC				
06:09	-	PANGUE-1	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE				ENEL GENERACION	-					
06:11	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	PC	N	LC	PCP	OM				ENLASA	-	PC				
06:12	-	CELCO	CELCO_BLI+BL2_COGEN	-	PC	N	-	PC	-	OM			ABAUICO	-	PC				
06:15	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM				GENERADORA METROPOLITANA	-					
06:21	-	PANGUE-1	RALCO sinv	-	100	N	-	CI	-	RE			ENEL GENERACION	-	MT				
06:23	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	PC	N	-	PMT	-	OM			CARDONES	-	PC				
06:24	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	PC	N	-	PC	-	OM			CARDONES	-	PC				
06:32	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS DIESEL	-	MT	N	-	PMT	-	OM			GENERADORA METROPOLITANA	-	MT				
06:34	-	ARICA-MJAR	ARICA-MJAR DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM				ENGIE	-	PC				
06:37	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS DIESEL	-	MT	N	-	MT	-	OM			GENERADORA METROPOLITANA	-	MT				
06:54	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS DIESEL	-	PC	N	-	PC	-	OM			GENERADORA METROPOLITANA	-	PC				
06:54	-	ARICA-MJAR	ARICA-MJAR DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM				ENGIE	-					
06:59	-	ARICA-MJAR	ARICA-MJAR DIESEL	-	N	-	PP	-	OMF				ENGIE	-					
07:26	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	-	PC	N	LC	PCP	OM				GENERADORA METROPOLITANA	-	PC				
07:53	-	CANUITLLAR-1	CANUITLLAR	-	N	-	MT	-	OT			A	COLBUN	-					
07:59	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	MT	N	-	MT	-	RE		SD 6002-3629-3631	COLBUN	-	MT				
08:00	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DLF	-	FS	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios - No solicitada por tiempo de partida y proxima salida del ERNC Solar			STS	-					
08:00	-	PAIONALES	PAIONALES DIESEL	-	LF	-	PS	PCP	OM				PRIME ENERGIA	-					
08:05	-	PAIONALES	PAIONALES DIESEL	-	DLF	-	PS	PCP	OM				PRIME ENERGIA	-					
08:09	-	ARICA-MJAR	ARICA-MJAR DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM				ENGIE	-					
08:09	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_FSTVU_GNL E	-	MT	N	LC	PS	-	SDCF			ENEL GENERACION	-					
08:09	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_FSTVD_GNL E	-	DN	DLC	PP	-	OM				ENEL GENERACION	-					
08:10	-	ARICA-MJAR	ARICA-MJAR DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OMF				ENGIE	-					
08:12	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	PC	N	-	PC	-	RE			COLBUN	-	PC				
08:14	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE				COLBUN	-					
08:21	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	MT	N	-	MT	-	RE			COLBUN	-	MT				
08:24	-	PANGUE-1	RALCO sinv	-	MT	N	-	MT	-	RE			ENEL GENERACION	-	MT				
08:24	-	PANGUE-2	RALCO sinv	-	MT	N	-	MT	-	RE			ENEL GENERACION	-	MT				
08:41	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	PC	N	-	PC	-	RE			COLBUN	-	PC				
08:47	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	MT	N	-	MT	-	OM			CARDONES	-	MT				
08:47	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	MT	N	LC	PMT	-	OM			ENLASA	-	MT				
08:47	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS DIESEL	-	MT	N	-	MT	-	OM			GENERADORA METROPOLITANA	-	MT				
08:48	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	MT	N	-	MT	-	RE			COLBUN	-	MT				
08:49	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GNL E	-	MT	N	LC	PS	-	SDCF			ENEL GENERACION	-					
08:52	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1_FSTVD_GNL E	-	N	LC	PMT	-	OT				ENEL GENERACION	-					
08:52	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1_GNL E	-	0	DN	FS	-	SDCF				ENEL GENERACION	-					
09:00	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	-	MT	N	-	MT	-	OM			COLBUN	-	MT				
09:05	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	255	LF	-	PCP	OM	Con limitación IL 245.			AES GENER	-					
09:13	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	MT	N	-	MT	-	RE			COLBUN	-	MT				
09:16	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	-	40	LF	-	PCP	OM				ENGIE	-					
09:16	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	-	40	LF	-	PCP	OM				ENGIE	-					
09:27	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	PC	N	LC	PCP	OM				ENLASA	-	PC				
09:36	-	RALCO-2	RALCO sinv	-	MT	N	-	PS	-	OT			ENEL GENERACION	-					
09:40	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	PC	N	-	PC	-	OM			CARDONES	-	PC				
09:40	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM				STS	-					
09:40	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS DIESEL	-	PC	N	-	PC	-	OM			GENERADORA METROPOLITANA	-	PC				
09:45	-	RALCO-2	RALCO sinv	-	0	DN	DLC	FS	-	OT			ENEL GENERACION	-					
10:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL A	-	N	LC	PS	-	OM			N	ENLASA	-					
10:00	-	DEGANZ-NAVE4	DEGANZ-NAVE4 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM				PRIME ENERGIA	-					
10:00	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM				PRIME ENERGIA	-					
10:00	-	TENO	TENO DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM				ENLASA	-					
10:00	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	PC	LF	-	PCP	OM				STS	-	PC				
10:01	-	DEGANZ-NAVE4	DEGANZ-NAVE4 DIESEL	-	PC	N	-	PC	-	OM			PRIME ENERGIA	-	PC				
10:01	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	-	PC	N	-	PC	-	OM			PRIME ENERGIA	-	PC				
10:02	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	-	MT	N	-	PS	-	OM			COLBUN	-					
10:04	-	PANGUE-2	RALCO sinv	-	MT	N	-	PS	-	RE			ENEL GENERACION	-					
10:08	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	-	0	DN	-	FS	-	OM			COLBUN	-					
10:08	-	PANGUE-2	RALCO sinv	-	0	DN	-	FS	-	RE			ENEL GENERACION	-					
10:09	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	MT	N	-	PS	-	RE			COLBUN	-					
10:11	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	0	DN	-	FS	-	RE			COLBUN	-					
10:11	-	TENO	TENO DIESEL	-	PC	N	LC	PCP	OM				ENLASA	-	PC				
10:24	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL A	-	N	LC	PS	-	OM				ENGIE	-					
10:31	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL A	-	0	DN	DLC	FS	-	OM			ENGIE	-					
10:32	-	TENO	TENO DIESEL	-	10	N	LC	CI	-	OM			ENLASA	-					
10:42	-	TENO	TENO DIESEL	-	MT	N	LC	PS	-	OM			ENLASA	-					
10:42	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	-	10	N	-	CI	-	OM			PRIME ENERGIA	-					
10:45	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	0	DN	DLC	FS	-	OM			AES GENER	-					
10:48	-	TENO	TENO DIESEL	-	0	DN	DLC	FS	-	OM			ENLASA	-					
11:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+05TV2_GNL A	-	N	LC	PS	-	OM				GAS ATACAMA	-					
11:26	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL A	-	N	LC	PS	-	OM				GAS ATACAMA	-					
11:30	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL A	-	MT	PO	DLC	EP	-	OM			GAS ATACAMA	-					
11:30	-	EMELDA-2	EMELDA-2	-	MT	PO	EP	-	EP				EMELDA	-					
11:34	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_FSTVD_GNL E	-	N	LC	PMT	-	OM				ENEL GENERACION	-					
11:39	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	225	LF	-	PCP											

29-01-2021	Ultima Actualización:	29-01-2021	23:58	CMG-Online:	121.7	Quillota_220 kv:	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0STV2_DIESEL				DOCUMENTOS	SS.CC.			
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT
			Requisito (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse			Activo	
17:12	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	IL	STS	-	MT
17:12	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17:19	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza control transferencia línea 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico.	-	-	CDC	-	-
17:19	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	160	N	-	CI	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
17:35	-	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Finaliza prueba SI 2021006662	-	-	TERMOPACIFICO	-	0
17:37	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
17:37	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL	AES GENER	-	MT
17:38	-	ANGOSTURA-3	RALCO slinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-
17:40	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	PC
17:40	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	No baja por TE	-	-	AES GENER	-	-
17:40	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
17:40	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:40	-	NUIEVAVENTANAS	NUIEVAVENTANAS_CAR	205	N	-	CI	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
17:40	-	CANITILLAR-1	CANITILLAR	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	A	COLBUN	-	-
17:40	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	SICF	-	MT
17:41	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0STV2_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Acopla ATACAMA TV2C	-	-	ENGIE	-	MT
17:58	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	Finaliza control transferencia línea 220 KV Pajoso - Diego de Almagro	-	-	CDC	-	-
18:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio de Combustible de GNL_B a GNL_A	-	-	IL	ENGIE	-
18:02	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	ENLASA	-	-
18:12	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	Finaliza control transferencia línea 220 KV Salar - Calama	-	-	CDC	-	-
18:15	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SI 2021007173	-	-	IL	AES GENER	-
18:21	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Acopla CTM3 TV	-	-	-	-	-
18:31	-	NUIEVAVENTANAS	NUIEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
18:31	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
18:35	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:39	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
18:39	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC
18:39	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	MT
18:39	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	MT
18:39	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	-	PD	-	EP	PCP	EP	-	-	-	ENGIE	-	MT
18:50	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
18:56	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:56	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
18:56	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
18:56	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	AES GENER	-
18:56	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	ENGIE	-
19:01	-	COLBUN-2	COLBUN slinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	COLBUN	-	MT
19:11	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:11	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	ENGIE	-
19:13	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	ENLASA	-	-
19:23	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	LF	-	PS	PCP	OM	Ctx Lt 220 KV Cautín - Crieulos	-	-	IL	ENLASA	-
19:25	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	Ctx Lt 220 KV Cautín - Crieulos	-	-	IL	ENLASA	-
19:26	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	GAS ATACAMA	-	-
19:30	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
19:40	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:40	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	STS	-	PC
19:40	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:40	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	ENGIE	-
19:42	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES slinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-
19:50	-	COLBUN-1	COLBUN slinv	-	PP	-	PP	-	OM	-	-	A	COLBUN	-	-
19:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:50	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES slinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	MT
19:51	-	PANGUE-1	RALCO slinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:58	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	ESCUADRON	-
19:58	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	PC
19:58	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
19:58	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	PC
19:58	-	NUIEVAARENCA	NUIEVAARENCA_TG1+TV1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
19:58	-	COLBUN-1	COLBUN slinv	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	A	COLBUN	-	MT
19:58	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	ENGIE	-
19:58	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	ENGIE	-
19:58	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	ENGIE	-
19:58	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	KELAR	-
19:58	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:59	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:59	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	ENEL GENERACION	-	PC
20:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_B a GNL_A	-	-	IL	ENGIE	-
20:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_B	-	-	IL	ENGIE	-
20:10	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:10	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
20:12	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2B_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2A	-	-	GAS ATACAMA	-	-
20:19	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
20:19	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	-	DF	DLC	FS	-	SIF	Salida intempestiva por falla.	-	-	IL	COLBUN	-
20:19	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	STS	-	MT
20:21	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0STV1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Acopla Atacama TV1C	-	-	GAS ATACAMA	-	-
20:27	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
20:27	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	MTP	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC
20:27	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Finaliza Ctx Lt 220 KV Cautín - Crieulos	-	-	IL	CRELI	-
20:27	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES slinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:27	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES slinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	PC
20:27	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES slinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	PC
20:32	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2B_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
20:37	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
20:42	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela Lt 2021000242	-	-	AES GENER	-	-
20:45	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC
20:48	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0STV1_GNL_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-

INFORME DIARIO

Viernes 29 de Enero del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Malalcahuello	0.0	0.0	-	SDCF
Abanico	671.6	521.3	-22.38 %		Mampil	401.9	944.7	+135.08 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	2.3	GNP		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Alfalfal	2781.1	2497.4	-10.20 %		Mariposas	55.2	62.9	+13.95 %	PMG
Alto Renaico	19.2	18.5	-3.82 %	PMG	Masisa	151.2	154.0	+1.85 %	IL
Ancoa	556.6	537.5	-3.42 %		Maule	0.0	0.0	-	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones IEM	8256.7	3339.3	(*) -59.56 %	IL
Andes FO6	36.0	0.0	-100.00 %		Mejillones-CTM1	2775.9	2251.8	-18.88 %	IL
Andina-CTA	0.0	0.0	-	IF, IL	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG1	6491.8	6576.2	+1.30 %		Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	IL, SDCF
Angamos-ANG2	5680.0	5783.6	+1.82 %	IL	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Angostura	3815.6	3041.0	-20.30 %	IL	Mejillones-CTM3 GNL	2325.6	2460.1	+5.78 %	
Antihue	0.0	80.8	GNP		Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Antuco	2172.8	2084.5	-4.06 %	IL	Mejillones-PAM	528.0	510.5	-3.32 %	IL, SDCF
Arauco	24.0	21.9	-8.79 %	IL	Mocho	165.4	150.2	-9.20 %	
Arica-GMAR	0.0	9.1	GNP		NEGRETE	-	0.0	-	
Arica-M1AR	0.0	4.2	GNP		Nalcas	57.8	56.9	-1.52 %	PMG
Arica-M2AR	0.0	3.1	GNP		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	1553.1	556.1	-64.20 %		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	737.8	GNP	IF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Atacama-2 GNL	0.0	1541.8	(*)GNP		Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	PMM
Bess Andes	-	8.5	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.9	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.1	GNP		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Blanco	637.0	428.6	-32.72 %		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bocamina	0.0	0.0	-		Newen Diésel	0.0	0.0	-	IF
Bocamina 2	7873.7	8032.0	+2.01 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	IF
CMPC Cordillera	0.0	896.5	GNP		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	IF
CMPC Laja	0.0	0.0	-	PMM	Newen Propano	0.0	-	-	
CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	PMM	Norgener-NTO1	2674.5	2730.3	+2.09 %	IL
CMPC Santa Fe	98.4	0.0	-100.00 %	PMM	Norgener-NTO2	2707.9	2854.7	+5.42 %	IL
CMPC Tissue	-	38.0	-	PMG	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Callao	6.9	5.7	-16.93 %	PMG	Nueva Aldea 1	72.0	154.0	+113.92 %	IL
Calle Calle	0.0	127.6	GNP		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Campiche	0.0	0.0	-	PMM	Nueva Aldea 3	0.0	0.0	-	SDCF
Candelaria 1 Diésel	0.0	1602.0	(*)GNP		Nueva Renca Diésel	7354.6	7626.0	+3.69 %	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	1460.0	(*)GNP		Nueva Ventanas	6473.0	6232.0	-3.72 %	IL
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	149.7	153.1	+2.29 %	PMG
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria Solar	25.0	3.4	-86.40 %	
Canutillar	1514.5	414.0	(*) -72.66 %	
Capullo	129.0	101.0	-21.71 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	163.0	155.5	-4.60 %	PMG
Carilafquén	227.5	482.8	+112.22 %	
Celco	120.0	167.7	+39.77 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	IL
Cenizas	0.0	0.0	-	IF
Chacabuquito	425.1	333.3	-21.59 %	
Chacayes	2285.9	1810.9	-20.78 %	
Chapiquiña	83.5	78.7	-5.75 %	
Chiburgo	358.0	0.0	-100.00 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.0	120.2	-44.36 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	
Cipreses	793.3	897.3	+13.11 %	IL
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6506.9	5702.3	-12.37 %	IL
Cochrane-CCH2	5633.0	4438.8	(*) -21.20 %	IF, IL
Cogen. Aconcagua	600.0	0.0	-100.00 %	IL
Cogen. Biobío	492.0	1217.5	+147.46 %	
Colbún	2406.0	1669.0	-30.63 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	362.4	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	72.0	0.0	-99.96 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	SDCF
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	177.6	166.7	-6.15 %	
Curillinque	1301.9	1405.0	+7.92 %	IL
Degañ	0.0	0.0	-	
Degañ 2	0.0	0.0	-	IL
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	226.9	GNP	
Don Jorge	5.2	2.0	-62.78 %	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, IF
El Paso	740.0	244.2	-67.00 %	
El Peñón	0.0	100.9	GNP	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.6	5.5	-1.25 %	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	3.2	35.5	+1009.69 %	IL
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV AZABACHE	-	17.6	GNP	
PFV EL SALITRAL	32.5	32.4	-0.37 %	
PFV PLAYERITO	30.0	9.0	-69.89 %	
PFV PLAYERO	29.2	8.8	-69.83 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	-	0.0	-	
Pajonales	0.0	366.7	GNP	
Palacios	30.0	18.3	-39.22 %	PMG
Palmucho	592.9	586.7	-1.04 %	
Pangué	4656.8	2867.8	(*) -38.42 %	IL
Pehuenche	4922.6	3460.4	(*) -29.70 %	
Peuchén	584.8	1516.4	+159.29 %	
Pilmaiquén	279.9	462.4	+65.19 %	IL
Placilla	0.0	1.0	-	PMG, IL
Planta Valdivia	360.0	512.0	+42.22 %	IL
Providencia	21.6	61.2	+183.33 %	
Puente Solar	27.6	5.8	-78.94 %	
Pulelfu	98.5	95.5	-3.05 %	PMG
Pullinque	227.0	223.0	-1.77 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	IF
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	403.0	303.0	-24.81 %	
Queltehues	890.0	897.4	+0.83 %	
Quilleco	0.0	420.0	GNP	
Quintay	0.0	0.9	-	PMG, IL
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	4122.9	4415.2	+7.09 %	IL
Rapel	0.0	0.0	-	
Rauquén	92.4	15.3	-83.42 %	
Renaico	75.9	87.7	+15.50 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	IL
Rinconada	83.3	11.9	-85.77 %	
Rucatayo	494.0	504.8	+2.18 %	
Rucúe	0.0	1145.0	(*)GNP	
Río Colorado	120.0	147.7	+23.08 %	
Río Huasco	46.2	44.6	-3.47 %	
Río Picoquén	45.6	94.2	+106.62 %	
SF Energía	1353.6	827.1	-38.90 %	
San Andrés	960.0	704.3	-26.64 %	
San Clemente	96.0	32.7	-65.94 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 1 GNL	0.0	3949.0	(*)GNP	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 2 GNL	7197.8	3077.0	(*) -57.25 %	SDCF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Emelda 2	5.0	1.4	-72.60 %		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	322.9	-15.92 %	IL	Santa Fe	85.6	16.8	-80.44 %	
Escuadrón	43.2	167.3	+287.27 %		Santa Lidia	0.0	136.0	GNP	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	113.0	-52.92 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa María	8880.0	8806.0	-0.83 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Sauzal	1843.2	1431.0	-22.36 %	IL
Espinos	0.0	84.3	GNP		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Aurora	838.2	864.7	+3.16 %		Sauzalito	288.0	242.0	-15.97 %	IL
Eólica Cabo Leones 1	482.2	540.7	+12.14 %		Solar Aguila 1	17.2	17.0	-1.04 %	
Eólica Cabo Leones 2	470.8	694.5	+47.51 %		Solar Almeyda	550.0	482.2	-12.32 %	
Eólica Cabo Leones 3	413.2	344.7	-16.57 %		Solar Andes	216.1	217.2	+0.50 %	
Eólica Canela	84.4	23.0	-72.70 %		Solar Andes 2A	585.6	521.1	-11.02 %	IL
Eólica Canela 2	434.3	209.0	-51.88 %		Solar Antay	76.8	71.4	-7.13 %	PMG
Eólica Cuel	294.3	314.9	+6.97 %		Solar Atacama 2	-	0.0	-	
Eólica El Arrayán	919.4	523.8	-43.03 %		Solar Carrera Pinto	756.7	845.5	+11.74 %	
Eólica El Maitén	149.6	67.6	-54.82 %		Solar Cerro Dominador	1042.0	1026.3	-1.50 %	
Eólica La Esperanza	89.1	116.0	+30.15 %	PMG	Solar Chañares	325.3	296.0	-9.00 %	
Eólica La Estrella	-	0.0	-		Solar Diego de Almagro	234.6	223.0	-4.91 %	
Eólica La Flor	353.9	351.6	-0.66 %		Solar Doña Carmen	212.5	164.3	-22.68 %	
Eólica Lebu	32.8	43.4	+32.21 %	PMG	Solar El Pelicano	1037.2	1044.3	+0.69 %	
Eólica Los Buenos Aires	322.5	309.7	-3.99 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Los Cururos	1041.8	639.7	-38.60 %		Solar El Romero	1555.0	1566.0	+0.70 %	
Eólica Monte Redondo	295.8	188.5	-36.29 %		Solar FV Bolero	1336.5	1318.6	-1.34 %	
Eólica Punta Colorada	48.5	73.1	+50.80 %	IF	Solar Finis Terrae	1003.8	1164.8	+16.04 %	
Eólica Punta Palmeras	397.7	165.2	-58.45 %		Solar GPG San Pedro	890.2	885.8	-0.49 %	
Eólica Punta Sierra	1091.6	692.1	-36.60 %		Solar Huatacondo	892.9	834.3	-6.56 %	
Eólica Renaico	471.2	772.5	+63.95 %		Solar Jama	501.0	512.5	+2.30 %	
Eólica San Gabriel	1295.2	1693.9	+30.78 %		Solar Javiera	612.5	557.8	-8.93 %	
Eólica San Juan	1020.8	1135.9	+11.28 %		Solar La Huayca 2	180.6	160.3	-11.24 %	
Eólica San Pedro	50.6	53.8	+6.35 %		Solar La Silla	13.9	15.9	+14.68 %	
Eólica San Pedro 2	0.0	0.0	-	IF	Solar Lalackama	545.1	520.1	-4.58 %	
Eólica Sarco	1055.2	999.7	-5.26 %		Solar Lalackama 2	133.9	161.8	+20.80 %	
Eólica Sierra Gorda	970.4	1126.3	+16.07 %		Solar Llano de Llampos	953.1	925.5	-2.89 %	
Eólica Talinay Oriente	958.5	852.3	-11.08 %		Solar Loma Los Colorados	11.4	2.4	-78.98 %	PMG
Eólica Talinay Poniente	826.2	696.3	-15.72 %		Solar Los Loros	302.1	308.8	+2.23 %	SDCF
Eólica Taltal	703.5	461.4	-34.42 %		Solar Los Tilos	37.9	11.5	-69.68 %	
Eólica Tolpán Sur	764.7	852.3	+11.46 %		Solar Luz del Norte	1447.7	1391.3	-3.89 %	
Eólica Totoral	222.4	102.7	-53.83 %	IL	Solar María Elena	620.8	646.4	+4.14 %	
Eólica Ucuquer 2	21.0	26.2	+24.48 %		Solar Nuevo Quillagua	955.8	663.2	-30.61 %	
Eólica Valle de los Vientos	701.3	763.8	+8.91 %		Solar PFV Granja Solar	1131.7	1109.4	-1.97 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar PV Conejo	1092.5	1103.6	+1.01 %	
Geo. Cerro Pabellón	0.0	0.0	-		Solar PV Salvador	618.1	598.8	-3.13 %	
Guacolda 1	3360.0	3262.0	-2.92 %	IL	Solar Pampa Camarones	62.6	63.4	+1.23 %	
Guacolda 2	1800.0	2522.0	+40.11 %	IL	Solar Pampa Solar Norte	688.8	711.8	+3.34 %	
Guacolda 3	2597.2	2335.0	-10.09 %	IL	Solar Piloto Cardones	1.9	1.5	-19.25 %	PMG
Guacolda 4	3634.3	3614.0	-0.56 %		Solar Pozo Almonte 2	77.8	75.5	-2.96 %	
Guacolda 5	3000.0	2966.0	-1.13 %	IL	Solar Pozo Almonte 3	144.2	160.9	+11.58 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guayacán	231.3	209.6	-9.38 %		Solar Puerto Seco	93.4	101.8	+8.95 %	PMG
HP EL ATAJO	23.6	22.9	-2.62 %		Solar Quilapilún	444.8	205.0	-53.92 %	
HP FLORIDA II	214.0	146.1	-31.73 %		Solar SDGx01	7.3	6.9	-5.89 %	PMG
HP FLORIDA III	55.2	48.3	-12.50 %		Solar San Andrés	423.2	437.6	+3.40 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Santiago	540.3	188.2	-65.16 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Uribe	537.5	537.0	-0.09 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Usya	435.7	428.7	-1.60 %	
Hornitos	763.0	517.7	-32.15 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Hornitos-CTH	3117.0	3173.0	+1.80 %	IL	Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-	IF, IL	Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Isla	1335.7	1189.9	-10.92 %		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-	IL	Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Juncal	430.0	308.5	-28.26 %		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Teno	0.0	77.7	GNP	
Kelar GNL	10908.2	10513.6	-3.62 %	IL	Teno Gas 50	0.0	328.4	GNP	
La Confluencia	0.0	0.0	-	SDCF	Termopacífico	96.0	35.4	-63.17 %	
La Higuera	0.0	0.0	-	SDCF	Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Mina	244.2	240.1	-1.68 %		Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	2.5	GNP		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	IL
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U14	1886.1	2041.8	+8.25 %	IL
Laja 1	0.0	1.8	GNP		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja Energía Verde	240.0	98.0	-59.17 %	IL	Tocopilla-U15	2028.8	1385.5	-31.71 %	IL
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Lautaro 1	624.0	609.1	-2.38 %	IL	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Lautaro 2	528.0	450.5	-14.68 %	IL	Tocopilla-U16 GNL	4710.7	4761.9	+1.09 %	IL
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Licantén	144.0	134.5	-6.60 %		Trapén	767.1	1135.8	+48.07 %	IL
Licán	122.0	109.5	-10.27 %		Trincao	326.4	331.1	+1.43 %	IL
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Trongol	-	0.0	-	PMG
Lircay	410.4	413.2	+0.68 %		Ujjina-1	0.0	6.2	GNP	
Llanguereño	0.5	23.0	+4352.61 %	PMG	Ujjina-2	0.0	4.4	GNP	
Loma Alta	547.7	581.0	+6.09 %		Ujjina-3	0.0	5.2	GNP	
Loma Los Colorados 1	0.0	1.8	-	PMG, IF	Ujjina-4	0.0	5.9	GNP	
Loma Los Colorados 2	336.0	229.7	-31.64 %		Ujjina-5	0.0	0.0	-	
Los Condores	-	0.0	-		Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 1	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 2	4128.0	4224.0	+2.33 %	IL
Los Hierros	72.0	111.3	+54.53 %		Villa Alegre	0.0	0.0	-	
Los Hierros 2	24.0	20.6	-14.08 %		Viñales	528.0	736.0	+39.40 %	
Los Molles	44.8	34.0	-24.11 %		Volcán	247.0	255.6	+3.48 %	
Los Pinos	2256.1	1608.0	-28.73 %		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Quilos	675.0	544.1	-19.39 %		Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Los Vientos	0.0	679.0	GNP		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
MALLECO NORTE	-	0.0	-		Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
MALLECO SUR	-	0.0	-		Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Machicura	528.0	325.0	-38.45 %	IL	Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
					Yungay 4	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Maitenes	285.0	284.3	-0.26 %	IL, IF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Total	223933.0	215338.4	-3.84 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-	Sol de Septiembre	57.4	15.3	-73.40 %
Alerce	-	0.0	-	Solar Alto	23.2	8.3	-64.09 %
Alicahue	22.7	12.8	-43.92 %	Solar Altos de Til Til	15.8	4.3	-72.71 %
Allipén	62.7	54.9	-12.49 %	Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Almendrado	-	0.0	-	Solar Alturas de Ovalle	41.1	43.5	+5.95 %
Ancalí	-	0.0	-	Solar Amparo del Sol	26.7	26.4	-1.20 %
Argomedo	84.0	15.0	-82.13 %	Solar Antonia	26.9	4.7	-82.45 %
Aromos	-	0.0	-	Solar Ariztía	23.2	17.4	-24.97 %
Arrayán	-	0.0	-	Solar Bellavista	20.3	18.2	-10.70 %
Auxiliar del Maipo	100.6	81.1	-19.38 %	Solar Cabilsol	14.0	11.5	-18.07 %
Bellavista 1	100.3	100.8	+0.52 %	Solar Cachiyuyo 2	32.7	97.9	+199.03 %
Biocruz	-	20.4	-	Solar Calama 1	102.7	101.0	-1.69 %
Biomar	-	0.0	-	Solar Calle Larga	31.4	6.9	-78.09 %
Bluegate	-	0.0	-	Solar Canesa 1	0.0	0.0	-100.00 %
Boldos	-	0.0	-	Solar Casuto	23.9	6.3	-73.57 %
Boquiamargo	0.0	0.0	-	Solar Catemu	16.1	5.6	-64.91 %
Bureo	0.8	10.6	+1203.39 %	Solar Catán	9.5	6.0	-36.74 %
Calafate	-	0.0	-	Solar Cernicalo 1	3.7	0.0	-100.00 %
Calfuco	-	0.0	-	Solar Cernicalo 2	3.7	2.1	-44.16 %
Caliboro	24.1	16.5	-31.45 %	Solar Chalinga	28.1	24.0	-14.57 %
Campesina	-	0.0	-	Solar Chancon	4.8	3.9	-18.12 %
Casablanca 1	-	0.0	-	Solar Chimbarongo	4.4	4.2	-5.23 %
Casablanca 2	-	0.0	-	Solar Chuchiñi	19.7	18.9	-4.24 %
Cavancha	42.2	0.0	-100.00 %	Solar Citrino	22.8	4.6	-79.98 %
Cañete	-	0.0	-	Solar Cordillerilla	6.5	0.0	-100.00 %
Chacabuco	93.4	24.3	-73.94 %	Solar Covadonga	95.3	76.1	-20.15 %
Chanleufu	3.3	2.3	-28.45 %	Solar Crucero	25.6	4.5	-82.44 %
Chifin	-	0.0	-	Solar Cruz	32.6	9.8	-69.87 %
Chile Generación	-	0.0	-	Solar Cuz Cuz	20.5	21.3	+3.47 %
Chorrillos	-	0.0	-	Solar Don Eugenio	7.1	2.1	-70.45 %
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-	Solar Don Mariano	24.3	3.6	-85.24 %
Ciruelillo	-	0.0	-	Solar Eclipse	69.1	24.0	-65.21 %
Cocharcas	25.9	3.7	-85.77 %	Solar El Boco	9.9	10.0	+0.51 %
Collil	7.7	24.8	+222.04 %	Solar El Chincol	30.4	4.2	-86.05 %
Conchali	-	0.0	-	Solar El Chucao	27.7	3.3	-87.99 %
Contra	-	0.0	-	Solar El Divisadero	20.3	0.0	-100.00 %
Contulmo	-	0.0	-	Solar El Estero	17.9	1.4	-91.99 %
Copiulemu	-	0.0	-	Solar El Laurel	60.0	12.0	-80.04 %
Correntoso	10.7	6.8	-36.73 %	Solar El Picurio	5.1	5.2	+1.18 %
Cortés	-	1.3	-	Solar El Pilpen	8.7	8.0	-8.28 %
Cosapilla	9.8	5.9	-39.32 %	Solar El Pitio	7.1	5.6	-20.70 %
Curacautín	-	0.0	-	Solar El Queltehue	8.6	-	-
Curauma	-	0.0	-	Solar El Quemado	31.0	13.5	-56.53 %
Curileufu	-	0.0	-	Solar El Queule	55.0	12.2	-77.86 %
Danisco	-	0.0	-	Solar El Roble	29.6	19.4	-34.43 %
Darlin	40.2	12.9	-67.90 %	Solar El Sauce	29.6	6.0	-79.66 %
Don Walterio	36.1	35.6	-1.54 %	Solar Encon	69.8	18.0	-74.16 %
Dongo	13.9	16.7	+20.08 %	Solar Esperanza	4.2	0.0	-100.00 %
Donguil	0.0	0.0	-100.00 %	Solar Filomena	25.0	6.0	-76.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Doña Hilda	6.4	5.7	-11.38 %
Doña Javiera	-	2.9	-
Doñihue	78.9	11.5	-85.48 %
EL ROMERAL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	6.5	32.6	+402.83 %
El Arrayán	-	4.9	-
El Campesino 1	-	0.9	-
El Canelo	42.3	50.4	+19.13 %
El Canelo 1	-	18.6	-
El Colorado	9.7	7.9	-17.88 %
El Condor	11.9	2.0	-82.88 %
El Diuto	56.8	40.4	-28.98 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	97.4	17.8	-81.73 %
El Llano	9.8	8.0	-19.22 %
El Manzano	64.7	94.3	+45.68 %
El Mirador	2.9	17.3	+501.07 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Queltehue	-	7.9	-
El Resplandor	26.4	7.4	-72.13 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	75.9	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	19.1	17.1	-10.24 %
Eólica El Arrebol	90.9	60.5	-33.45 %
Eólica Huajache	30.3	31.7	+4.58 %
Eólica Las Peñas	40.4	41.5	+2.62 %
Eólica Lebu 3	26.5	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	45.5	36.1	-20.60 %
Eólica Ucuquer	14.4	19.4	+34.59 %
Eólico El Nogal	116.0	135.0	+16.39 %
Galpón	8.8	2.1	-76.03 %
Gami	-	0.0	-
Granada	78.1	12.9	-83.45 %
Guanaco Solar	28.3	5.8	-79.56 %
HBS	-	11.4	-
HBS-GNL	-	23.8	-
Hidrobonito MC1	45.8	41.1	-10.33 %
Hidrobonito MC2	27.1	25.3	-6.55 %
Hidroeléctrica Cumpeo	50.6	11.1	-78.11 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	16.1	10.5	-34.78 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	4.6	4.8	+4.56 %
La Compañía 2	29.8	21.2	-28.91 %
La Ligua	20.9	15.0	-28.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	53.1	8.4	-84.26 %
Solar GR Pepa	19.8	9.6	-51.58 %
Solar GR Santa Rosa	95.0	22.0	-76.81 %
Solar Girasoles	23.9	0.0	-100.00 %
Solar Guadalo	28.7	6.2	-78.47 %
Solar Homero	5.6	-	-
Solar Hormiga	6.9	6.2	-9.68 %
Solar Hornitos	0.9	0.5	-44.06 %
Solar Illapel 5X	29.6	27.8	-5.99 %
Solar Jahuel	56.3	13.1	-76.80 %
Solar Jaururo	22.6	14.7	-34.92 %
Solar José Soler Mallafré	14.6	2.5	-82.89 %
Solar Konda	26.8	7.8	-71.03 %
Solar La Acacia	15.4	14.0	-9.03 %
Solar La Blanquina	83.8	9.7	-88.43 %
Solar La Chapeana	19.2	24.4	+27.38 %
Solar La Chimba Bis	24.4	23.2	-5.16 %
Solar La Esperanza 2	40.9	18.1	-55.78 %
Solar La Estancia	27.2	4.9	-82.07 %
Solar La Frontera	21.8	8.9	-59.09 %
Solar La Lajuela	71.5	9.2	-87.17 %
Solar La Manga	15.9	5.9	-63.14 %
Solar La Quinta	7.1	5.1	-27.61 %
Solar Lagunilla	20.3	28.7	+41.66 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	31.0	4.9	-84.34 %
Solar Las Mercedes 1	27.0	2.3	-91.51 %
Solar Las Mollacas	19.2	17.6	-8.49 %
Solar Las Palomas	7.1	4.8	-32.39 %
Solar Las Perdices	28.4	5.1	-81.93 %
Solar Las Rojas	23.1	20.9	-9.41 %
Solar Las Terrazas	4.2	0.0	-100.00 %
Solar Las Torcasas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	7.7	7.2	-7.14 %
Solar Lipangue	15.9	5.5	-65.29 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	65.7	-
Solar Lo Miranda	59.9	7.7	-87.16 %
Solar Lo Sierra	21.1	6.9	-67.04 %
Solar Loreto	26.7	4.4	-83.46 %
Solar Los Gorriones	7.5	4.9	-34.90 %
Solar Los Libertadores	12.2	8.0	-34.84 %
Solar Los Paltos	18.5	11.8	-36.47 %
Solar Los Patos	6.7	6.6	-1.19 %
Solar Los Puquios	23.5	0.0	-100.00 %
Solar Luce	24.9	6.8	-72.63 %
Solar Luders	5.8	3.7	-36.03 %
Solar Luna	16.3	3.1	-80.86 %
Solar Luna del Norte	21.2	19.3	-9.08 %
Solar Malaquita 2	97.5	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
La Montaña 1	0.0	0.5	-	Solar Marchigue 2	40.9	17.1	-58.13 %
La Montaña 2	0.0	0.5	-	Solar Marchigue 7	27.0	4.8	-82.38 %
La Paloma	24.8	17.2	-30.55 %	Solar Marin	28.6	8.4	-70.68 %
La Viña - Alto la Viña	12.3	12.0	-2.32 %	Solar Montt	30.6	19.0	-37.71 %
Las Chacras	24.8	5.5	-78.03 %	Solar Norte Chico 1	20.3	16.9	-16.85 %
Las Flores	7.2	16.7	+130.96 %	Solar Ocoa	11.6	8.1	-30.34 %
Las Lechuzas	23.3	3.6	-84.73 %	Solar Olivillo	78.2	22.1	-71.79 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar Ovejería	23.7	18.1	-23.59 %
Las Vertientes	30.5	28.8	-5.66 %	Solar PFV Mostazal	17.3	10.9	-36.88 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar PSF Lomas Coloradas	13.6	13.8	+2.07 %
Lirio del campo	0.8	0.4	-54.99 %	Solar Pama	14.8	14.8	+0.20 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Panquehue 2	15.1	17.4	+15.22 %
Los Bajos	124.4	103.3	-16.90 %	Solar Paraguay	94.0	17.0	-81.88 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Parque Bicentenario	27.2	2.6	-90.51 %
Los Corrales	3.9	3.4	-13.89 %	Solar Pedreros	25.2	6.9	-72.66 %
Los Corrales 2	0.0	0.0	-	Solar Peralillo	7.0	7.9	+13.00 %
Los Morros	37.0	25.9	-30.15 %	Solar Pica	0.0	0.0	-
Los Negros	-	0.0	-	Solar Piquero	27.8	9.2	-67.07 %
Los Padres	0.0	0.0	-	Solar Pirque	27.4	3.4	-87.72 %
Los Perales	19.9	7.9	-60.31 %	Solar Placilla	97.5	15.3	-84.32 %
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Población	27.3	4.6	-83.11 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Portezuelo	13.6	5.8	-57.52 %
Louisiana Pacific	-	0.5	-	Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Pullalli	21.3	13.0	-38.77 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Punta Baja	21.2	18.3	-13.38 %
MSA-1	2.5	6.8	+175.14 %	Solar Queltehue	25.2	4.9	-80.54 %
Maisan	2.8	7.1	+155.04 %	Solar RLA	25.4	6.9	-72.92 %
Mallarauco	74.2	73.1	-1.43 %	Solar Ranguil	24.1	4.9	-79.73 %
María Elena	0.0	0.0	-100.00 %	Solar Rodeo	25.5	4.0	-84.33 %
María Pinto	14.5	0.0	-100.00 %	Solar Rovián	69.7	11.6	-83.34 %
Melo	45.9	30.3	-33.94 %	Solar San Francisco	14.1	0.0	-100.00 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar San Isidro	21.8	2.6	-87.96 %
Minihidro Alto Hospicio	21.4	21.8	+1.92 %	Solar San Pedro	5.3	7.5	+41.13 %
Minihidro El Toro	21.4	20.1	-6.04 %	Solar Santa Adriana	23.8	4.6	-80.61 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	11.4	+1.42 %	Solar Santa Amelia	10.2	4.8	-53.45 %
Molinera Villarrica	1.0	1.8	+77.18 %	Solar Santa Cecilia	17.5	3.9	-77.83 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Clara	29.7	26.1	-11.98 %
Muchi	0.0	0.0	-	Solar Santa Julia	14.0	18.5	+32.29 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Santa Laura	12.1	12.5	+3.55 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Santuario	8.9	7.4	-17.30 %
Munilque 1	6.5	0.5	-91.84 %	Solar Sol	21.2	19.8	-6.91 %
Munilque 2	8.6	10.2	+18.99 %	Solar Talca	70.1	8.0	-88.53 %
Orafti	-	1.9	-	Solar Talhuén	32.2	33.8	+4.84 %
PFV CANELILLO	28.5	27.5	-3.55 %	Solar Tambo Real	21.0	19.4	-7.58 %
PFV COCINILLAS	28.4	26.5	-6.51 %	Solar Techos de Altamira	0.4	0.0	-100.00 %
PFV PITRA	27.9	7.3	-73.91 %	Solar Til Til	7.5	5.2	-31.50 %
PFV SANTA INES	27.5	6.0	-78.09 %	Solar Trebal	20.0	6.0	-70.11 %
Palmar	61.7	59.9	-2.83 %	Solar Trica-Dos	19.7	3.8	-80.93 %
Panguipulli	-	0.0	-	Solar Tricahue 2	90.3	13.5	-85.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Pehui	4.3	4.3	-1.07 %
Pichilonco	3.8	3.9	+1.32 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	29.4	7.0	-76.10 %
Pitotoy	0.0	0.0	-
Puclaro	31.0	38.8	+25.25 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	4.8	0.9	-81.23 %
Quillaileo	0.6	0.0	-100.00 %
Quillay	24.2	4.5	-81.39 %
RAULI	-	0.0	-
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	19.4	-
Reca	4.7	5.2	+11.45 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	13.0	6.6	-49.50 %
Roblería	43.5	29.4	-32.49 %
Río Azul	-	16.2	-
Río Mulchén	2.0	0.0	-100.00 %
SANTA CAROLINA	-	0.0	-
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	44.8	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	10.8	0.1	-98.79 %
Sauce Andes	12.7	11.8	-7.15 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Tucúquere	30.6	9.0	-70.73 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.5	0.2	-68.33 %
Solar UTFSM Viña del Mar	0.0	0.0	-
Solar Valle Este 2	97.2	74.4	-23.55 %
Solar Valle Oeste 2	97.9	74.6	-23.84 %
Solar Valle de la Luna 2	7.1	0.2	-97.89 %
Solar Victoria	95.7	98.4	+2.78 %
Solar Villa Cruz	27.7	3.4	-87.85 %
Solar Villa Prat	27.0	0.0	-100.00 %
Solar Villa Seca	26.5	3.3	-87.66 %
Solar Vituco 2B	27.3	5.2	-80.86 %
Solar Ñilhue	3.0	2.3	-24.10 %
Solar Ñiquén	24.4	3.1	-87.51 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	19.1	-
Trailelfú	4.5	25.0	+460.05 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	0.8	-
Trueno	11.7	108.6	+828.21 %
Truful Truful	19.0	19.3	+1.51 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	6993.5	4246.2	-39.28 %

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 (*)

Candelaria 1 Diésel	GNP por costo marginal.
Candelaria 2 Diésel	GNP por costo marginal.
Canutillar	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
Mejillones IEM	Menor generación real por limitación.
Pangue	Menor generación real por control Cota.
Pehuenche	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
Rucúe	GNP por mayores afluentes.
San Isidro 1 GNL	GNP por control disponibilidad de GNL.
San Isidro 2 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
Atacama-2 GNL	GNP por SSCC en reemplazo de TG1B+0.5 TV1C.
Cochrane-CCH2	Menor generación real por limitación.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Según IF 202002751.
Atacama-2 Diésel	91.7	Alta temperatura diferencial de escape, según IF 2021000228
Cochrane-CCH2	66.4	Falsa señal de la red contra incendio del sistema lubricación turbina, según IF 2021000222.

3.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Limitada en 170 MW, según IL 202000015.
Angamos-ANG2	35.5	Limitada en 240 MW según SICF 2021002017.
Angostura	100.0	U-3 limitada a un valor de potencia de 40 MW por restricción de caudal ecológico. según IL 26. Y con restricción operativa respecto de la operación de las unidades por lo que "no se debe incrementar el caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2020 hasta el 31 de marzo de 2021. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bio Bio durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 213/2020. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2329. U-1 limitada a minimizar su operación. Causa informada: Se debe restringir al máximo su operación, por eventuales fallas antes del mantenimiento mayor por exceso de horas de operación, priorizar disponibilidad de U-2 y U-3, según IL 52.
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 con limitación. Causa informada: Comportamiento anormal en lógica de control asociada al set-point del controlador SCADA 800M. No puede participar en control primario y secundario de frecuencia por anomalía, según IL 2279.
Cipreses	96.2	U-2 limitada a no generar menos de 20 MW por problemas de temperatura en los descansos, según IL 2018000553. U-3 limitada a 31 MW por bobina dañada y desconectada en el estator, según IL 2019000800.
Cochrane-CCH1	95.1	Limitada a 200 MW y 225 MW, según IL 202100248 y 202100253.
Cochrane-CCH2	66.4	Limitada a 133 MW según SICF 2021008530.
El Toro	70.0	C. El Toro con limitación. Causa informada: Instrucción de Operación por Central El Toro durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatomía Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatomía Polcura cercano a los 734,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF, según IL 2456.
Guacolda 1	90.8	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máximo control de válvula de turbina, según IL 2521.
Guacolda 2	68.8	Limitada a 100 MW por control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2277.
Guacolda 3	87.0	Limitada a 130 MW por Control de parámetros de material particulado. según IL 2021000242
Guacolda 5	80.0	Limitada en 125 MW por control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000214.
Hornitos-CTH	84.8	Limitada 140 MW según SICF 2021000947.
Kelar GNL	96.6	Limitada en 514 MW, según IL 85. Turbinas a gas TG1 y TG2 no disponibles con combustible diésel, según IL 221
Mejillones-CTM1	61.8	Limitada a 100 MW, según IL 2021000207
Mejillones-CTM2	0.0	Limitada en 90 MW según IL 2020002050.
Mejillones IEM	28.1	Limitada en 354 MW según SICF 100146. Limitada en 106 MW, según SICF 2021008131.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 797/2017.
Norgener-NT01	97.0	Limitada en 134 ME según IL 2021000072.
Norgener-NT02	97.7	Limitada en 129 MW, según IL 2021000073.
Nueva Ventanas	98.9	limitada a 255 MW. según IL 223. Limitada a 260 MW según IL 225.
Pangue	100.0	C. Pangue U-1 y U-2, según lo estipulado en orden de operación local B - 13 Velocidad de toma de carga Central Pangue, que busca resguardar a los usuarios aguas abajo a la Central Pangue, la tasa de toma de carga entre los meses mayo - diciembre se deberá limitar a 180 MW por hora, equivalente a subir 30 MW cada 10 minutos o 3 MW por minuto. En caso de requerir movimiento de energía mayores, se deberá remitir a lo expuesto en orden de operación B-13. Para los meses de enero - abril la tasa de toma de carga se deberá limitar a 50 MW por hora, equivalente a subir 10 MW cada 12 minutos o 0,834 MW por minuto . Cuando generación supere los 300 MW, la tasa de toma de carga podrá alcanzar un máximo de 100 MW por hora, equivalente a subir 25 MW cada 15 minutos o 1,67 MW por minuto. En caso de requerir movimiento de energía mayores, se deberá remitir a lo expuesto en orden de operación B-13. No Participa de SSCC. Según IL 2021000017.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 259. Sin partida autónoma, según IL 1872.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 260. Sin partida autónoma, según IL 1873.
Ralco	100.0	Con nivel de embalse inferior a cota 700,00 msnm y según lo descrito en Orden de Operación local B-05 "Funcionamiento bajo cota 696,00 msnm" y B-08 "Regulación de frecuencia y AGC del SEN": 1.- Debido a restricciones en las Obras del túnel de aducción, para el funcionamiento de las unidades con niveles bajos en el embalse, la Central Ralco bajo la cota 700,00 msnm, no puede Regular la Frecuencia del SEN. 2.- Cuando la cota del embalse sea menor a 700,00 msnm. unidades de Central Ralco podrán operar en Modo AGC con estatismo 7%. 3.- Cuando la cota del embalse sea igual o mayor a 700,00 msnm unidades podrán operar en Modo AGC con estatismo 3%. 4.- Cuando la cota del embalse se encuentre bajo la cota 696,00 msnm unidades no podrán operar en modo AGC y CPF, se deberá seleccionar rampa lenta en controlador de regulador de velocidad, se consignará potencia activa vía limitador y potencia máxima vendrá dada por tabla, según IL 1542. La U-1 se debe mantener en servicio mientras caudal afluente y condiciones del sistema eléctrico lo permitan, para evitar movimientos de válvula de protección turbina de la unidad debido a filtración presente y así evitar aumento de riesgo en el equipo, según IL 2347.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitada a generar con diésel solo en condición de emergencia. Causa informada: La central tiene autorizado usar petróleo diésel en situaciones de emergencia que consideran, entre otras, la falta de abastecimiento de gas natural y posibles fallas en el sistema del transporte de éste. IL 2511.
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitada a generar con diésel solo en condición de emergencia. Causa informada: La central tiene autorizado usar petróleo diésel en situaciones de emergencia que consideran, entre otras, la falta de abastecimiento de gas natural y posibles fallas en el sistema del transporte de éste. IL 2441.
Tocopilla-U14	93.0	Limitada en 105 MW, según IL 2020002152.
Tocopilla-U15	86.6	Limitada en 110 MW, según IL 2021000201
Tocopilla-U16 GNL	78.2	Limitada a 358 MW, según IL 2021000046
Ventanas 2	86.7	Limitada a 172 MW y 180 MW por control de parámetros del sistema de combustión, según IL 2021000159 y 2021000244.

3.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Campiche	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
La Confluencia	0.0	Por emergencia climática, con posibles crecidas de ríos y aluviones, se retiran bocatomas de servicio.
La Higuera	0.0	Por emergencia climática, con posibles crecidas de ríos y aluviones, se retiran bocatomas de servicio
Mejillones-CTM2	0.0	Según SDCF 2021005946.
San Isidro 2 GNL	54.8	Investigación por posible tubo roto de caldera, según SDCF 2021008260 y según SDCF 2021008450

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, PE Cabo Leones 2, PFV San Pedro, PFV Nuevo Quillagua, H. Digua, Los Córdoros y PFV Azabache, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento.
00:02	Enel Generación	SDAC deshabilitado.
00:22	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
00:23	CGE	S/E Ejército cerrado 52CS y se normaliza el 100 % de los consumos del TR-2 de 66/15 kV, 25 MVA a través del TR-1 de 66/15 kV, 25 MVA.
00:30	AES Gener	C. Guacolda U-3 limitada a 130 MW. Causa informada: Control de parámetros de material particulado, según IL 2021000242. Cancelada IL 2021000232.
01:06	Colbún	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 1 y 2 y línea de 66 kV Calera Centro - Cerro Calera con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de Chilquinta bajo las líneas (reposición de postación), según SICF 2021008194, 2021008195 y 2021008196.
01:22	Chilquinta	S/E San Felipe transferencia automática de consumos habilitada.
01:52	CGE	S/E Ejército TR-2 de 66/15 kV, 25 MVA en servicio, cancelado IF 2021000229 y normalizada la topología.
02:57	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 2 abierta para regular tensión.
03:18	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
04:03	Engie Generación	C. Tocopilla U-15 limitada a 50 MW. Causa informada: Altas emisiones de material particulado, según IL 2021000243.
04:50	AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a 180 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de combustión, según IL 2021000244. Cancelada IL 2021000159.
06:00	AES Gener	C. Cochrane 2 disponible cancelado IF 2021000222.
06:35	AES Gener	S/E La Cebada abierto interruptores J4, J1 y JS cerrados.
06:38	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado.
07:00	Enel Green Power	C. PFV Finis Terrae limitada en 110 MW. Causa informada: Cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
07:02	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:16	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada
08:00	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Capricornio - Antofagasta con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado aislación por exceso de contaminación, según SICF 2021004716.
08:09	Enel Generación	C. San Isidro 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigación por posible tubo roto de caldera, según SDCF 2021008260.
08:22	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
08:27	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
08:29	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
08:42	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
08:46	STS	C. PE San San Pedro con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se realizará la intervención e inspección de las celdas de alta tensión del transformador de poder por ruido extraño, junto con esto la eliminación del ruido en la medida de disponer con los recursos, según SDCF 2021008256.
09:00	Scotta	C. Llaquereo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma, según SDCF 20210008246.

Centro de	Observación	
Hora	Control	
09:00	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
09:00	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:05	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 255 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 245.
09:16	Engie Generación	C. Tocopilla U-15 limitada a 40 MW. Causa informada: Altas emisiones de material particulado por obstrucción de sistema de cenizas, según IL 2021000246.
09:49	Colbún	C. San Clemente U-1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se realizará corrección en sistema de alimentación de agua al estanque de lubricación inferior de cojinete turbina, el cual no está funcionando adecuadamente y hay riesgo de trip por bajo nivel del estanque. Lo que implica intervenir sensores de alarma y trip de este sistema, según SICF 2021008266.
09:51	Scotta	C. Llauquereo cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008246.
10:12	Colbún	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 1 y 2 y línea de 66 kV Calera Centro - Cerro Calera canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso SICF 2021008194, 2021008195 y 2021008196.
10:12	Transelec	S/E Tarapacá interruptor 52J3 transferido con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno gas SF6 por operación de alarma de baja presión, según SICF 2021008353.
10:15	Colbún	S/E Calera Centro sin limitación y cancelada IL 2021000231.
10:18	STS	C. PE San San Pedro cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008256.
10:30	Transelec	S/E Don Héctor abierto interruptores J7, J8, J10 y J11 por control de transferencia de línea de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.
10:45	AES Gener	C. Cochrane U-1 limitada 200 MW. Causa informada: Control de material particulado, según IL 202100248.
10:51	Transelec	Línea de 220 kV Atacama - Esmeralda con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de puentes de anclajes en tramo E-167 a E-180, según SICF 2021008132.
11:00	Colbún	Línea de 220 kV Angostura - Mulchén 1 con limitación. Causa informada: Falla en el sistema de comunicaciones sistema 1 protección diferencial de línea 87L, sistema 2 disponible, según IL 202100249.
11:24	Enel Generación	C. Abanico con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de rejas colmatadas en cámara de carga. La central podrá generar solamente el afluente reducido mientras dure la limpieza, según SICF 2021008549.
11:30	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Capricornio - Antofagasta cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021004716.
11:39	AES Gener	C. Cochrane U-1 limitada 225 MW. Causa informada: Control de material particulado, según IL 202100253 y cancelada IL 2021000248.
12:49	Transelec	S/E Don Héctor abierto 52J1 por control de transferencia de línea de 220 kV Don Héctor - Maitencillo 1 y 2.
12:54	AES Gener	S/E Ventanas transformador de partida N° 4 de 110/4,16 kV disponible y cancelado IF2021000182.
14:15	Chilquinta	Línea de 110 kV Ventanas - Quintero con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de aislación urgente debido a la presencia de descargas en los pararrayos de llegada del paño H1 en S/E Quintero, según SDCF 2021008259.
14:21	Chilquinta	Línea de 44 kV Las Vegas - FFCC Andes 2, tramo Panquehue - FFCC Andes cerrado y cancelado IF 2021000230.
14:30	AES Gener	S/E Ventanas transformador de partida de 110/4.16 kV, 20 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Chilquinta, se requiere efectuar desconexión de transformador de partida para habilitación de alimentación de emergencia por trabajos de mantenimiento en alimentación principal de subestación Quintero, según SDCF 2021008363.
15:00	Transelec	SE/ Charrúa paño J4 limitado para ser transferido. Causa informada: Anormalidad en desconector 89J4-3, según IL 2021000252.
15:20	AES Gener	C. Nueva Ventanas cancelada limitación IL 202100245.
15:21	Transelec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 12.5 MW de consumos de S/E Panguipulli, según IF 2021000231.
15:21	STS	S/E Panguipulli interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla de línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 1, por acortamiento de distancia entre la línea y camión pluma, faena realizada por terceros, según IF 2021000238.
15:37	Transelec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 1 cerrada y cancelado IF 2021000231.
15:41	STS	S/E Panguipulli recuperado la totalidad de los consumos, cancelado IF 2021000238.
16:04	Enel Generación	C. San Isidro 2 TV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por rotura de tubos en sobrecalentador de alta presión caldera, se debe retirar de servicio turbina a vapor, quedando disponible TG para generar hasta 245 MW en ciclo abierto, según SDCF 2021008450. Cancelado SDCF 2021008260.
16:39	AES Gener	C. Cochrane U-1 sin limitación y cancelada IL 202100253.
17:00	San Andrés	C. El Paso con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por emergencia climática, con posibles crecidas de ríos y aluviones, se retiran bocatomas de servicio, según SDCF 2021008417.
17:05	Colbún	C. San Clemente U-1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021008266.
17:08	CGE	Línea de 66 kV Pan de Azúcar - Marquesa interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021000232.
18:42	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.

Hora	Centro de Control	Observación
19:30	AES Gener	C. Cochrane. Unidad 2 limitada en 133 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Rotura de malla de filtrado de las piscina secundaria bombas CWP (filtro debrís), según SICF 2021008530.
19:41	Transec	Línea de 220 kV Atacama - Esmeralda cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021008132.
20:19	Colbún	C. Candelaria 2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2021000233.
20:21	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
20:29	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
20:37	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1, J7, J8, J10 y J11 cerrados.
20:42	AES Gener	C. Guacolda U-3 sin limitación y cancelada IL 202100242.
21:11	Puntilla	C. Florida 3 U-1 y U-2 salen del servicio en forma intempestiva con 2.3 MW.
21:25	Chilquinta	S/E Punta Peuco BBCC 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021000235.
21:26	KDM	C. Loma Los Colorados 2 sale del servicio en forma intempestiva con 12.6 MW.
21:30	Colbún	C. Candelaria 2 disponible y cancelado IF 2021000233.
21:38	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Vegas - Llay Llay interrupción forzada por protecciones, se pierden 12.2 MW de consumos correspondiente a Cristalerías Chile, según IF 202100234.
21:42	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
22:24	KDM	C. Loma Los Colorados 2 disponible y en servicio.
22:45	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
23:20	Colbún	C. La Mina con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere retirar del servicio la central para realizar desripiado de la obra de captación, lo anterior por alto sedimento en el agua que ingresa al canal de aducción, según SDCF 2021008543.
23:28	Colbún	C. Blanco con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Debido al retiro de la aducción en BTB, por riesgo de aluviones y crecidas del río Blanco, que puede ocasionar daño a las personas e instalación, la unidad de Blanco sale de servicio por falta de agua, según SDCF 2021008542.
23:30	Chilquinta	Línea de 110 kV Ventanas - Quintero 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008259.
23:36	Scotta	C. Llauquereo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma debido a acumulación de material que arrastra el río, según SDCF 2021008545.
23:41	Enel Generación	C. Atacama. Componente TG2A sale de servicio en forma intempestiva con 42 MW, causa informada: Alta presión diferencial de cámara, según 2021000236

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 678 [MW]
10:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 125.9 [MW/min]
10:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -121 [MW/min]
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -459.5 [MW]
14:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule reduce extracciones a 0 m3/seg.
15:30	Enel Generación	Laguna del Maule cerrada compuertas.
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio diario de extracciones fue 1.25 m3/seg.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio diario de extracciones fue 10.98 m3/seg.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Engie Transmisión	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA.	12/11/2019	00:40		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro paño J2 (Esperanza) sin datos SCADA y tensión de la Barra 220 kV.	20/12/2019	21:30		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
CGE	S/E El Sauce datos SCADA F/S.	23/08/2020	19:30		
Chilquinta	S/E Miraflores interruptor H4 datos SCADA F/S.	17/09/2020	05:30		
Enor Chile	S/E Valle Central interruptor B2-15 sin datos SCADA F/S	05/10/2020	12:10		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
CGE	S/E Nirivilo data scada.	31/12/2020	15:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Engie Transmisión	S/E Mejillones sin datos SCADA.	20/01/2021	08:00		
Cardones	C. Colmito datos scada.	28/01/2021	00:00	29/01/2021	12:25
STS	C. Calle Calle datos SCADA con error.	28/01/2021	00:06	29/01/2021	05:46

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
Río Huasco	Hot-Line	05/11/2020	07:58		
Minera Escondida	Hot linea	21/01/2021	12:25		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 29 de enero de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-02-2021 14:19:00

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 124

Total registros Subestación: 76

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Inicio)	Fecha Inicio	Fecha Fin (Inicio)	Fecha Fin (Fin)	
202100893	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E VENTANAS	VENTANAS 120V/230V/20MVA TP	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Chilquinta, se requiere efectuar desconexión de Transformador de potencia para habilitación de alimentación de emergencia por trabajos de mantenimiento e implementación de protección de subestación Chilquinta.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas para desarrollar los trabajos en condición segura.	Trabajos a solicitud de Chilquinta.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-01-21 14:00	29-01-21 20:00	29-01-21 14:30	30-01-21 00:52
202100958	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANDES (AES GENER)	BA S/E ANDES 220KV BP1 BA S/E ANDES 220KV BP2 BA S/E ANDES 230KV /BBS1	Otros Cables	0	Proyecto Sol de Lila, Paño de Conexión 220 V. Trabajo General de Obras Cables en lila.	Riesgo bajo ya que se toman medidas de seguridad	S/E Andes 220 V: Señalizar y No Reconectar: 25201, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25210.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 07:00	29-01-21 19:00	29-01-21 08:38	29-01-21 19:27	
202100843	Ejecución Exitosa	ATACAMA SOLAR S.A. [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA SOLAR [En_Revisión]	BA S/E ATACAMA SOLAR II 330V BP2 BA S/E ATACAMA SOLAR II 330V BP1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Puesta en Servicio Barras 1 y 2 de 33 kV de la PV Atacama Solar II	El nivel de riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes	El nivel de riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes	La primera energización de las barras se efectuará desde S/E Matilla en coordinación con Tránsito según Guía de Maniobras PES 001. Después de haber energizado las Barras 1 y 2 de 33 kV de central, se efectuarán las pruebas de inyección de la central. Se invertará hasta 26 MVA en consonancia con fichas de generación 7 días y 4 semanas. Se operarán las celdas E01, E02, E03, E04, E05, E11, E101, E12, E13, E14, E15 y E16.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 13:30	06-02-21 00:00	29-01-21 14:06	05-02-21 19:20	
202100736	Subestación	Ejecución Exitosa	ATACAMA SOLAR S.A. [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA SOLAR [En_Revisión]	BA S/E ATACAMA SOLAR II 330V BP2 BA S/E ATACAMA SOLAR II 330V BP1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Puesta en Servicio Barras 1 y 2 de 33 kV de la PV Atacama Solar II	El nivel de riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes	El nivel de riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes	La primera energización de las barras se efectuará desde S/E Matilla en coordinación con Tránsito según Guía de Maniobras PES 001. Después de haber energizado las Barras 1 y 2 de 33 kV de central, se efectuarán las pruebas de inyección de la central. Se invertará hasta 26 MVA en consonancia con fichas de generación 7 días y 4 semanas.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 09:00	06-02-21 19:00	29-01-21 11:40	29-01-21 14:03
202100569	Subestación	Aprobado sin activación	BARRICK GENERACIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA COLORADA	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de Servidores, Switch, Gateway en Punta Colorada. Levantamiento de información red LAN Punta Colorada Paño 17. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Instalación de Servidores, Switch, Gateway en Punta Colorada. Levantamiento de información red LAN Punta Colorada Paño 17. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-01-21 08:00	29-01-21 20:00		
202100536	Subestación	Ejecución Exitosa	BARRICK GENERACIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA COLORADA	S/E PUNTA COLORADA 17	Otro Tipo de Trabajo	0	Profesionalización de protecciones F21 y 23N en sistema 1-2 de protecciones 5237 de Punta Colorada, según ECA MP&A 1.446.3.002.3-1 aprobado por el CEN, por proyecto Línea Punta Colorada- Tres Quebradas- Páscua Lama. Se realizará la carga del nuevo ajuste durante las pruebas y al finalizar continuarán los ajustes originales. Condiciones requeridas: Protecciones del paño 17 de S/E Punta Colorada bloqueadas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Profesionalización de protecciones F21 y 23N en sistema 1-2 de protecciones 5237 de Punta Colorada, según ECA MP&A 1.446.3.002.3-1 aprobado por el CEN, por proyecto Línea Punta Colorada- Tres Quebradas- Páscua Lama. Se realizará la carga del nuevo ajuste durante las pruebas y al finalizar continuarán los ajustes originales. Condiciones requeridas: Protecciones del paño 17 de S/E Punta Colorada bloqueadas.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 20:00	29-01-21 09:02	29-01-21 19:10	
202100747	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN PEDRO (CGE)	BA S/E SAN PEDRO (TRANSFORMADOR) BP1	Alambrado de control	0	Se realiza el levantamiento del alambrado de control asociado a los TTPP de 66KV de S/E San Pedro e instalación de marcas fallantes.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en caseta de comando.	Se realiza el levantamiento del alambrado de control asociado a los TTPP de 66KV de S/E San Pedro e instalación de marcas fallantes.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 10:26	29-01-21 16:22
202100746	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN PEDRO (CGE)	SAN PEDRO DE 15.3KV 30MVA [En_Revisión]	Alambrado de control	0	Se realiza el levantamiento del alambrado de control asociado al Transformador T2 de S/E San Pedro e instalación de marcas fallantes.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en caseta de comando.	Se realiza el levantamiento del alambrado de control asociado al Transformador T2 de S/E San Pedro e instalación de marcas fallantes.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 10:05	29-01-21 16:22
202100745	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN PEDRO (CGE)	SAN PEDRO DE 15.3KV 13.3MVA	Alambrado de control	0	Se realiza el levantamiento del alambrado de control asociado al Transformador T1 de S/E San Pedro e instalación de marcas fallantes.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en caseta de comando.	Se realiza el levantamiento del alambrado de control asociado al Transformador T1 de S/E San Pedro e instalación de marcas fallantes.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 10:05	29-01-21 16:22
202100695	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUELÉNBARO		Otro Tipo de Trabajo	0	En el SCADA de S/E Quelénbaro, se re direccionan los señales analógicos asociados al paño 10 de S/E Quelénbaro a nivel de equipos de subestación, este cambio se afectará los señales reportados al CEN.	Bajo, modificación de señales analógicas en SCADA S/E Quelénbaro	Trabajos a nivel de SCADA con S/E Quelénbaro	No tiene consumo afectado	ninguno				29-01-21 10:00	29-01-21 18:00	29-01-21 10:27	29-01-21 12:36
202100625	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E UCANÉN		Otro Tipo de Trabajo	0	Por trabajo del proveedor del sistema SCADA, por habilitación en pantalla SCADA de reconexiones asociadas a S/E Ucanén, se requiere intervenir la base de datos del Nodo SCADA Talca, provocando eventualmente pérdida intermitente de comunicaciones de no más de 5 minutos entre el COTI y el Coordinador, que afectará al nodo Talca y S/E Talca, Maule, Llanquén y otros.	Riesgo bajo, a nivel de software.		No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 09:00	29-01-21 18:00	29-01-21 10:17	29-01-21 17:56	
202100679	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUCÓN		Otro Tipo de Trabajo	0	Por trabajo del proveedor del sistema SCADA, por habilitación en pantalla SCADA de reconexiones asociadas a S/E Pucón, se requiere intervenir la base de datos del Nodo SCADA Temuco, provocando eventualmente pérdida intermitente de comunicaciones de no más de 5 minutos entre el COTI y el Coordinador, que afectará al nodo Temuco y S/E El Estero, P. Las Casas, Pucón y otros.	Riesgo bajo, a nivel de software.		No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 09:00	29-01-21 18:00	29-01-21 14:50	29-01-21 17:56	
202100574	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según SOD 53, no reconectar interruptor 52AT de S/E Punta de cortes, interruptor 52AT de S/E Pano, interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Fátima e interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Matilla.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SOD 53, no reconectar interruptor 52AT de S/E Punta de cortes, interruptor 52AT de S/E Pano, interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Fátima e interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Matilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 09:49	29-01-21 13:32	
202100592	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES AT1	S/E PUNTA DE CORTES AT2	Otros Cables	0	Obras civiles asociadas a NLP 896 Ampliación Punta de Cortes.- Proyecto de CGE SA.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere orden de precaución de no reconectar interruptores 52A1, 52A71, 52A73 como medida de preservación por estos trabajos bajo barra de 33kV.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 20:00	29-01-21 09:56	29-01-21 14:09	
202100526	Subestación	Aprobado	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	otros: telecomunicación	Otros Cables	0	Continuación de banco de ductos, cámaras y fundaciones para mufas asociado a servicios auxiliares de las nuevas instalaciones asociadas a proyecto NLP 896 Ampliación S/E Punta de Cortes Proyecto de CGE SA.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se realiza el levantamiento del alambrado de control asociado al Transformador T2 de S/E San Pedro e instalación de marcas fallantes.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-01-21 08:00	29-01-21 20:00	29-01-21 16:56	
202100489	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT		Lavado de Aislación	0	A solicitud de TRANSELEC según SOD 18, no reconectar interruptor 52AT de S/E Punta de cortes, interruptor 52AT de S/E Pano, interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Fátima e interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Matilla.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SOD 18, no reconectar interruptor 52AT de S/E Punta de cortes, interruptor 52AT de S/E Pano, interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Fátima e interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Matilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 07:30	29-01-21 18:00	29-01-21 10:30	29-01-21 16:37	
202100404	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MAULE	S/E MAULE A2	Rov y podes Franja servientrosa	0	A solicitud de TRANSELEC según SOD 008, se solicita No reconectar interruptor 52A2 de S/E Maule e interruptor 52AT1 de Transformador 1 en S/E Linas por trabajos en las instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SOD 008, se solicita No reconectar interruptor 52A2 de S/E Maule e interruptor 52AT1 de Transformador 1 en S/E Linas por trabajos en las instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 06:10	29-01-21 16:37	
202100403	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SANTA ISABEL	S/E SANTA ISABEL II	Rov y podes Franja servientrosa	0	A solicitud de TRANSELEC según SOD 008, se solicita No reconectar interruptor 52A1 de S/E Santa Isabel por trabajos en las instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SOD 008, se solicita No reconectar interruptor 52A1 de S/E Santa Isabel por trabajos en las instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 06:10	29-01-21 16:46	
202100383	Subestación	Aprobado sin activación	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1 S/E CONSTITUCION B2 S/E CONSTITUCION B3	Alambrado de control	0	Trabajos de control (levantamiento de información de alambrados, seguimiento de conductores y revisión con planos en caseta de comando). Actividades necesarias para desarrollo de Proyecto de Aumento de Potencia del transformador T2 de S/E CONSTITUCION (DS, 448, proyecto NLP 906).	Riesgo controlado por el contrato.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 20:00			
202100542	Subestación	Aprobado sin activación	CHARRUA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	S/E CHARRUA K3	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento normal a tablero de control paño y sus asociados a mufas y alambrados (B8E220-VIC). Considera Limpieza de gabinetes, verificación de torques en bornas, termografías a gabinetes de control, inspección visual y pruebas de energización.	Sin riesgo para las instalaciones en servicio.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00			
202100670	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RICALTA (CHILQUINTA)		Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención y configuración de RTU Kingfisher de señales analógicas y digitales en S/E Ricalta. Incluye pruebas de lazo interno y lazo completo en instalaciones que no están en explotación por proyecto de ampliación en la subestación según NLP 896.	Riesgo Bajo, trabajo programado	Para la ejecución de los trabajos se requiere pasar todos los selectores LOCAL/REMOTO de SCADA a posición LOCAL.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 09:53	29-01-21 19:00	
202100920	Subestación	Rechazado	COINTEL OYE DIVISION EL TENIENTE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL COBRE	BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV B1 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV B2 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T1 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T2 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T3 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T4 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T5 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T6 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T7 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T8 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T9 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T10 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T11 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T12 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T13 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T14 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T15 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T16 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T17 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T18 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T19 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T20 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T21 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T22 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T23 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T24 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T25 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T26 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T27 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T28 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T29 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T30 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T31 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T32 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T33 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T34 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T35 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T36 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T37 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T38 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T39 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T40 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T41 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T42 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T43 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T44 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T45 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T46 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T47 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T48 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T49 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T50 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T51 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T52 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T53 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T54 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T55 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T56 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T57 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T58 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T59 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T60 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T61 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T62 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T63 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T64 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T65 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T66 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T67 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T68 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T69 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T70 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T71 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T72 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T73 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T74 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T75 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T76 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T77 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T78 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T79 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T80 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T81 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T82 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T83 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T84 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T85 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T86 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T87 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T88 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T89 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T90 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T91 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T92 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T93 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T94 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T95 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T96 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T97 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T98 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T99 BA S/E EL COBRE (CODECLOS) 110KV T100	Alambrado de control	0	Se realizará alambrado protección diferencial de barra 110 kv	Riesgo bajo, trabajos en encuentran resguardados con procedimientos internos	Se realizará alambrado en primera etapa de conexiones de red diferencial, para ser resguardado con procedimientos internos	No tiene consumo afectado	ninguno		29-01-21 08:00	29-01-21 20:00				
202100693	Subestación	Ejecución Exitosa	COBLEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COBLEN		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo necesario para poder buscar solución a falla de control e distancia del paño deodo deodo.	Nivel de riesgo bajo. Se tomarán todas las medidas de seguridad necesarias.	Se realizará investigación falta comunicación paño S/E Chibugru - Coblen con estado por la tarde, se solicitará permitir acceso al armario de comunicación y celda SA623 relacionados con señal Chibugru - Coblen.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 08:00	31-01-21 08:00	29-01-21 10:26	31-01-21 13:08	
202100567	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMARGO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LLAPA	BA S/E LLAPA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo de montaje de cable de guarda desde marco de línea Flapa - Carrera Pinto ctº N°3 hacia Marco de Barra - Ampliación de Barra 2 S/E Flapa.	Desconexión LT 220 kV Flapa - Carrera Pinto.	Trabajo coordinado con Eletran.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 15:30	29-01-21 17:31	
202100391	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMARGO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LLAPA	S/E LLAPA 10 S/E LLAPA 16	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transielec, precación de no reconectar 52S y 52S6 por trabajos de reemplazo de cable de fibra óptica entre las estructuras 581 a 582.	Desconexión LT 220 kV Flapa - Carrera Pinto. Trabajos de terceros.	Trabajo a realizar por Transielec.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 07:48	29-01-21 17:51	
202100338	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMARGO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LLAPA	BA S/E LLAPA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo de instalación de puentes para conexiones en alta de barra 2, ampliación de Barra N° 2 a 220 V.	Sin riesgo para las instalaciones. Se trabajará en instalación desenergizada.	Proyecto ampliación de barras S/E Flapa.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 09:26	29-01-21 18:35	
202100380	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO	S/E CARRERA PINTO 104 S/E CARRERA PINTO 105	Otro Tipo de Trabajo	0	Precaución de no reconectar los interruptores 5214 y 5213 a solicitud de Celso Redes por trabajo de montaje de cable de guarda desde el marco de línea Flapa - Carrera Pinto ctº N°3 hacia marco de barra 2 de ampliación de S/E Flapa (Sol (CEN201005697)	Riesgo bajo, trabajo programado.	Precaución de no reconectar los interruptores 5214 y 5213 a solicitud de Celso Redes por trabajo de montaje de cable de guarda desde el marco de línea Flapa - Carrera Pinto ctº N°3 hacia marco de barra 2 de ampliación de S/E Flapa (Sol (CEN201005697)	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 15:33	29-01-21 19:22	
202100470	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO	S/E CARRERA PINTO 105 S/E CARRERA PINTO 106 S/E CARRERA PINTO 113	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de bloqueo a la reconexión de los interruptores 52S, 526 y 5213 a solicitud											

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-02-2021 14:19:00

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 214

Total registros Subestación: 76

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202102055	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de cargadores de batería de la subestación.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Mantenimiento a cargador de batería N°2, de casa control 220 VV, Impresora general, verificación de niveles de tensión y medidas de aislamiento. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.E.A.A. C.C. Ancoa. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitación de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-01-21 08:00	20-01-21 18:00	20-01-21 09:47			
2021020100	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	S/E ALTO JAHUEL KR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para parametrización de protección SOBF del paño KR de 500V para SARP Fase 4. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Paflo acoplador KR1 o Barra de 500 KV sección A a sección D. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo. S/E Alto Jahuel: El jefe de faena bloqueará la protección SOBF mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-01-21 11:00	20-01-21 12:30	20-01-21 12:59	20-01-21 16:53				
2021020699	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para mantenimiento a interruptores de media tensión 13.2 KV asociados a los S/AA de S/E Alto Jahuel. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/AA de C.A. de S/E A. Jahuel. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio y durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-01-21 09:00	20-01-21 17:00	20-01-21 10:05	20-01-21 13:41				
2021020041	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	S/E ALTO JAHUEL KR2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para parametrización de protección SOBF del paño KR2 de 500V para SARP Fase 4. Trabajos asociados a sistema de lectura remota de protecciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Paflo Acoplador KR02 o Barra de 500 KV sección C o sección D. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo. S/E Alto Jahuel: El jefe de faena bloqueará la protección SOBF mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-01-21 12:30	20-01-21 14:00	20-01-21 16:00	20-01-21 16:53				
2021020637	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	RE S/E ALTO JAHUEL K23 525KV BANVAN	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para parametrización de Protección 87Z del Sistema 1 y 87Z del Sistema 2 del paño K23 de 500V para SARP Fase 4. Trabajos asociados a sistema de lectura remota de protecciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Reactor U2 de 500 VV o Línea de 520KV Ancoa - Alto Jahuel cruce 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo. S/E Alto Jahuel: El jefe de faena bloqueará las protecciones 87Z del Sistema 1 y 87Z del Sistema 2 de forma alternada mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-01-21 09:30	20-01-21 11:00	20-01-21 11:28	20-01-21 14:00				
2021020635	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	RE S/E ALTO JAHUEL K23 525KV BANVAN	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para parametrización de Protección 87Z del Sistema 1 y 87Z del Sistema 2 del paño K23 de 500V para SARP Fase 4. Trabajos asociados a sistema de lectura remota de protecciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Reactor U1 de 500 VV o Línea de 520KV Ancoa - Alto Jahuel cruce 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo. S/E Alto Jahuel: El jefe de faena bloqueará las protecciones 87Z del Sistema 1 y 87Z del Sistema 2 de forma alternada mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-01-21 08:00	20-01-21 09:30	20-01-21 10:46	20-01-21 13:41				
2021020634	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	S/E ALTO JAHUEL K5	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para parametrización de protección SOBF del paño K5 de 500V para SARP Fase 4. Trabajos asociados a sistema de lectura remota de protecciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Paflo Seccionador K501 o Barra de 500 KV sección B o sección A. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo. S/E Alto Jahuel: El jefe de faena bloqueará la protección SOBF mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-01-21 14:00	20-01-21 15:00	20-01-21 13:34	20-01-21 13:41				
2021020602	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E PUERTO MONTT	BA S/E PUERTO MONTT 220KV B11	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS relacionado a ID 2021020529, 2021020630, 2021030631.-	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Alzamiento línea D1 (Madupul - Puerto Montt) lado Puerto Montt, tendido y templado de línea ex JS en posición nueva JS, circuitos de nuevo accionador RBS 3 con barra de transferencia y tendido cable guarda nueva sección Madupul - Puerto Montt. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 VV Puerto Montt, C.C. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Puerto Montt: Instalación de tierras provisionales en barra de transferencia. Actividades: Integración de señales al sistema ScaDa, S/E Lagunas: Bloqueo de protección sistema 1 paño J7 por trabajos de integración de señales SCA4. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea 1207, LAG-Pozo Almonte Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Lagunas, Protección 21ZIN GE-D60 Bloqueo de Señales analógicas y Disparos. El trabajo se realizará solamente en horario nocturno.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-01-21 20:00	20-01-21 20:00	20-01-21 07:54			
2021020591	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS J7	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración de señales al sistema ScaDa, S/E Lagunas: Bloqueo de protección sistema 1 de paño J7 por trabajos de integración de señales SCA4. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea 1207, LAG-Pozo Almonte Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Lagunas, Protección 21ZIN GE-D60 Bloqueo de Señales analógicas y Disparos. El trabajo se realizará solamente en horario nocturno.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-01-21 00:00	30-01-21 07:00	20-01-21 23:56	20-01-21 06:23				
2021020518	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS J7	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Integración al SCA4 de Protección GE-D60 Paflo J7. Considera actividades de verificación de configuración en Protección y Generación de Señales hacia RTU. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCA4 Lagunas Temperalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Lagunas, Protección 21ZIN GE-D60 Bloqueo de Señales analógicas y Disparos. El trabajo se realizará en horario nocturno. Transmited realizará bloques con ATs propios.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-01-21 00:00	30-01-21 07:00	20-01-21 23:10	20-01-21 06:21				
2021020587	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TINGUIRICA	S/E TINGUIRICA A6	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de Sistema de Control asociados a cambio de ajustes de acuerdo con EP 35-2020.-	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica: Cambio de ajuste de Sistema 1 y 2, paño A6 de acuerdo con EP 35-2020. Condiciones: Normalización sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea LAD6, T1N Tigueras 1.- Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Tinguirica, Delimitar zona de trabajo.- Corrientes Cortocircuitadas, Tensiones Abiertas, y Tipos Abiertos A ajustar por jefe de faena. Actividades: S/E Huapián: Tratamiento antimosquero de estructuras de alta tensión, retiro de ridos de pájaros y retiro de cadenas tensas asociadas a marco de barra principal del paño de 154KV. Restricciones: Bloqueo a la reconexión de paños asociados a barra 154 KV inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV Huapián. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-01-21 08:00	20-01-21 18:00	20-01-21 10:04	20-01-21 18:09		
2021020574	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUAPIAN	BA S/E HUAPIAN 154KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación Huapián: * No reconectar interruptores asociados a la Barra 154 KV. * Protección diferencial de barra principal 154KV con precisión de no reconectar en caso de operación (hasta que se investigue la operación).	Bajo	Actividades: S/E Huapián: Tratamiento antimosquero de estructuras de alta tensión, retiro de ridos de pájaros y retiro de cadenas tensas asociadas a marco de barra principal del paño de 154KV. Restricciones: Bloqueo a la reconexión de paños asociados a barra 154 KV inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV Huapián. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-01-21 08:00	20-01-21 18:00	20-01-21 11:37	20-01-21 14:00		
2021020546	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	S/E SAN VICENTE AR	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Limpieza de aislación a S2AR, B5A-A, B5A-B y 2 asistentes de potencial asociados al paño AR. Condiciones: Paflo Acoplador AR02 San Vicente, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección B-San Vicente. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación San Vicente, Instalar equipos de puesta a tierra entre B5A-A y S2AR, y entre S2AR y B5A-B. Actividades: S/E Ovalle: Reemplazo de cargador de baterías URT e instalación de cargador nuevo 48VDC. Las actividades a realizar son: 1) Instalación de cargador de baterías N°2 de URT 48Vc. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/AA, C.C. Ovalle y S/AA, C.A. Ovalle Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Ovalle, Protección en AC y CC de banco de baterías a solicitud del jefe de Faena. Subestación Ovalle, Cargador de batería N°2 Delimitar la zona de trabajo con conos y cinta	No tiene consumo afectado		ninguno		20-01-21 09:00	20-01-21 17:00	20-01-21 09:47	20-01-21 11:55		
2021020517	Subestacion	Aprobado un activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OVALLE	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Ovalle: Reemplazo de cargador de baterías URT e instalación de cargador nuevo 48VDC. Las actividades a realizar son: 1) Instalación de cargador de baterías N°2 de URT 48Vc. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/AA, C.C. Ovalle y S/AA, C.A. Ovalle Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Ovalle, Protección en AC y CC de banco de baterías a solicitud del jefe de Faena. Subestación Ovalle, Cargador de batería N°2 Delimitar la zona de trabajo con conos y cinta	No tiene consumo afectado		ninguno		20-01-21 08:00	20-01-21 18:00						

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-02-2021 14:19:00

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 214

Total registros Subestación: 76

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021005123	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BARRA TRANSFERENCIA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro - Tendido de Conductor de Alta Tensión en Nuevo Paflo IT04 Sobre Barra de Transferencia 220 KV (Instalación Energizada), Incluye Instalación de Conjuntos de Aislación, Templado y Tendido del conductor.	Actividades: S/E Diego de Almagro - Tendido de Conductor de Alta Tensión en Nuevo Paflo IT04 Sobre Barra de Transferencia 220 KV (Instalación Energizada), Incluye Instalación de Conjuntos de Aislación, Templado y Tendido del conductor. Restricciones: Subestación D. Almagro, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 KV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 19:00	29-01-21 07:38	29-01-21 18:18		
2021003395	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS 500/220/16KV 750MVA AT83.1 - Unidad de Resaque	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Changos: Lavado de aislación equipos primarios Banco de transformación monofásico AT83, aisladores de pedestal, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	Actividades: S/E Los Changos: Lavado de aislación equipos primarios Banco de transformación monofásico AT83, aisladores de pedestal, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado. Restricciones: Subestación Los Changos, S262 No reconectar Subestación Los Changos, S261 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 03.500/220/16 KV Los Changos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 05:51	29-01-21 14:18		
2021003393	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS 500/220/16KV 750MVA AT83.1 - Unidad de Resaque	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Changos. Lavado de aislación de cadenas en marco central sobre AT83.	Actividades: S/E Los Changos: Lavado de aislación de cadenas en marco central sobre AT83. Restricciones: B. Monofásico 03.500/220/16 KV Los Changos, indispónible. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 03.500/220/16 KV Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 12:00	29-01-21 10:46	29-01-21 13:57		
2021003295	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO	BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCIÓN 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Carrera Pinto: A solicitud de Enel green power, cierre de puentes en barra 220 KV sección 1 (Método a Potencial) obra PV Campos del Sol.	Actividades: S/E Carrera Pinto: A solicitud de Enel green power, cierre de puentes en barra 220 KV sección 1 (Método a Potencial) obra PV Campos del Sol. Restricciones: Subestación C. Pinto, S25 con bloqueo a la reconexión. Subestación C. Pinto, S25 con bloqueo a la reconexión. Subestación C. Pinto, S26 con bloqueo a la reconexión. Subestación C. Pinto, S28 con bloqueo a la reconexión. Subestación C. Pinto, S29 con bloqueo a la reconexión. Subestación C. Pinto, S29 con bloqueo a la reconexión. Subestación C. Pinto, S29 con bloqueo a la reconexión. Subestación C. Pinto, S29 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-C, Pinto. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 21:00	29-01-21 09:39	29-01-21 18:18		
2021003325	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/110/13.8KV 120MVA 111 DIEGO DE ALMAGRO TR4 220/115/25KV 120MVA 111	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Demontaje de Estructura de Mufa, Demolición de Fundaciones Existentes, Obras Civiles para nuevas Fundaciones de Mufas AT84.	Actividades: S/E Diego de Almagro: Demontaje de Estructura de Mufa, Demolición de Fundaciones Existentes, Obras Civiles para nuevas Fundaciones de Mufas AT84 (Incluye Topografía, Excavación con Minicargador, Hormigonado, Instalación y Retiro de Molinos), Colocación de Pernos de Anclaje, Anclajes Compactados, Corte y Reposición de MPT en Servicio, Armado de Estructura in Situ) Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 05:51	29-01-21 18:34		
2021009875	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	BA S/E TARAPACA 220KV-BP1 BA S/E TARAPACA 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá. MPR. Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.	Actividades: S/E Tarapacá. MPR. Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. Restricciones: Tarapacá, S211, S212, S213, S217, S218, S219, S215 No reconectar Córdones, S211 No reconectar Lagunas, S25, S26 No reconectar Subestación Central Tarapacá, S20TV, S3 188A01, S3 188B01, S27C, S23P1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 05:51	29-01-21 17:55		
2021004711	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2	S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SG N°110 KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de tuberías de aspiración de humos en salas eléctricas de S/E SG2. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-01-21 08:00	29-01-21 20:00	29-01-21 08:05	29-01-21 21:02
2021004697	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1	S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de tuberías de aspiración de humos en salas eléctricas de S/E SG1. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-01-21 08:00	29-01-21 20:00	29-01-21 08:05	29-01-21 21:02
2021004678	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEILLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO	S/E ENCUENTRO 113 S/E ENCUENTRO 112	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de tuberías de aspiración de humos en salas eléctricas de relés N°9. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-01-21 08:00	29-01-21 20:00	29-01-21 08:05	29-01-21 21:02

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 16-02-2021 14:39:00

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros Central Generadora: 174

Total registros Central Generadora: 26

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 Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio	Fecha Fin	
2021008256	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALBA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	PE SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará la intervención e inspección de las celdas de alta tensión del Transformador de poder por ruido extrañal, junto con esto la eliminación del ruido en la medida de disponer con los recursos.	Bajo, Se realizará la inspección con equipos desenergizados. Se encuentra ruido extraño en celdas de alta tensión del transformador de poder del PE San Pedro.	Se realizará la intervención e inspección de las celdas de alta tensión del Transformador de poder por ruido extrañal, junto con esto la eliminación del ruido en la medida de disponer con los recursos.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación Forzada)		29-01-21 08:46	29-01-21 18:00	29-01-21 08:46	29-01-21 18:00	
2021005786	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALBA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Decreimiento de unidad N°79 por falla de reparación de pala. (Sin demás emergencias o alarmas en servicio).	Riesgo bajo y controlado, se desconecta generador 08 (SODI 12 reactor interno ST3)	Se desconecta el generador N° 08, las restantes unidades quedan disponibles.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		29-01-21 08:30	29-01-21 18:00	29-01-21 10:39	29-01-21 18:00	
2021008530	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER COCHRANE	TER COCHRANE U2	Otro Tipo de Trabajo	133	Rotura de malla de filtrado de las picas secundaria bomba CWP (Filtro Debris)	Riesgo bajo y controlado, se desconecta generador 08 (SODI 12 reactor interno ST3)	Se realiza conexión en sistema de alimentación de agua al sistema de lubricación inferior de coque de turbina, el cual no está funcionando adecuadamente y hay riesgo de trip por bajo nivel del estanque. Lo que implica intervenir sensores de alarma y trip de este sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación Forzada)		29-01-21 19:30	30-01-21 01:00	29-01-21 19:30	30-01-21 00:33	
2021008543	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP LA MINA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere retirar del servicio la central para realizar despijado de la obra de captación, lo anterior por alto sedimento en el agua que ingresa al canal de aducción.	Bajo	Se requiere retirar del servicio la central para realizar despijado de la obra de captación, lo anterior por alto sedimento en el agua que ingresa al canal de aducción.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		29-01-21 23:30	30-01-21 08:00	29-01-21 23:30	01-02-21 17:15	
2021008542	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP BLANCO	HP BLANCO U3	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido al retiro de la aducción en B76, por riesgo de aluviones y crecidas del río Blanco, que puede ocasionar daño a las personas e instalaciones, la unidad de Blanco sale de servicio por falta de agua.	Alto riesgo de producirse daños en las instalaciones de la unidad y generación por posibles aluviones o crecidas importantes del río Blanco.	Debido al retiro de la aducción en B76, por riesgo de aluviones y crecidas del río Blanco, que puede ocasionar daño a las personas e instalaciones, la unidad de Blanco sale de servicio por falta de agua.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		29-01-21 23:38	30-01-21 18:00	29-01-21 23:38	01-02-21 13:38	
2021008304	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HP USU QUADROS	HP USU QUADROS	Otro Tipo de Trabajo	37.5	Se necesita reemplazar alarma de SCADA por pérdida de comunicación entre servidores de SCADA y Servidor OPC, para no sufrir pérdidas de datos.	Bajo	Se necesita reemplazar alarma de SCADA por pérdida de comunicación entre servidores de SCADA y Servidor OPC, para no sufrir pérdidas de datos.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		29-01-21 20:30	29-01-21 14:00	29-01-21 20:31	29-01-21 14:07	
2021008266	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HP SAN CLEMENTE	HP SAN CLEMENTE U1	Otro Tipo de Trabajo	1.3	Por emergencia ómnibus, con posibles crecidas de ríos y aluviones, se retiran de servicio unidades de monitoreo en el río.	Riesgo bajo	Se realiza conexión en sistema de alimentación de agua al sistema de lubricación inferior de coque de turbina, el cual no está funcionando adecuadamente y hay riesgo de trip por bajo nivel del estanque. Lo que implica intervenir sensores de alarma y trip de este sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conexión Normal)		29-01-21 09:30	29-01-21 17:00	29-01-21 09:49	29-01-21 17:05	
2021008417	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EL PASO	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP EL PASO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Por emergencia ómnibus, con posibles crecidas de ríos y aluviones, se retiran de servicio unidades de monitoreo en el río.	Riesgo muy alto, por crecidas de ríos y posibles aluviones	Los pronósticos de lluvias superan los 500 mm con periodos de lluvia torrenciales e lloven en otras las cuabas. Exponen la formación de aluviones.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		29-01-21 17:00	01-02-21 12:00	29-01-21 17:00	30-01-21 13:13	
2021007140	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMELDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER EMELDA	TER EMELDA U2	Otro Tipo de Trabajo	35.43	Pruebas para verificación de parámetros operacionales con carga hasta 5 MW.	No existen riesgos asociados, debido a que se realizan pruebas con carga en la unidad Emelda 2, con los monitores y resguardos pertinentes a la operación.	Emelda U2, 100% disponible para el SI.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		29-01-21 11:00	29-01-21 12:00	29-01-21 10:58	29-01-21 11:49	
2021008549	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HP ABANICO	CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	46	Limpieza de riego controlada en Cámara de carga. Central podrá generar solamente el abastecimiento de agua.	Rejas tapadas, riesgo bajo.	Si comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		29-01-21 11:34	30-01-21 12:00	29-01-21 11:34	01-02-21 00:00	
2021008450	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER SAN ISIDRO II	TER SAN ISIDRO II CCL-TV	Otro Tipo de Trabajo	0	Se detecta posible fuga en tuberías salidas subterráneas de alta presión en celdera, se debe retirar unidades de monitoreo para inspección.	Riesgo bajo	Trabajos programados y supervisados en terreno. Riesgo bajo.	YG disponible para generar hasta 245 Mw en ciclo abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		29-01-21 16:04	01-02-21 23:59	29-01-21 16:04	31-01-21 20:25
2021008200	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER SAN ISIDRO II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se detecta posible fuga en tuberías salidas subterráneas de alta presión en celdera, se debe retirar unidades de monitoreo para inspección.	Trabajo supervisado en terreno, riesgo controlado.	Se detecta posible tubo roto.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		29-01-21 08:09	01-02-21 23:59	29-01-21 08:09	29-01-21 16:04	
2021008678	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Equipamiento Operativo	377	Control de carbones sistema de excitación generador	Control de carbones sistema de excitación generador	Control de carbones sistema de excitación generador	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conexión Normal)		29-01-21 08:00	29-01-21 17:00	29-01-21 09:58	29-01-21 16:06	
2021007269	Central Generadora	Ejecución Exitosa	Eléctrica Digsa SpA [En Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	HP DIGUA	HP DIGUA U2	Puesta en servicio de nueva instalación	12	Pruebas de sincronización, marcha en vacío, calentamiento y/o rechazo de carga.	Pruebas de sincronización, marcha en vacío, calentamiento y/o rechazo de carga.	Pruebas de sincronización, marcha en vacío, calentamiento y/o rechazo de carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		29-01-21 09:00	05-02-21 09:00	29-01-21 12:10	05-02-21 19:32	
2021007268	Central Generadora	Ejecución Exitosa	Eléctrica Digsa SpA [En Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	HP DIGUA	HP DIGUA U1	Puesta en servicio de nueva instalación	12	Pruebas de sincronización, marcha en vacío, calentamiento y/o rechazo de carga.	Pruebas de sincronización, marcha en vacío, calentamiento y/o rechazo de carga.	Pruebas de sincronización, marcha en vacío, calentamiento y/o rechazo de carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		29-01-21 09:00	05-02-21 09:00	29-01-21 12:10	05-02-21 19:32	
2021006642	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENPAC	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TERMOFACILCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	95.6	Solicitud para realizar pruebas de inyección variable de 0 a 48 MW por chequeo de funcionamiento y control de grupo generadores.	Central Termofacilco 100% Disponible para el SI.	Central Termofacilco 100% Disponible para el SI.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)	PO (Prueba Operativa)	29-01-21 14:00	29-01-21 18:00	29-01-21 16:00	29-01-21 17:35	
2021007173	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	45	Unidad debe permanecer en 45 MW fijos y estábles para realizar limpieza de Condensador Principal.	Riesgo bajo, maniobras operacional rutinaria de bajada de carga, con procedimiento y supervisión.	Unidad debe permanecer en 45 MW fijos y estables para realizar limpieza de Condensador Principal.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación de potencia)		29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 08:07	29-01-21 18:15	
2021005911	Central Generadora	Ejecución Exitosa	IBEROELICA CABO LEONES III SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE CABO LEONES III	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	0	Limpieza manual y lavado de aisladores en S/E Cabo Leones III. Condiciones requeridas: Parque eléctrico Cabo Leones III fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Limpieza manual y lavado de aisladores en S/E Cabo Leones III. Condiciones requeridas: Parque eléctrico Cabo Leones III fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		29-01-21 08:00	29-01-21 16:00	29-01-21 07:58	29-01-21 19:02	
2021004645	Central Generadora	Ejecución Exitosa	IBEROELICA CABO LEONES III SPA	Desconexión	Origen Externo	Programada	PE CABO LEONES III	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento anual S/E Cabo Leones I.	0	Mantenimiento anual S/E Cabo Leones I. Trabajos realizados por Eléctrico Cabo Leones I. Condiciones requeridas: PE Cabo Leones III fuera de servicio. Abierto S272, S272-1, S272-2 a celdas de media tensión en S/E Cabo Leones III.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento anual S/E Cabo Leones I. Trabajos realizados por Eléctrico Cabo Leones I. Condiciones requeridas: PE Cabo Leones III fuera de servicio. Abierto S272, S272-1, S272-2 a celdas de media tensión en S/E Cabo Leones III.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 07:58	29-01-21 19:02	
2021008545	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LLEQUIERO	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP LLAQUIERO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza de emballa y botacoma	Desconexión de la central para realizar limpieza de emballa y botacoma debido a acumulación de material que arrastra el río.	Desconexión de la central para realizar limpieza de emballa y botacoma debido a acumulación de material que arrastra el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		29-01-21 23:36	31-01-21 03:00	29-01-21 23:36	30-01-21 01:08	
2021008246	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LLEQUIERO	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP LLAQUIERO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza de emballa y botacoma	Desconexión de la central para realizar limpieza de emballa y botacoma debido a acumulación de material que arrastra el río.	Desconexión de la central para realizar limpieza de emballa y botacoma debido a acumulación de material que arrastra el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		29-01-21 09:00	29-01-21 10:00	29-01-21 09:00	29-01-21 09:51	
2021005965	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LUZ DEL NORTE	Intervención	Origen Externo	Programada	PIV LUZ DEL NORTE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	130	SODI N° 8157 solicitada por Transelac para cierre de puentes en barra 220 KV sección 1 obra Piv Campos del Sol en S/E 220 KV Carrera Piro.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que es necesario deshabilitar y bloquear la reconexión automática del interruptor S28 de S/E 220 KV Carrera Piro.	Si comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conexión Normal)		29-01-21 08:00	29-01-21 21:00	29-01-21 09:45	29-01-21 18:24	
2021004466	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE ELÉCTICO CABO LEONES I S.A	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE CABO LEONES	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento anual S/E Cabo Leones I. Condiciones requeridas: Parque Eléctrico Cabo Leones I fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento anual S/E Cabo Leones I. Condiciones requeridas: Parque Eléctrico Cabo Leones I fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 07:58	29-01-21 19:02	
2021006469	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV NUEVO QUILLAGUA	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	300	Pruebas de comportamiento dinámico. Pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo térmico, tiempo de partida y tiempo de detención. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y tensión. Pruebas en conformidad a los requerimientos de la NTS/C. Condiciones requeridas: PIV Nuevo Quilagua a disposición de sala de fauna.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de comportamiento dinámico. Pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo térmico, tiempo de partida y tiempo de detención. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y tensión. Pruebas en conformidad a los requerimientos de la NTS/C. Condiciones requeridas: PIV Nuevo Quilagua a disposición de sala de fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		29-01-21 08:00	29-01-21 20:00	29-01-21 13:12	29-01-21 20:33	
2021005211	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAGESA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CALLE CALLE	TER CALLE CALLE U6 [En Revisión] TER CALLE CALLE U7 [En Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	7	Central Térmica Calle Calle solicita pruebas con carga con unidades Generadoras N°7 y 7 (SODI 44 MW por unidad) prueba con carga sin post mantenimiento excepto de unidades afectadas.	El riesgo de la fauna es bajo y controlado	Faenas corresponden a pruebas post mantenimiento mayor de la central Calle Calle. (SODI 490 UOC Coravel, registro interno de ST5)	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		29-01-21 09:00	29-01-21 20:00	29-01-21 09:00	29-01-21 12:41	
2021009089	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESA SM	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER HORNOPIREN (SM)	TER HORNOPIREN (SM) U2	Mantenimiento preventivo	0	desconexión de unidad N° 2 por faenas de mantenimiento menor de unidad	el riesgo de la fauna es bajo y controlado	no hay	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		29-01-21 08:30	29-01-21 18:00			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-02-2024 14:19:00

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 174

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecu)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202104055	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	RFP con apoyo de Drone Línea Laberinto-Mantos Blancos (Torre N° 01-195)	Riesgo bajo, trabajo programado	Sin condiciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 12:26	29-01-21 17:52
202104050	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Termografía con Drone Línea Laberinto-Mantos Blancos (Torre N° 01-195)	Riesgo bajo, trabajo programado	Sin condiciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 12:26	29-01-21 17:52
202104041	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación: N° 01 a 195	Riesgo bajo, trabajo programado	S/E Mantos Blancos NO reconectar S204E, S/E Laberinto: NO reconectar S205L.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 08:38	29-01-21 12:37
202104037	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGAMOS - KAPATU 220KV C1 EST. N° 28 - KAPATU 220KV C1 ANGAMOS - EST. N° 14 ANGAMOS C1 220KV C1 EST. N° 28 - KAPATU 220KV C1 EST. N° 14 ANGAMOS C1 EST. N° 28 220KV C1	ANGAMOS - KAPATU 220KV C1 EST. N° 28 - KAPATU 220KV C1 ANGAMOS - EST. N° 14 ANGAMOS C1 220KV C1 EST. N° 28 - KAPATU 220KV C1 EST. N° 14 ANGAMOS C1 EST. N° 28 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT Angamos - Kapatu zona costa crítica torre N° 2, 3, 4, 5.	Riesgo menor debido a cumplimiento de programa	Señalar y NO Reconectar S225, S236 en Angamos y S235, S236, S237, S238 en Kapatu.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 08:54	29-01-21 17:52
202104035	Línea	Aprobado	CAP CAMP	Intervención	Origen Interno	Programada	LIANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV C1	LIANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Equipos: primarios del paño 12 y JR de S/E Liano de Llampos con sistema energizado. Se solicita: no reconectar S221 en S/E Secundaria Liano de Llampos y no reconectar S221 en S/E C.NM.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso los procedimientos de trabajos. Lavado de aislación Equipos primarios del paño 12 de S/E Liano de Llampos con sistema energizado. Se solicita: NO reconectar S221 en S/E Secundaria Liano de Llampos y no reconectar S221 en S/E Secundaria Liano de Llampos y S211 en S/E C.NM.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 08:14		
202104034	Línea	Aprobado	CAP CAMP	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - LIANO DE LLAMPOS 220KV C1	CARDONES - LIANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Equipos primarios del paño 11 y JR de S/E Liano de Llampos con sistema energizado. Se solicita: no reconectar S28 en S/E Cardones y no reconectar S21 en S/E Secundaria Liano de Llampos.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso los procedimientos de trabajos. Lavado de aislación Equipos primarios del paño 11 de S/E Liano de Llampos con sistema energizado. Se solicita: S/E no reconectar S28 en S/E Cardones y no reconectar S21 en S/E Secundaria Liano de Llampos.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 08:14		
2021030879	Línea	Ejecución Exitosa	COE	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - GUAYCAN 66KV C1	SAN JUAN - GUAYCAN 66KV C1 PAN DE AZÚCAR - SAN JUAN 66KV C2 SAN JUAN - GUAYCAN 66KV C1 PAN DE AZÚCAR - SAN JUAN 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Trabajos relacionados con lavado de aislación con la instalación en servicio, requiere Bloqueo reconexión interruptor S28R de S/E Pan de Azúcar y precución interruptor S28S SE Coquepin.	Bajo riesgo durante todo el trabajo fenas planificadas y controladas en terreno	Trabajos relacionados con lavado de aislación con la instalación en servicio, requiere Bloqueo reconexión interruptor S28R de S/E Pan de Azúcar y precución interruptor S28S SE Coquepin.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 19:00	29-01-21 09:00	29-01-21 16:52
2021030506	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	QUIMQUIMO - MARELLA 110KV C1	CASAS VEJAS - MARELLA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor S2H1 en SE Marellá y de S2H2 en SE Quimquimo, para realizar trabajos de lavado de aislación con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Tramo T1310 Marellá - Casas Viejas. Bloqueo Reconexión Interruptor S2H1 en SE Marellá y de S2H2 en SE Quimquimo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:30	29-01-21 18:00	29-01-21 09:30	29-01-21 14:00
2021030387	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP ALTO MELIPILLA - BOLENAR 110KV C1	TAP ALTO MELIPILLA - BOLENAR 110KV C1	Rov y poda Fanja secundubre	0	Se realiza trabajo de poda de arboles.	Riesgo a realizar bajo procedimiento de distancias mínimas de seguridad.	Se requiere bloqueo de reconexión del S28R2 de SE Tap Alto Melipilla	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 09:30	29-01-21 16:03
202104033	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	QUELENTARO - PORTUEJULO 110KV C1	QUELENTARO - PORTUEJULO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Según S02P N73 de Eléctra La Estrella SPA, asociada a Construcción de Parque Eólico La Estrella (PAP 388), se requiere el bloqueo de reconexión de interruptores S2C2 en SE Quilentaro y de S2H1 en SE Portuejulo para realizar los siguientes trabajos en la Línea desplazamiento de conductores, retiro de estructura N° 8 a montón de torre de celular en su reemplazo, con el objetivo de sectorizar línea y conectar la nueva Línea de Transmisión y Subestación del Parque Eólico. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Alto, trabajos con instalación energizada mediante Técnica de Líneas Vivas.	Debido a la naturaleza de los trabajos, estos afectarán los vientos S7-58 y S8-58.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 19:00	29-01-21 09:29	29-01-21 18:04
202104035	Línea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV C1 EST. N° 15 - EST. N° 330 220KV C1 EST. N° 2 COCHRANE C1 EST. N° 3 220KV C1	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV C1 EST. N° 15 - EST. N° 330 220KV C1 EST. N° 2 COCHRANE C1 EST. N° 3 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT Cochrane Encuentro y Equipos de Piso GS	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Condiciones requeridas: S/E Cochrane: NO reconectar S231, S246, S/E Encuentro: NO Reconectar S214, S215.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 08:54	29-01-21 17:52
2021030126	Línea	Ejecución Exitosa	COBOLIN	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	CALERA CENTRO - CERRO CALERA 66KV C1	CALERA CENTRO - CERRO CALERA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar	Bajo riesgo ya que es una precaución de no reconectar.	Por trabajo de Chiquito (Imposición de posición) bajo línea Cerro Calera - Calera Centro ante una operación no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 00:30	29-01-21 18:00	29-01-21 01:06	29-01-21 10:12
2021030135	Línea	Ejecución Exitosa	COBOLIN	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	ESPERANZA - CALERA CENTRO 66KV C1	ESPERANZA - CALERA CENTRO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar.	Bajo riesgo ya que es una precaución por no reconectar.	Por trabajo de Chiquito (Imposición de posición) bajo líneas Esperanza - Calera Centro ante una operación no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 00:30	29-01-21 18:00	29-01-21 01:06	29-01-21 10:12
2021030134	Línea	Ejecución Exitosa	COBOLIN	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	ESPERANZA - CALERA CENTRO 66KV C1	ESPERANZA - CALERA CENTRO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar	Bajo riesgo ya que es una precaución de no reconectar.	Por trabajo de Chiquito (Imposición de posición) bajo líneas Esperanza - Calera Centro ante una operación no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 00:30	29-01-21 18:00	29-01-21 01:06	29-01-21 10:12
2021030143	Línea	Ejecución Exitosa	COBOLIN	Intervención	Origen Interno	Programada	COBOLIN - ANCOA 220KV C1	COBOLIN - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo altamente necesario para cumplir con la estandarización.	Nivel de riesgo bajo, se millgran todos los riesgos posibles analizados.	Se requiere profesionales RCD de Sistema 1 a ambos extremos para corrección de profesionalización actual. Cabe destacar que el circuito seguirá en servicio con el sistema 2 de alimentación.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	31-01-21 18:00	29-01-21 10:26	31-01-21 13:08
2021030163	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	MUELLE - GUAYQUILS 110 KV	MUELLE - TAP OFF SARECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCUYA - GUAYQUILS 110KV C1	Obras Cíviles	0	ERUCCACION Y OBRAS CIVILES PARA MONTAJE DE ESTRUCTURAS 121 Y 122, POR DAÑO A S2120 en Secundaria San Andrés.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Muelle: NO reconectar S2M47/ S/E Guayquil: NO reconectar S2H1 y S2H17// S/E Sarecabur: NO reconectar S2H1 y S2H17// S/E Usarecabur: NO reconectar S2H1 y S2H17.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 10:55	29-01-21 19:55
2021030162	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - MUELLE 110KV C1	CHACAYA - MUELLE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a línea energizada	Riesgo bajo, se lava a distancia con precaución	S/E Chacaya: NO reconectar S2H2 S/E Muelle: NO reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 08:58	29-01-21 19:55
2021030229	Línea	Ejecución Exitosa	CTNG SpA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	VENTANAS - QUINTERO 110KV C1	VENTANAS - QUINTERO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se debe realizar limpieza de aislación de manera urgente debido a la presencia de algas y los parámetros de humedad del paño N1 en S/E Quintero. Las mediciones del efecto corona en la S/E se han duplicado en 2 días y no fue posible realizar limpieza de forma programada (por la imposibilidad de que Aegener realice las acciones).	Se requiere desconexión de la Línea 110 KV Ventanas Quintero, debido a alta contaminación en los parámetros de humedad del paño N2 a S/E Quintero. Esta trabajo se ha visto postergado (programado para el 28-02-21) debido a la imposibilidad de que Aegener realice sus acciones. Se requiere el uso de la alimentación de emergencia a través del paño N1 en S/E Quintero.	Se requiere poder alimentar la S/E Quintero a través del paño N1 proveniente del circuito del transformador de Parque Eólico S/E Ventanas.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 09:30	29-01-21 19:00	29-01-21 14:15	29-01-21 23:30
2021030136	Línea	Ejecución Exitosa	CYT OPERACIONES	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	INSPECCION VISUAL COMPLETA O1 a 633	Actividad: INSPECCION VISUAL COMPLETA O1 a 633 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques: del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 08:09	29-01-21 17:55	
2021030135	Línea	Ejecución Exitosa	CYT OPERACIONES	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 CASERONES 220KV L1 C1 TAP JONQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 CASERONES 220KV L1 C1 TAP JONQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	INSPECCION VISUAL COMPLETA O1 a 633	Actividad: INSPECCION VISUAL COMPLETA O1 a 633 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques: del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 08:09	29-01-21 17:55	
2021030116	Línea	Ejecución Exitosa	SLETRANS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1 EST. 41-1 - CARDONES 220KV C1	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1 EST. 41-1 - CARDONES 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en LT 2x20KV Cardones. San Andrés C2 y C3. Precaución no operar en interruptor S212 y S213 en SE Cardones. En coordinación con SAESA precaución de no reconectar en interruptor S26, S27, S29 y S210 en S2120 en Secundaria San Andrés.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Precaución no operar en interruptor S212 y S213 en SE Cardones. En coordinación con SAESA precaución de no reconectar en interruptor S26, S27, S29 y S210 en S2120 en Secundaria San Andrés.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 08:39	29-01-21 19:22
2021030297	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C2	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia	Método de lavado a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya: S26, S27 NO Reconectar. S/E El Cobre: S22, S23 NO Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 06:30	29-01-21 16:30	29-01-21 08:13	29-01-21 14:03
2021040716	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	CARVINCORRO - EST N° 14 - URIBE 110KV C1 EST N° 14 - TAP URIBE 110KV C1	CARVINCORRO - EST N° 14 - URIBE 110KV C1 EST N° 14 - TAP URIBE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Carvincorro: NO Reconectar S2H1. S/E Antirregalia: NO Reconectar S2H1. S/E Tap Off Uribe: NO Reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 06:30	29-01-21 16:30	29-01-21 08:00	29-01-21 11:30
2021030071	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C3	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C3	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre parte de cables y estructura N° 94. En caso de operación automática, NO reconectar S215-S222 en SE Guacolda y NO reconectar S215-S226 en SE Matencillo.	Se consideran las medidas de seguridad respectivas, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar S215-S222 en SE Guacolda y NO reconectar S215-S226 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 17:00	29-01-21 08:40	29-01-21 16:00
2021030039	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde paño de mallas y estructura N° 124. En caso de operación automática, NO reconectar S215-S224 en SE Guacolda y NO reconectar S219-S2122 en SE Matencillo.	Riesgo en bajo debido a que los trabajos se realizarán bajo procedimientos establecidos y las medidas de seguridad.	En caso de operación automática, NO reconectar S215-S224 en SE Guacolda y NO reconectar S219-S2122 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 17:00	29-01-21 08:40	29-01-21 16:00
2021040478	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Desconexión	Origen Externo	Programada	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C1	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C1	Desconexión de nueva Subestación Ana María (solo paños centrales S212 y S215).	0	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Lagunas: Interruptor S218 abierto y a disposición del jefe de Faena. Interruptor S217 abierto y a disposición del jefe de Faena. Disconector 80118-1 abierto y bloqueado. Disconector 80118-2 abierto y bloqueado. Disconector 80118-3 abierto y bloqueado. Disconector 80118-4 abierto y bloqueado. Disconector 80118-5 Cerrado y bloqueado. Disconector 80117-1 abierto y bloqueado. Disconector 80117-2 abierto y bloqueado. Disconector 80117-3 Cerrado y bloqueado. Disconector 80117-4 abierto y bloqueado. Disconector 80117-5 Cerrado y bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 07:00	04-02-21 20:00	29-01-21 09:22	08-02-21 18:24	
20210301326	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C1	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en línea de transmisión.	Con las medidas adoptadas no existen riesgos asociados.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Lagunas: Interruptor S219 abierto y a disposición del jefe de Faena. Interruptor S219 cerrado y bloqueado. Disconector 80119-1 abierto y bloqueado. Disconector 80119-2 abierto y bloqueado. Disconector 80119-3 abierto y bloqueado. Disconector 80119-4 abierto y bloqueado. Disconector 80119-5 Cerrado y bloqueado. En nueva Subestación Ana María se cumplirán las siguientes condiciones por parte de la empresa TSGP: Para realizar los trabajos de forma segura se requiere deshabilitar reconexiones automáticas en S/E Lagunas los interruptores S228 y S229 en S/E Encuentro los interruptores S212 y S218.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 10:50	29-01-21 12:56
20210301200	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C1	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C1	Obras Cíviles	0	Trabajo de cables y fibra óptica entre las estructuras 70 y 71 de la línea de transmisión Encuentro - Lagunas, trabajos asociados a proyecto de futuro Central F y Santa Isabel.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Los trabajos se ejecutaron bajo la LT 220KV Encuentro-Lagunas entre las estructuras 70 y 71 y serán realizados por la Empresa TOTAL SUNPOWER quienes son los propietarios de la nueva Central Santa Isabel, los trabajos fueron coordinados con ITCY y se realizaron los análisis de seguridad para la ejecución de los trabajos, se respetarán las condiciones de seguridad respecto de puntos energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 10:05	29-01-21 18:36
2021030579	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CADELMARA	Intervención	Origen Interno	Programada	TRAVESA - PUNTA PADRONES 110KV C1	TAP ER2 - PUNTA PADRONES 110KV C1 TRAVEISA - TAP ER2 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en Tramo 110 KV Travesía Punta Punta Padrones	Riesgo controlado, trabajos con supervisión presente y procedimientos.	Lavado de aislación en Tramo 110 KV Travesía Punta Punta Padrones Reconexiones: ER-SE Travesía: NO reconectar S215C.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 09:00	29-01-21 16:00	29-01-21 08:18	29-01-21 16:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-02-2021 14:19:00

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 214

Total registros Línea: 72

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021005368	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de la empresa STERLING & WILSON y su obra PIV Santa Isabel, trabajos de Relleno y Compactación bajo línea energizada entre torres N°71 y N°70- N°70 y N°71, 220KV Maria Elena- Frontera C1, C2.	Bajo	Actividades: A solicitud de la empresa STERLING & WILSON y su obra PIV Santa Isabel, trabajos de Relleno y Compactación bajo línea energizada entre torres N°71 y N°70- N°70 y N°71, 220KV Maria Elena- Frontera C1, C2. Restricciones: Subestación Ma. Elena, 5234, 5233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Frontera, 5232, 5233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ma. Elena, 5236, 5237 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Frontera, 5236, 5236 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maria Elena-Frontera, C1 o L 220KV Maria Elena-Frontera, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 05:51	29-01-21 18:39	
2021005367	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de la empresa STERLING & WILSON y su obra PIV Santa Isabel, trabajos de Relleno y Compactación bajo línea energizada entre torres N°71 y N°70- N°70 y N°71, 220KV Maria Elena- Frontera C1, C2.	Bajo	Actividades: A solicitud de la empresa STERLING & WILSON y su obra PIV Santa Isabel, trabajos de Relleno y Compactación bajo línea energizada entre torres N°71 y N°70- N°70 y N°71, 220KV Maria Elena- Frontera C1, C2. Restricciones: Subestación Ma. Elena, 5234, 5233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Frontera, 5232, 5233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ma. Elena, 5236, 5237 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Frontera, 5236, 5236 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maria Elena-Frontera, C1 o L 220KV Maria Elena-Frontera, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 05:51	29-01-21 18:39	
2021004445	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L2 C1	Roca y pódol FANJA servidumbre	0	Roca bajo línea energizada.	Bajo	Condiciones: Restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: Bajo. --- Bloques del jefe de Faena: No reconectar L 500V Ancoa-Alto Jahuel, C2. --- Instalación con rego: L 500V Ancoa-Alto Jahuel, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 06:00	29-01-21 16:53	
2021004306	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECK CDA 220KV	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECK CDA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE ASILACION ESTR.87 a 98.	Bajo	Actividades: LAVADO DE ASILACION ESTR.87 a 98. Restricciones: Subestación P. Anjar, 5237 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE Inductivo 526 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220V Pan de Azúcar-Andacollo, 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	Operativo	Operativo	29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 05:51	29-01-21 18:08	
2021004107	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154V C2 VILLASECA - TAP TUNCHE 154V C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TULLCOO 154V C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154V C2 TAP TULLCOO - TAP MALLÓN NUEVA 154V C2 TAP MALLÓN NUEVA - TINGURIRICA 154V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Trabajos coordinados con CEE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 KV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguirica N°1 y N°2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel N°1 o N°2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	29-01-21 08:00	29-01-21 17:30	29-01-21 06:00	29-01-21 16:53	
2021004106	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154V C1 VILLASECA - TAP PANNE 154V C1 TAP PANNE - TAP TUNCHE 154V C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TULLCOO 154V C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154V C1 TAP TULLCOO - RANCAGUA 154V C1 TAP MALLÓN NUEVA - TINGURIRICA 154V C1 TAP TULLCOO - TAP MALLÓN NUEVA 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Trabajos coordinados con CEE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 KV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguirica N°1 y N°2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel N°1 o N°2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	29-01-21 08:00	29-01-21 17:30	29-01-21 06:00	29-01-21 16:53	
2021003997	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	ILAPA - CARRERA PINTO 220V L1	ESTRUCTURA TR1 - CARRERA PINTO 220V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	REEMPLAZO DE CABLE FO ADSS ENTRE ESTRUCTURAS 581a592.	Bajo	Actividades: REEMPLAZO DE CABLE FO ADSS ENTRE ESTRUCTURAS 581a592. Restricciones: Subestación C. Pinto, 5232 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SSE ILAPA 5235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Carrera Pinto-Illapa, 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	Operativo	Operativo	29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 05:51	29-01-21 17:55	
2021003952	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - CONDORES 220V	TARAPACA - CONDORES 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de la obra Tack, obras civiles para futuro accionamiento Tarapacá- Condores nuevas Estructuras 1A, 1N, 12A, 13N, en fajas de servidumbre de la Línea existente (Tarapaca-Condore)	Medio	Actividades: A solicitud de la obra Tack, obras civiles para futuro accionamiento Tarapacá- Condore nuevas Estructuras 1A, 1N, 12A, 13N, en fajas de servidumbre de la Línea existente (Tarapaca-Condore) Restricciones: Subestación Tarapacá, 5233 Tarapaca con bloqueo a la reconexión. Subestación Tarapacá, 5211 Condore con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá-Condore, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Delimitar área de trabajo, señalización, instalación de barreras duras.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 09:42	29-01-21 19:26	
2021003085	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220V	TARAPACA - LAGUNAS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Zanjos, Bajada y Tapado de la tubería bajo vanos E76-77 y E84-85.	Bajo	Actividades: Zanjos, Bajada y Tapado de la tubería bajo vanos E76-77 y E84-85. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5211, 5232 No reconectar Subestación Lagunas, 5235, 5236 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220V Tarapacá-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	29-01-21 08:00	29-01-21 12:00	29-01-21 05:51	29-01-21 19:26	
2021003084	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220V	TARAPACA - LAGUNAS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Zanjos, Bajada y Tapado de la tubería bajo vanos E76-77 y E84-85.	Bajo	Actividades: Zanjos, Bajada y Tapado de la tubería bajo vanos E76-77 y E84-85. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5211, 5232 No reconectar Subestación Lagunas, 5235, 5236 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220V Tarapacá-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	29-01-21 08:00	29-01-21 12:00	29-01-21 05:51	29-01-21 19:26	
2021003408	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220V	ANCOA - SANTA ISABEL 220V C2 SANTA ISABEL - ITAHUE 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación 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	Operativo	Operativo	29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 06:00	29-01-21 16:53	
2021003407	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220V	ANCOA - ITAHUE 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación 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	Operativo	Operativo	29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 06:00	29-01-21 16:53	
2021003404	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MALLE - LINARES 154V	MALLE - YERBAS BUENAS 154V C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Riezo de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Maule - Parral. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 06:00	29-01-21 16:53	
2021003403	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LINARES - PARRAL 154V	LINARES - PARRAL 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Riezo de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Maule - Parral. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 06:00	29-01-21 16:53	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-02-2021 14:18:00

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 214

Total registros Línea: 72

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202002394	Línea	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: Recor bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, L1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por apartamiento 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 L1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 06:00	29-01-21 16:53
2020300915	Línea	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 los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Recor en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220 KV Ralco-Palmuchín-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 06:12	29-01-21 17:50	
2020300914	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Recor en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220 KV Ralco-Palmuchín-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 06:12	29-01-21 17:50	
2020300877	Línea	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 instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y prueba de arbotres. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 06:00	29-01-21 18:58	
202009931	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDORÉS - PARINACOTA 220KV	CONDORÉS - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación.Tramos: E 039, E 309, E 330 a E 417, E 491 a E 494.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 039 a E 090, E 309, E 330 a E 417, E 491 a E 494. Restricciones: Cables: S211 No reconectar Parinacota, S211 No reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 05:51	29-01-21 16:34	
202009656	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Otro reemplazo de conductor L220 KV Atacama-Emeralda.	Bajo	Actividades: Verificado de estructuras 164, 161, 162, 163, 160. Traslado de conductor desde la cruzeta al soporte de la estructura 160, 161, 162. Limpieza de conductor al piso 160, 161, 162. Arbo de conductor en desuso tramo 160-163. Traslado de piloto tramo 160, 161. Instalación de equipos de tendido 160, 161, 164. Carga, tendido y descarga de material y equipos tramos 160, 161, 162, 163, 164. Traslado de conductor Tramo 160, 161. Conexión de grampas de anclajes y suspensiones 160, 161, 162. Tendido de conductor tramo 160-163. Conexión de puentes eléctricos 160, 164. Instalación de tirantes en cruces 160. Restricciones: Subestación Emeralda, S211 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Emeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-01-21 08:00	29-01-21 18:00	29-01-21 05:51	29-01-21 19:41	
2020205046	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	EMERALDA - LA PORTADA 110KV	EMERALDA - LA PORTADA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT 110 KV solo circuito simple 17 a 62. Emeralda - La Portada	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Actividades: Verificación Operacional: Bloqueo de reconexión automática de S2H3 en S/E Emeralda. Bloqueo de reconexión automática de S2H1 en S/E La Portada. Señalizar S2H1 en S/E La Portada.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-01-21 08:00	29-01-21 17:00	29-01-21 08:24	29-01-21 13:38	
202000307	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBEO SG N°1. EST. DE BOMBEO SG N°110KV	EST. BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 120KV C1 PATIO MUFAS EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 2; no reconectar S2H1 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 2; no reconectar S2H1 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-01-21 08:00	29-01-21 20:00	29-01-21 08:05	29-01-21 21:02	
202000279	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGAMOS - ESTACION PATIO MUFAS ANGAMOS DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 220KV	ANGAMOS - PATIO MUFAS ANGAMOS 220KV C1 PATIO MUFAS ANGAMOS - PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SG 1 - EST. DE BOMBEO SG 1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H1 S/E Bombeo Sierra Gorda 1; no reconectar S2H4 S/E Angamos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H1 S/E Bombeo Sierra Gorda 1; no reconectar S2H4 S/E Angamos.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-01-21 08:00	29-01-21 20:00	29-01-21 08:05	29-01-21 21:02	
202004639	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEHUCONES	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS ENCuentro 220KV C2 ENCuentro 220KV C2 PATIO DE MUFAS ENCuentro - SIERRA GORDA 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: no reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S211 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S211 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: no reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S211 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S211 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-01-21 08:00	29-01-21 20:00	29-01-21 08:05	31-01-21 18:06	
2020048302	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEHUCONES	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO DOMINADOR - ENCuentro 220KV	CERRO DOMINADOR - ENCuentro 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: no reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S211 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S211 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: no reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S211 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S211 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-01-21 08:00	29-01-21 20:00	29-01-21 08:05	31-01-21 18:06	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Chilquinta Energía S.A. y Cristalerías de Chile S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-01-2021 04:11

Finalizado

Número:

2021000234

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

LAS VEGAS - CRISTALERIAS CHILE110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - LAS VEGAS - CRISTALERIA CHILE 110KV C1

Nombre : LAS VEGAS - CRISTALERIA CHILE 110KV C1

Fecha Perturbacion : 29-01-2021 21:38

Fecha Normaliza : 30-01-2021 00:57

Protección : 2121N

Interruptor : Int 110 kV Las Vvegas-Llay Llay en S/E Las Vegas

Consumo : 12.3

Comentario : afecta a cliente Cristaleria Chile

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Llailay

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** .**-Elemento:** .

-Fenómeno Eléctrico: O.p distancia zona 1 - distancia de falla 1,896 kM.

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Operación automática de la Lt 110 kV Las Vegas-Llay Llay afectando los suministros de Cristalerías Chile.

-Acciones Inmediatas: Se da aviso al CEN y a personal de mantenimiento para que ejecute pruebas con localizador de fallas desde S/E Las Vegas.

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA / Perd. Estm. de Potencia: 12.3 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados:

Retorno Automático:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-01-2021 21:38


Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-01-2021 00:57

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

30-01-2021 00:57

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-TX-07_29 de Enero 2021 O.A LT Las Vegas-Llay Llay.zip (/informe_fallas/download_file/60150401ad651f207daef5a2/IF-TX-07_29 de Enero 2021 O.A LT Las Vegas-Llay Llay.zip)	05/02/2021 23:51:18

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 02-02-2021 09:37

Pendiente

Número:

2021000358

Solicitante:

Diego Mesias

Empresa:

CRISTALCHILE

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CRISTALERIAS

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - CRISTALERIAS 110/12KV 25MVA 1

Nombre : CRISTALERIAS 110/12KV 25MVA 1

Fecha Perturbacion : 29-01-2021 21:35

Fecha Normaliza : 30-01-2021 01:25

Protección : .

Interruptor : 52-120

Consumo : 12.5 MW

Comentario : PARO TOTAL DE PLANTA

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Llailay

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Balckout del sistema

Comentarios Tipo Causa:

APERTURA DE ALIMENTADOR SUB-ESTACIÓN LAS VEGAS - CRISTALERÍAS.

Causas**-Fenómeno Físico:** Falla en transformador.**-Elemento:** Interruptores

- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** APERTURA DE INTERRUPTOR SSEE LAS VEGAS
- Elemento:** ..
- Fenómeno Eléctrico:** ..
- Operación de los interruptores:** ..

Observaciones:

- Observaciones:** APERTURA DE ALIMENTADOR SUB-ESTACIÓN LAS VEGAS - CRISTALERIAS DE CHILE
- Acciones Inmediatas:** PUESTA EN MARCHA DE GENERADORES DE RESPALDO CRISTAL CHILE
- Hechos Sucuidos:** PARO TOTAL DE PLANTA
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

CRISTALCHILE / Perd. Estm. de Potencia: 12.5 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático



Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-01-2021 21:35

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-01-2021 01:25

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 HE.png (/informe_fallas/download_file/60194238ad651f3d0086c3c0/HE.png)	02/02/2021 09:39:06
 HF.png (/informe_fallas/download_file/60194238ad651f3d0086c3c0/HF.png)	02/02/2021 09:39:06
 HG.png (/informe_fallas/download_file/60194238ad651f3d0086c3c0/HG.png)	02/02/2021 09:39:06

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por la empresa Chilquinta Energía S.A.

Informe de Falla

Empresa

CHILQUINTA

Código de identificación

IF-TX-07

Versión

1

Operación automática línea 110 kV Las Vegas - Llay Llay

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Detalles de la instalación fallada	3
2.2.	Resumen del evento	3
2.3.	Descripción de la operación.....	4
2.4.	Cronología de eventos.	4
2.5.	Esquema topológico sistema afectado.....	6
2.6.	Detalle de consumos afectados.....	6
3.	EVENTOS SCADA	7
4.	PROTECCIONES	7
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	7
4.2.	Ajustes.....	7
4.3.	Registros oscilográficos (Hora UTC: ± 0.00)	8
4.4.	Registro Eventos (Hora UTC: ± 0.00)	9
5.	ANTECEDENTES RELEVANTES.....	10
5.1.	Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.	10
5.2.	Anexo Probatorio Fuerza Mayor	13
5.3.	Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.....	22

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Energía S.A., de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalles de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Energía S.A.
RUT Propietario:	96.813.520-1
Representante legal Propietario:	José Morales Devia
Dirección Propietario:	Av. Cerro El Plomo 3919, Placilla, Valparaíso

Nombre Instalación:	Línea 110 KV Las Vegas - Llay Llay
Tipo de Instalación:	Línea de Transmisión
Tensión de Línea:	110 kV
Segmento:	Transmisión zonal
Tipo de Elemento Fallado:	Aislación
Elemento o Equipo Fallado:	No Aplica

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN	2021000234
Fecha inicio:	29 de Enero del 2021
Hora inicio:	21:37:51 hrs.
Fecha término:	30 de Enero de 2021
Hora término:	00:57:53 hrs.
Duración:	3 horas 20 minutos 02 segundos
Equipos afectados:	Línea 110 kV Las Vegas - Llay Llay
Consumo interrumpido:	12.3 MW
Porcentaje de Desconexión	Un cliente, Cristalería Chile
Comuna donde se origina la falla:	Llay Llay
Comunas afectadas por la Falla	No aplica
Fenómeno Físico	DIS1
Elemento	TX3
Fenómeno Eléctrico	DIS21N
Modo	13

Ubicación urbana o rural (DS 327, Título IX, Art. 25°)	No Aplica Segmento Tx
Reiteración (SI/NO)	NO
N° de reiteración	0
Cantidad de fallas	Ninguna
Proposición origen causa	Fuerza Mayor

2.3. Descripción de la operación.

Operación automática de la línea de transmisión (LT) 110 kV Las Vegas – Llay Llay, afectando a único cliente Cristalería Chile. La operación fue accionada por el relé de distancia 21/21N.

2.4. Cronología de eventos.

21:37:51 hrs. Operación automática de la LT 110 kV Las Vegas - Llay Llay afectando a único cliente Cristalería Chile. La operación fue accionada por el relé de distancia 21/21N.

21:39:00 hrs. Se informa al CEN y a personal de mantenimiento de la operación de LT 110 kV Las Vegas - Llay Llay.

21:42:00 hrs. Se informa a cliente Cristalería Chile la operación de la LT 110 kV Las Vegas - Llay Llay y se le solicita abrir desconectador lado línea en su extremo.

22:09:00 hrs. Cliente Cristalería Chile informa despejada y libre la LT 110 kV Las Vegas - Llay Llay.

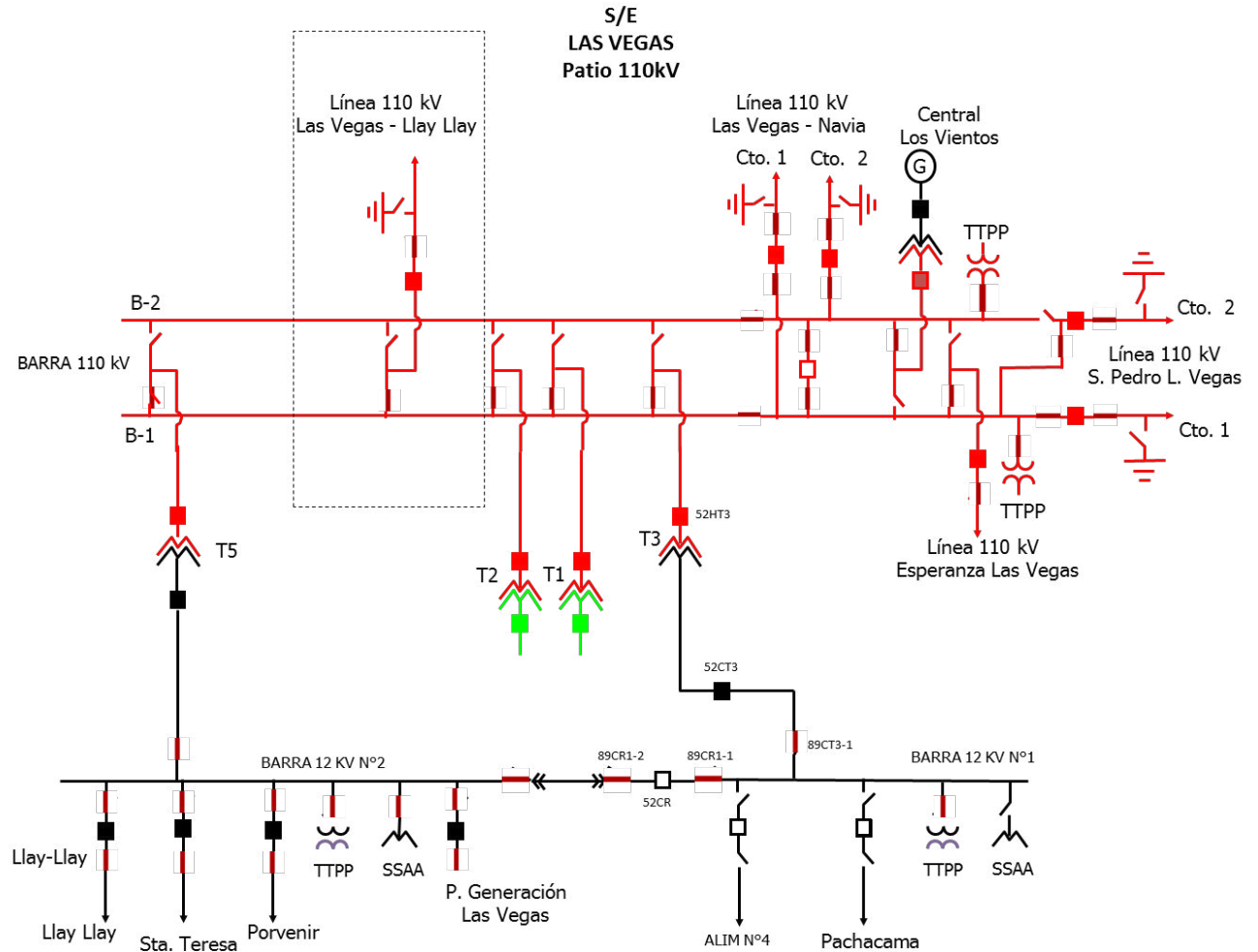
22:31:00 hrs. Se abren desconectores barra y línea de la LT 110 kV Las Vegas - Llay Llay. Se prueba sin tensión lado línea, en condiciones que personal de mantenimiento ejecute pruebas con localizador de fallas.

00:47:00 hrs. En S/E Las Vegas, personal de mantenimiento informa que prueba con localizador de falla dio continuidad en las tres fases. Solicita prueba de energización en vacío.

00:54:00 hrs. En S/E Las Vegas, cerrado desconectador lado barra de la LT 110 kV Las Vegas - Llay Llay.

- 00:55:00 hrs. Se da aviso al CEN y cliente Cristalería Chile para ejecutar prueba de energización en vacío.
- 00:57:53 hrs. S/E Las Vegas, se cierra interruptor 110 kV de la LT 110 kV Las Vegas - Llay Llay. Cerrado de forma exitosa.
- 01:01:00 hrs. Cliente Cristalería Chile solicita abrir interruptor 110 kV de la LT 110 kV Las Vegas - Llay Llay para poder cerrar desconectador lado línea sin tensión en sus instalaciones.
- 01:03:17 hrs. S/E Las Vegas, se abre interruptor 110 kV de la LT 110 kV Las Vegas - Llay Llay.
- 01:12:00 hrs. Cliente Cristalería Chile informa cerrado desconectador lado línea y solicita cierre interruptor 110 kV de la LT 110 kV Las Vegas - Llay Llay.
- 01:14:10 hrs. S/E Las Vegas, se cierra interruptor 110 kV de la LT 110 kV Las Vegas - Llay Llay.

2.5. Esquema topológico sistema afectado.



2.6. Detalle de consumos afectados

LINEAS DE TRANSMISION AFECTADAS				
Instalación	Circuito	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
Lt 110 kV Las Vegas-Llay Llay	Circuito N°1	29-01-2021 21:37:51	30-01-2021 0:57:53	3:20:02

DETALLE CLIENTES AFECTADOS				
Cliente	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
Cristaleria Chile	12.3	29-01-2021 21:37:51	30-01-2021 0:57:53	3:20:02
	12.3			

3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

En base al análisis del registro oscilográfico obtenido del relé MiCOM P441, asociado al paño H7 de S/E Las Vegas, el cual corresponde a la línea 1x110 kV Las Vegas – Llay Llay, se puede concluir que la señal de trip es originada por la actuación de la función de distancia residual (21N), en particular, por la zona 1. A continuación, se pueden observar las corrientes que produjeron la señal de disparo, las cuales están contenidas en el archivo COMTRADE generado por el equipo de protección.

Corrientes de falla (R.M.S) S/E Las Vegas			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	IN (A)
107	49	3845	3841

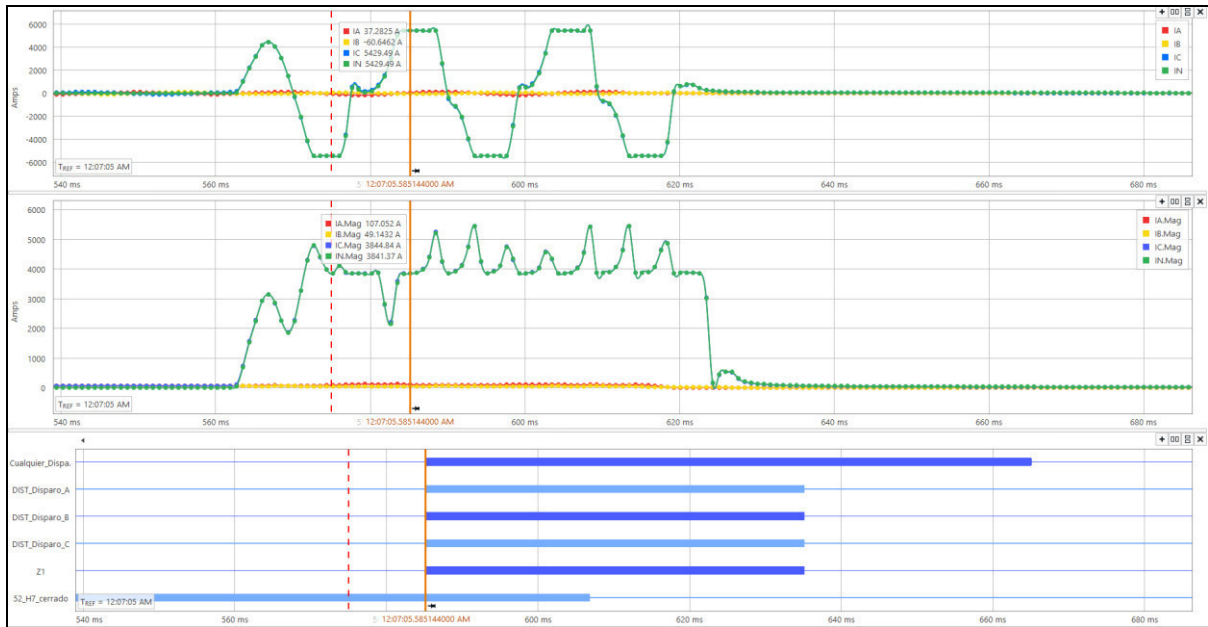
De acuerdo a los ajustes del equipo de protección y las corrientes de fallas registradas, se verifica la correcta operación del relé MiCOM P441 de la S/E Las Vegas.

4.2. Ajustes

Se adjuntan al informe el Print-Out del equipo de protección.

4.3. Registros oscilográficos (Hora UTC: ± 0.00)

- S/E Las Vegas, paño H7, MiCOM P441:



Se informa que al extraer los registros oscilográficos del equipo de protección MiCOM P441 se identifica un desfase horario, por lo que se procede a subsanar el hallazgo corrigiendo la hora del relé, quedando ésta en UTC ± 0 .

4.4. Registro Eventos (Hora UTC: ±0.00)

- S/E Las Vegas, paño H7, MiCOM P441:

Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,765	Fallo Registrado
Descripción	LLAY LLAY
Referencia de planta	LAS VEGAS
Número del modelo	P441311B2M0300J
Dirección	001 Columna:01 Fila:00
Tipo de evento	Fault record
Valor del Evento	0
Grupo activo	1
Face con averia	1111100
Arranque element	000010000000000000000001
Disparo Element	00000000000000010000000000000001
Marca temporal	Sábado 30 Enero 202100:07:05,571
Alarma Fallo	0000000000
Frecuencia Sist	50,09Hz
Duracion Falla	59,89ms
Tiempo dcxn relé	79,86ms
Localizac Fal XY	1896m
IA	96,26 A
IB	51,52 A
IC	5763 A
VAN	63,70kV
VEN	61,09kV
VCN	28,58kV
Resist Falla XY	4,069Ohm
Falla en zona	Zonal
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,663	Arranque DIST N Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,661	Cualquier Dispa. Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,661	General Disp. A Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,661	3P Disparo Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,661	General Disp. C Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,661	General Disp. B Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,649	Cualq Polomuerto Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,631	DIST Adelante Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,631	Arranque general Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,631	DIST Disparo A Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,631	DIST Disparo B Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,631	DIST Arranque C Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,631	Z1 Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,631	Cualq Polomuerto Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,631	Contacto Salida1
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,631	DIST Disparo C Desconectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,598	Entrad' Lógicas1
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,581	General Disp. A Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,581	DIST Disparo B Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,581	DIST Disparo C Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,581	Z1 Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,581	Cualquier Dispa. Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,581	General Disp. C Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,581	DIST Disparo A Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,581	3P Disparo Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,581	Contacto Salida1
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,581	General Disp. B Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,571	DIST Arranque C Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,571	DIST Adelante Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,571	Contacto Salida1
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,571	Arranque DIST N Conectado
Sábado 30 Enero 2021 00:07:05,571	Arranque general Conectado

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Viernes 29 de enero de 2021

El Área de Mantenimiento de Transmisión, se dirige a la subestación (S/E) Las Vegas con el equipo localizador de fallas, para realizar la prueba de continuidad a los conductores eléctricos de la línea 110 [kV] Las Vegas – Llay Llay, encontrándose ésta normal, con continuidad en sus tres fases hasta la subestación (S/E) particular de Cristalería Chile.

Paralelamente, se había iniciado el patrullaje de la línea 110 [kV] Las Vegas – Llay Llay, recorriendo el largo total de 6,2 kilómetros entre la subestación (S/E) Las Vegas y la subestación (S/E) particular de Cristalería Chile, sin encontrar la causa de la falla, sin embargo, se verificó de manera visual que la instalación se encontraba normal.

Dada estas condiciones, se informa al Despacho de Transmisión de Chilquinta Energía S.A., que la línea se encuentra en condiciones para ser energizada por medio del cierre del interruptor en subestación (S/E) Las Vegas, resultando exitosa.





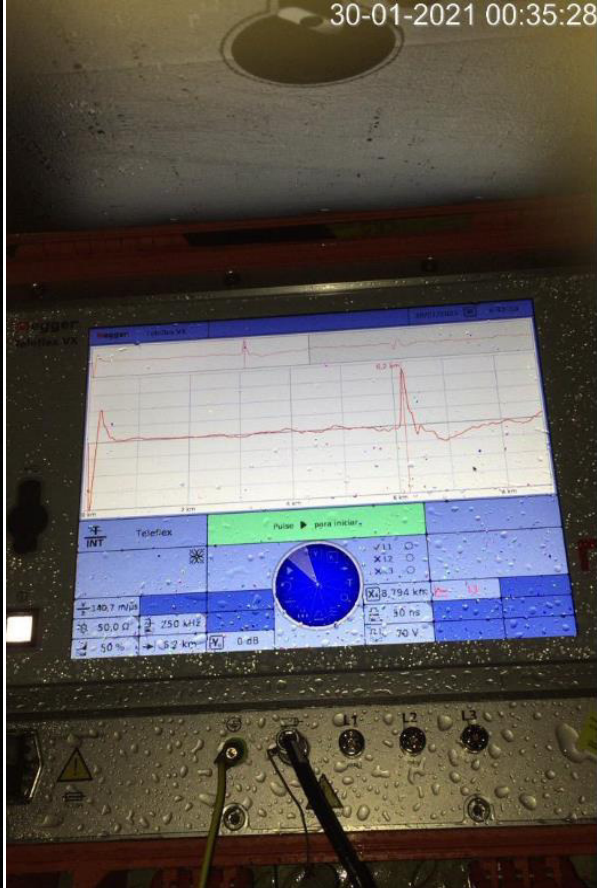
30-01-2021 00:08:23
-32°50'40"S -70°59'20"W
San Felipe de Aconcagua



30-01-2021 00:18:36
-32°50'39"S -70°59'45"W
San Felipe de Aconcagua



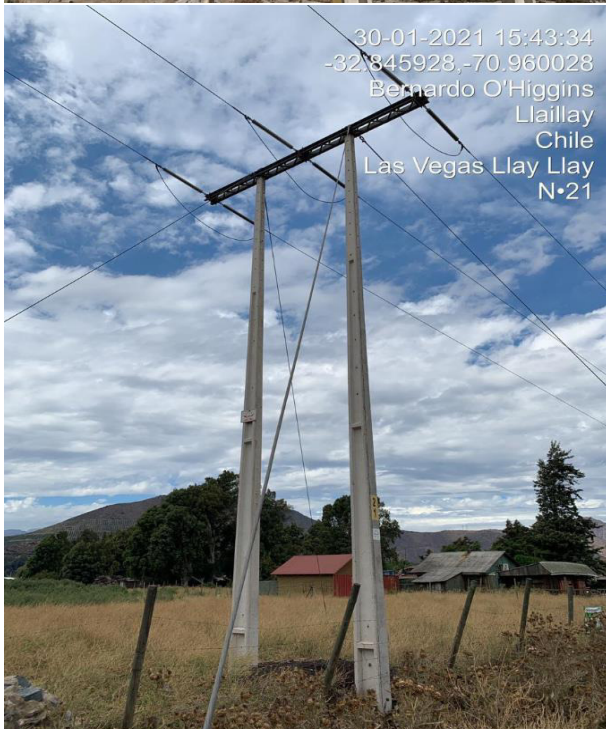
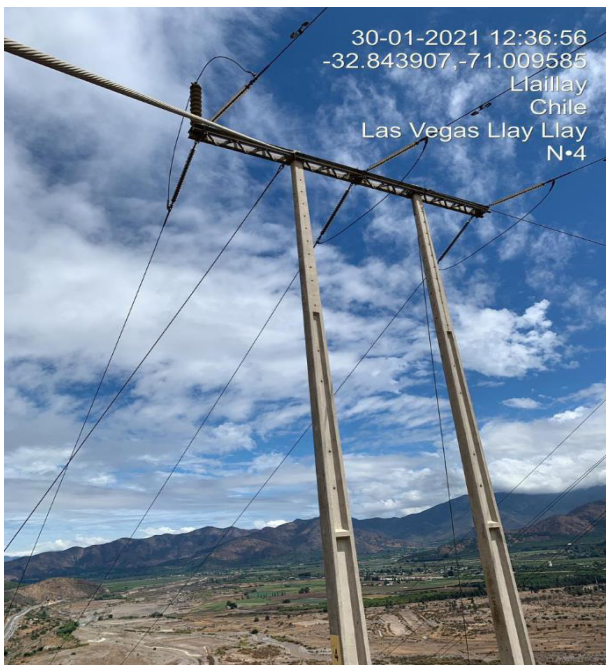
30-01-2021 00:23:55
-32°50'39"S -70°59'50"W
San Felipe de Aconcagua



30-01-2021 00:35:28

Sábado 30 de enero de 2021

El segundo patrullaje se realiza de manera pedestre a la línea de transmisión 110 [kV] Las Vegas – Llay Llay, recorriendo el largo total de 6,2 kilómetros entre la subestación (S/E) Las Vegas y la subestación (S/E) particular de Cristalería Chile, verificando que la aislación y la instalación eléctrica en toda la extensión de la línea se encontrara normal, sin encontrar muestras del fenómeno físico que dio origen a la falla eléctrica.



Lunes 01 de febrero de 2021

El tercer patrullaje se realiza de manera pedestre a la línea de transmisión 110 [kV] Las Vegas – Llay Llay, con apoyo de vehículo aéreo no tripulado (Drone), encontrándose muestras de descargas en el manto superior del conductor de la fase lateral izquierda y en la cruceta metálica de la estructura N° 39, la que se encuentra a 6,1 kilómetros de la subestación Las Vegas.

De este modo, se ha encontrado el fenómeno físico causante de la falla eléctrica, el cual fue provocado por la pérdida de aislación entre la fase lateral izquierda y la cruceta metálica, producto del alto contenido de humedad y altas temperaturas (río atmosférico). A merced de una predominante inestabilidad atmosférica, se produjo la condensación del aire, el cual perdió su capacidad dieléctrica entre la fase y la estructura, generándose el fenómeno eléctrico de una descarga disruptiva, ergo la sobrecorriente monofásica a tierra que hizo actuar la protección correspondiente.

Se adjunta Informe Probatorio Fuerza Mayor.

(Fotografías del fenómeno físico causante de la falla eléctrica, mantenimiento de los últimos 24 meses, número de veces que ha ocurrido este fenómeno físico en la línea).

5.2. Anexo Probatorio Fuerza Mayor

INFORME INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO PROBATORIO FUERZA MAYOR

Fecha: 29.01.2021

Empresa: CHQTA

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	DIS1 – Pérdida de aislación en los elementos de la instalación a consecuencia de factores ambientales o de otro tipo.
INSTALACIÓN_ID	Línea 110 KV Las Vegas - Llay Llay
PROPIETARIO DE LA INSTALACIÓN O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	Chilquinta Energía S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	96.813.520-1
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	Línea 110 KV Las Vegas - Llay Llay
COMUNAS AFECTADAS	No Aplica
CANTIDAD DE CLIENTES AFECTADOS	1
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	[29/01/2021], 21:37:51 hrs., línea 110 kV Las Vegas - Llay Llay]

FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	[30/01/2021, 00:57:53 hrs., línea 110 kV Las Vegas - Llay Llay].
-----------------------------------	--

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

Viernes 29 de enero de 2021

La noche del viernes 29 de enero del 2021 a las 21:37 p.m., se produjo la desconexión forzada de la línea de transmisión 110 [kV] Las Vegas - Llay Llay, accionada por la actuación de la función de distancia residual (21N), en particular, por la zona 1, provocando la apertura del interruptor de poder del paño H7 de la subestación (S/E) Las Vegas, afectando el consumo del único cliente Cristalería Chile.

El Área de Mantenimiento de Transmisión, se dirigió a la subestación (S/E) Las Vegas con el equipo localizador de fallas, para realizar la prueba de continuidad a los conductores eléctricos de la línea 110 [kV] Las Vegas – Llay Llay, encontrándose ésta normal, con continuidad en sus tres fases hasta la subestación (S/E) particular de Cristalería Chile.

Paralelamente, se había iniciado el patrullaje de la línea 110 [kV] Las Vegas – Llay Llay, recorriendo el largo total de 6,2 kilómetros entre la subestación (S/E) Las Vegas y la subestación (S/E) particular de Cristalería Chile, sin encontrar la causa de la falla, sin embargo, se verificó de manera visual que la instalación se encontraba normal.

Dada estas condiciones, se informa al Despacho de Transmisión de Chilquinta Energía S.A., que la línea se encuentra en condiciones para ser energizada por medio del cierre del interruptor en subestación (S/E) Las Vegas, resultando exitosa.

Sábado 30 de enero de 2021

El segundo patrullaje se realiza de manera pedestre a la línea de transmisión 110 [kV] Las Vegas – Llay Llay, recorriendo el largo total de 6,2 kilómetros entre la subestación (S/E) Las Vegas y la subestación (S/E) particular de Cristalería Chile, verificando que la aislación y la instalación eléctrica en toda la extensión de la línea se encontraba normal, sin encontrar muestras del fenómeno físico que dio origen a la falla eléctrica.

Lunes 01 de febrero de 2021

El tercer patrullaje se realiza de manera pedestre a la línea de transmisión 110 [kV] Las Vegas – Llay Llay, con apoyo de vehículo aéreo no tripulado (Drone), encontrándose muestras de descargas en el manto superior del conductor de la fase lateral izquierda y en la cruceta metálica de la estructura N° 39, la que se encuentra a 6,1 kilómetros de la subestación Las Vegas.

De este modo, se ha encontrado el fenómeno físico causante de la falla eléctrica, el cual fue provocado por la pérdida de aislación entre la fase lateral izquierda y la cruceta metálica, producto del alto contenido de humedad y altas temperaturas (río atmosférico). A merced de una predominante inestabilidad atmosférica, se produjo la condensación del aire, el cual perdió su capacidad dieléctrica entre la fase y la estructura, generándose el fenómeno eléctrico de una descarga disruptiva, ergo la sobrecorriente monofásica a tierra que hizo actuar la protección correspondiente.

Procede contextualizar que, durante aquel fin de semana, los días 29, 30 y 31 de enero 2021, las condiciones meteorológicas imperantes en la Región de Valparaíso y en una vasta parte del Territorio Nacional, existían avisos meteorológicos de Organismos Privados y Públicos como la DGAC y ONEMI respectivamente, los cuales anunciaban con certeza, ocurrencias de tormentas eléctricas inusuales para el período estival y lluvias intensas con temperaturas elevadas. Con el aviso CNA A21-3/2021, se comunicaba a la población, de este evento meteorológico.

AVISO METEOROLÓGICO ACTUALIZACIÓN

CNA A21-3/2021

PROBABLES TORMENTAS ELÉCTRICAS - DESDE COQUIMBO HASTA LOS LAGOS NORTE

Viernes 29 de enero de 2021 a las 15:10 hrs.

***** AVISOS Y/O ALERTAS VIGENTES*****

ALERTA AAS/2021: "PRECIPITACIONES DE INTENSIDAD MODERADAS A FUERTE DESDE LA REGIÓN DE O'HIGGINS A LA ARAUCANÍA", válido entre el VIERNES 29.ENE.2021 y el SÁBADO 30.ENE.2021.

AVISO A19/2021: "EVENTO DE ALTAS TEMPERATURAS EN ISLA DE PASCUA", válido entre el LUNES 25.ENE.2021 y SÁBADO 30.ENE.2021.

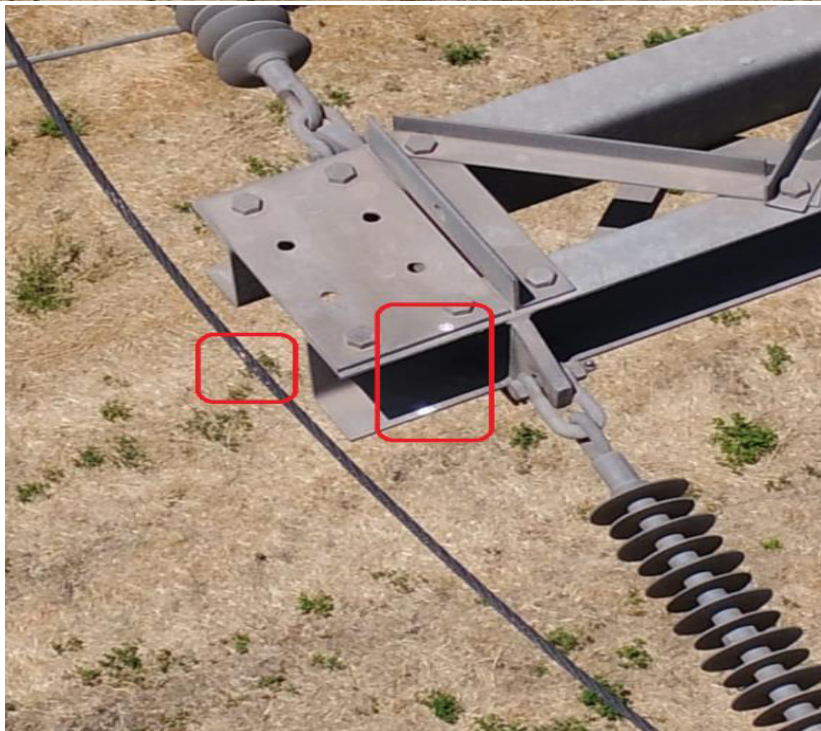
AVISO A20-1/2021: "PRECIPITACIONES DE INTENSIDAD NORMAL A MODERADA DESDE LA REGIÓN METROPOLITANA A LOS RÍOS", válido entre el JUEVES 28.ENE.2021 y SÁBADO 30.ENE.2021

AVISO A21-3/2021: "PROBABLES TORMENTAS ELÉCTRICAS DESDE COQUIMBO HASTA LAGOS NORTE", válido entre el VIERNES 29.ENE.2021 y el DOMINGO 31.ENE.2021.

--

Fotografías

El fenómeno físico causante de la falla eléctrica, el cual fue provocado por la pérdida de aislación entre la fase lateral izquierda y la cruceta metálica, producto del alto contenido de humedad y altas temperaturas (río atmosférico), junto a una predominante inestabilidad atmosférica, se produjo la condensación del aire, el cual perdió su capacidad dieléctrica entre la fase y la estructura, generándose el fenómeno eléctrico de una descarga disruptiva, ergo la sobrecorriente monofásica a tierra.





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

Si bien los eventos climatológicos son hechos concretos que se presentan cada cierto tiempo, en ocasiones la naturaleza se comporta de una manera que supera lo presupuestado por el ser humano, lo que conlleva a consecuencias imprevisibles que escapan del control técnico y profesional.

Tal es el caso de los denominados “ríos atmosféricos”, eventos de gran contenido de humedad y temperaturas elevadas, imposible de prever y predecir correctamente su desplazamiento dentro de cálculos corrientes pues la forma de su caída, movimiento y cantidad específica en alguna estructura o vano determinado, son detalles y variables imposibles de anticipar racionalmente.

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

El “río atmosférico” es un hecho irresistible, al ser un evento climatológico que es parte de la naturaleza, es imposible evitar su acaecimiento y aun cuando se ejercieron las medidas de prevención y mantención que técnica y racionalmente se aplican, nos ha sido imposible evitar las consecuencias de su acción.

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

La fuerza de la naturaleza es un hecho totalmente externo, la cantidad extrema de humedad y las altas temperaturas no están bajo el control del ser humano, y las líneas de transmisión se encuentran en permanente contacto con las inclemencias climatológicas. Aun haciendo uso de todo el dominio teórico, técnico y profesional existente, hay ocasiones en que es imposible evitar ser afectados por su rigor, por lo que la empresa no tuvo, ni tiene forma alguna de evitar que acontezca un hecho de estas características.

2.5 Lavado y/o mantenencias de los últimos 36 meses a la línea 110 kV Las Vegas – Llay Llay

Ítem	Fecha	Circuito	Detalle	Informe
1	feb-18	Cto.1	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de aislación.
2	abr-18	Cto.1	Mantenimiento Preventivo	Manejo de vegetación.
3	may-18	Cto.1	Mantenimiento Predictivo	Inspección Termográfica.
4	ago-18	Cto.1	Mantenimiento Predictivo	Inspección Coronográfica.
5	ene-19	Cto.1	Mantenimiento Preventivo	Patrullaje pedestre para inspección técnica de estructuras, conductores y franja de línea.
6	feb-19	Cto.1	Mantenimiento Predictivo	Inspección Termográfica.
7	mar-19	Cto.1	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de aislación.
8	jul-19	Cto.1	Mantenimiento Predictivo	Inspección Coronográfica.
9	jul-19	Cto.1	Mantenimiento Preventivo	Manejo de vegetación.
10	oct-19	Cto.1	Mantenimiento Predictivo	Medición de resistencia de malla de puesta a tierra.
11	ene-20	Cto.1	Mantenimiento Predictivo	Inspección Termográfica.
12	mar-20	Cto.1	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de aislación.
13	mar-20	Cto.1	Mejoras instalación	Reemplazo de aisladores, conductores y ferretería eléctrica.
14	abr-20	Cto.1	Mantenimiento Preventivo	Patrullaje pedestre para inspección técnica de estructuras, conductores y franja de línea.
15	jul-20	Cto.1	Mantenimiento Preventivo	Manejo de vegetación.
16	ago-20	Cto.1	Mantenimiento Predictivo	Inspección Coronográfica.
17	nov-20	Cto.1	Mantenimiento Predictivo	Medición de resistencia de malla de puesta a tierra.


2.6 Número de reiteración de la causa en la instalación.

De acuerdo a la Resolución Exenta N° 30989 de SEC, con fecha 14 noviembre 2019, la cual modifica el proceso de informes de falla para efectos de postular una falla como caso fortuito o fuerza mayor, modificando el campo de fenómeno físico correspondiente a la tabla de falla que hacía referencia la Resolución Exenta N° 4764 del 21 agosto 2014.

En el contexto del fenómeno físico y de acuerdo a la anterior Resolución Exenta N° 4764/2014, este coordinado puede informar que tenemos un registro de pérdida de aislación debido a fenómenos ambientales en algún elemento o equipo de la instalación (DIS1) en septiembre del año 2016.

2.7 Alertas, Comunicados y Redes Sociales

La Dirección Regional de la ONEMI el día viernes 29 de enero del 2021 a las 16:30, y durante el día en comento, fue actualizando el aviso meteorológico CNA21-3/2021 por posibles tormentas eléctricas, con los informes 016-B; 016-C; 016-D; 016-E; 016-F y 016-G.

	SISTEMA DE GESTIÓN DE EMERGENCIAS	Código: F-PO-MAC-01R-03
	DIRECCIÓN REGIONAL DE ONEMI VALPARAÍSO	Versión: 02 Página: 1 de 3
Informe de Monitoreo Diario Regional		
Fecha del Informe		Hora de envío del Informe
Sábado 30 de enero de 2021		11:00 horas

1. RESUMEN DE ALERTAS VIGENTES

Nivel de Alerta	Evento	Cobertura	Amplitud
Roja	Pandemia	Nacional	S.R.P.C.
Temprana Preventiva	Meteorológico	Regional excepto Provincia de Isla de Pascua y Comuna de Juan Fernández	S.R.P.C.

Fuente: Dirección Regional ONEMI Valparaíso.

2. RESUMEN DE EMERGENCIAS DE LAS ÚLTIMAS 24 HORAS

N° de Informe	Fecha y Hora	Evento/Lugar	Resumen
016-B 016-C 016-D 016-E 016-F 016-G	29/01 16:30 29/01 21:20 30/01 00:20 30/01 03:20 30/01 05:58 30/01 09:01	Temprana Preventiva	La Dirección Meteorológica de Chile, por intermedio de su Aviso Meteorológico CNA21-3/2021 pronostica probables tormentas eléctricas, durante los días sábado 30 de enero y domingo 31 de enero, en sectores de pre cordillera y cordillera para el territorio territorial comprendido desde la región de Coquimbo hasta la región de la Araucanía.

Fuente: Dirección Regional ONEMI Valparaíso.



Onemi amplió Alerta Temprana por tormentas eléctricas en la Región de Valparaíso

Publicado el 29/01/2021 Por EO

¿Qué es el Río Atmosférico que generará intensas lluvias en la Región de Valparaíso?

Publicado el 29/01/2021 Por EO

Descargar artículo en formato PDF



Este fenómeno meteorológico es inusual para esta época del año y, según expertos, traerá lluvias fuertes, incluso, tormentas eléctricas en algunos sectores

REGIÓN.- Alerta existe entre los especialistas por la llegada de un frente de mal tiempo, que -se espera- comience a dejar sus primeras precipitaciones en la noche de este viernes y que se extiendan por todo el fin de semana.

Este **Río Atmosférico** -evento pocas veces visto en verano- ya ha comenzado su avance desde el sur del país, donde ya ha dejado cerca de 60 milímetros de agua en algunas ciudades. **Consiste en altas concentraciones de vapor de agua**, que al mezclarse con las condiciones del ambiente, generan gran cantidad de lluvia.

En ese sentido, los expertos aproximan un cantidad de entre **20 a 35 mm en La Calera, 25 a 35 mm en Llay Llay y de 8 a 15 mm en Valparaíso.**

Mira el pronóstico para cada zona de la región haciendo [CLIC AQUÍ](#).

Comentarios

2 Comments

Sort by

5.3. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin antecedentes relevantes.

	rtuName	ptName	description	message	msec
29/01/21 21:06:46:766	LAS VEGAS	VELI110LY 02 V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 113.06 KV (estado High)	766
29/01/21 21:06:56:436	LAS VEGAS	VELI110LY 02 V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.76 KV (estado NORMAL)	436
29/01/21 21:07:26:726	LAS VEGAS	VELI110LY 02 V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 113.01 KV (estado High)	726
29/01/21 21:07:37:26	LAS VEGAS	VELI110LY 02 V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.92 KV (estado NORMAL)	26
29/01/21 21:25:22:237	LAS VEGAS	VERE999SV 46AL	Falta Vca Ventilac.Grupos 1y2 TR-5	Valor = ALARMA (estado anormal)	237
29/01/21 21:25:22:316	LAS VEGAS	VERE999SV 46AL	Falta Vca Ventilac.Grupos 1y2 TR-5	Valor = NORMAL (estado normal)	316
29/01/21 21:26:06:962	LAS VEGAS	VERE999NC 12AL	Subiendo Tap CTBC TR-5	Valor = ALARMA (estado normal)	962
29/01/21 21:26:17:259	LAS VEGAS	VERE999NC 12AL	Subiendo Tap CTBC TR-5	Valor = NORMAL (estado normal)	259
29/01/21 21:28:40:955	LAS VEGAS	VERE999SV 46AL		Envio de ACKNOWLEDGE STATUS.VERE999SV 46AL.:COS por jrobles en CQTXOS3 TS1	955
29/01/21 21:37:51:414	LAS VEGAS	VESC999NC 02AL	Op.Rele Distancia 2121N	Valor = ALARMA (estado anormal)	414
29/01/21 21:37:51:423	LAS VEGAS	VEIN110LI 04AC	Int.110 kV VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	423
29/01/21 21:37:51:457	LAS VEGAS	VERE110SV 01AL	Op.Cuadro de Alarmas	Valor = ALARMA (estado anormal)	457
29/01/21 21:37:51:461	LAS VEGAS	VESC999NC 02AL	Op.Rele Distancia 2121N	Valor = NORMAL (estado normal)	461
29/01/21 21:38:03:911	LAS VEGAS	VELI110LY 01 I	Corriente Fase A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	911
29/01/21 21:38:03:911	LAS VEGAS	VELI110LY 01 V	Voltaje A-B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 47.75 KV (estado Low-Low)	911
29/01/21 21:38:03:911	LAS VEGAS	VELI110LY 02 I	Corriente Fase B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	911
29/01/21 21:38:03:911	LAS VEGAS	VELI110LY 02 V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 47.41 KV (estado Low-Low)	911
29/01/21 21:38:03:911	LAS VEGAS	VELI110LY 03 I	Corriente Fase C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	911
29/01/21 21:38:03:911	LAS VEGAS	VELI110LY 03 V	Voltaje C-A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 47.41 KV (estado Low-Low)	911
29/01/21 21:38:03:911	LAS VEGAS	VELI110LY 01IM	Corriente Promedio L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	911
29/01/21 21:38:48:419	LAS VEGAS	VERE110SV 01AL	Op.Cuadro de Alarmas	Valor = NORMAL (estado normal)	419
29/01/21 21:44:24:77	LAS VEGAS	VESC999NC 02AL		Envio de ACKNOWLEDGE STATUS.VESC999NC 02AL.:COS por jrobles en CQTXOS3 TS1	77
29/01/21 21:45:03:567	LAS VEGAS	VEIN110LI 04AC		Envio de ACKNOWLEDGE STATUS.VEIN110LI 04AC.:COS por jrobles en CQTXOS3 TS1	567
29/01/21 21:45:03:567	LAS VEGAS	VELI110LY 01IM		Envio de ACKNOWLEDGE ANALOG.VEI110LY 01IM.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	567
29/01/21 21:45:03:567	LAS VEGAS	VELI110LY 01 I		Envio de ACKNOWLEDGE ANALOG.VEI110LY 01 I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	567
29/01/21 21:45:03:567	LAS VEGAS	VELI110LY 01 V		Envio de ACKNOWLEDGE ANALOG.VEI110LY 01 V.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	567
29/01/21 21:45:03:567	LAS VEGAS	VELI110LY 02 I		Envio de ACKNOWLEDGE ANALOG.VEI110LY 02 I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	567
29/01/21 21:45:03:567	LAS VEGAS	VELI110LY 03 I		Envio de ACKNOWLEDGE ANALOG.VEI110LY 03 I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	567
29/01/21 21:45:03:577	LAS VEGAS	VERE110SV 01AL		Envio de ACKNOWLEDGE STATUS.VERE110SV 01AL.:COS por jrobles en CQTXOS3 TS1	577
29/01/21 22:17:05:531	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones P_DNP_VE estado - no reply	531
29/01/21 22:17:05:531	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) perdida de comunicaciones en P_DNP_VE: no reply	531
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VETR110T2 10 V	Voltaje A-B 110kV TR-2	Valor = 576.09 KV (estado High)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VETR110T2 11 V	Voltaje B-C 110kV TR-2	Valor = 462.03 KV (estado High)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VETR110T2 12 V	Voltaje C-A 110kV TR-2	Valor = 244.45 KV (estado High)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VERE999C4 11AL	Falla Comunic.F6 A.I.N*4	Valor = ALARMA (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VERE999NC 24AL	Falla Comunic.PML A.I.N*4	Valor = ALARMA (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VESO999LR 01MA	SEL.SCADA General (Logico)	Valor = LOCAL (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VEEM999T3 04AL	Falla Comunic.M.Gases TR-3	Valor = ALARMA (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VERE999SV 90AL	Faltan SS_AA.BARRA 12KV N*1	Valor = ALARMA (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VERE110SC 02AL	Op.Rele S/C Neutro P123 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VESW012LR 02MA	SEL.SCADA INT.12KV BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VELI110LY 01 V	Voltaje A-B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VELI110LY 02 V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VELI110LY 03 V	Voltaje C-A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VETR110TR 02SM	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 160.31 MVA (estado HIGH-HIGH)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VERE999TR 01AL	Falla/Falta Alim.OPN VE-SP 1o2	Valor = ALARMA (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VESO999NC 09AL	Falla Com.Rele S/C P443 VE-AN 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VESW012LR 03MA	SEL.SCADA CONTROL AUT.BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VESO999NC 12AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-RU 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VESW110LR 12MA	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra VE-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VELI110LY 01 I	Corriente Fase A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VELI110LY 02 I	Corriente Fase B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VELI110LY 03 I	Corriente Fase C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VESW110LR 13MA	Sel.L/R Gab.Desc.110kV L.B-1 VE-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VESW110LR 14MA	Sel.L/R Gab.Desc.110kV L.B-2 LV-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VEIN110LI 04AC	Int.110 kV VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VERE999SV 16AL	Op.Algun TM/Guardamot.Gab.(18)TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VESO999NC 02AL	Falla Comun.Rele S/C P123 B.44KV 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VESO999NC 11AL	Falla Comun.Rele Dist.P443 VE-RU 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VELI110LY 01IM	Corriente Promedio L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VESO999NC 10AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-ANDES 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VESO999NC 13AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.A B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VESO999NC 14AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.B B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VESO999NC 15AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.C B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VERA044LT 03AC	Recon.Automaticas VE-RU 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VESO012BC 01MA	Estado Control BCO.COND.1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VERA044LT 01AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	191
29/01/21 22:17:06:191	LAS VEGAS	VERA044LT 02AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 2	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	191

29/01/21	22:17:08:371	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones recuperadas P_DNP_VE: OMNICOMM 2485	371
29/01/21	22:17:08:371	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) comunicaciones re-establecidas en P_DNP_VE	371
29/01/21	22:17:08:371	LAS VEGAS	VEEM012T5_01VD	Voltaje Desbalance 12kV TR-5	Valor = 10 % (estado High)	371
29/01/21	22:19:01:940	LAS VEGAS	VELI110LY_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01IM.:HILO por jrobles en CQTXOS3_TS1	940
29/01/21	22:19:01:940	LAS VEGAS	VELI110LY_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01_I.:HILO por jrobles en CQTXOS3_TS1	940
29/01/21	22:19:01:940	LAS VEGAS	VELI110LY_01_V		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01_V.:HILO por jrobles en CQTXOS3_TS1	940
29/01/21	22:19:01:940	LAS VEGAS	VELI110LY_02_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_02_I.:HILO por jrobles en CQTXOS3_TS1	940
29/01/21	22:19:01:940	LAS VEGAS	VELI110LY_03_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_03_I.:HILO por jrobles en CQTXOS3_TS1	940
29/01/21	22:30:37:424	LAS VEGAS	VEDE110LI_03AC	Desc.110kV L.Linea VE-LL	Enviado COMMAND ABRIR por jrobles en CQTXOS3_TS1	424
29/01/21	22:30:39:472	LAS VEGAS	VEDE110LI_03AC	Desc.110kV L.Linea VE-LL	Comando ABRIR - exitoso	472
29/01/21	22:31:38:997	LAS VEGAS	VESW110LR_13MA	Sel.L/R Gab.Desc.110kV L.B-1 VE-LL	Valor = REMOTO (estado normal)	997
29/01/21	22:32:05:913	LAS VEGAS	VEDE110BA_15AC	Desc.110kV L.Barra 1 VE-LL	Enviado TAG REM FUNC=NO COMMANDS TIME=03/09/20 18:19:04 WO=JRC por jrobles en CQTXOS3_TS1	913
29/01/21	22:32:40:853	LAS VEGAS	VEDE110BA_15AC	Desc.110kV L.Barra 1 VE-LL	Enviado COMMAND ABRIR por jrobles en CQTXOS3_TS1	853
29/01/21	22:32:41:747	LAS VEGAS	VEDE110BA_15AC	Desc.110kV L.Barra 1 VE-LL	Comando ABRIR - exitoso	747
29/01/21	22:37:45:670	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones P_DNP_VE estado - no reply	670
29/01/21	22:37:45:670	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) perdida de comunicaciones en P_DNP_VE: no reply	670
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VETR110T2_10_V	Voltaje A-B 110kV TR-2	Valor = 576.15 KV (estado High)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VETR110T2_11_V	Voltaje B-C 110kV TR-2	Valor = 462.08 KV (estado High)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VETR110T2_12_V	Voltaje C-A 110kV TR-2	Valor = 244.46 KV (estado High)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VERE999C4_11AL	Falla Comunic.F6 AI.N°4	Valor = ALARMA (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VERE999NC_24AL	Falla Comunic.PML AI.N°4	Valor = ALARMA (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VESO999LR_01MA	SEL.SCADA General (Logico)	Valor = LOCAL (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VEEM999T3_04AL	Falla Comunic.M.Gases TR-3	Valor = ALARMA (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VERE999SV_90AL	Faltan SS.AA.BARRA 12KV N°1	Valor = ALARMA (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VERE110SC_02AL	Op.Rele S/C Neutro P123 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VESW012LR_02MA	SEL.SCADA INT.12KV BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VETR110TR_02SM	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 161.4 MVA (estado HIGH-HIGH)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VELI110LY_01_V	Voltaje A-B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VELI110LY_03_V	Voltaje C-A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VERE999TR_01AL	Falla/Falta Aliim.OPN VE-SP 1o2	Valor = ALARMA (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VESO999NC_09AL	Falla Com.Rele S/C P443 VE-AN 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VESW012LR_03MA	SEL.SCADA CONTROL AUT.BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VESO999NC_12AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-RU 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VESW110LR_12MA	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra VE-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VELI110LY_01_I	Corriente Fase A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VELI110LY_02_I	Corriente Fase B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VELI110LY_03_I	Corriente Fase C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VESW110LR_14MA	Sel.L/R Gab.Desc.110kV L.B-2 LV-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VEIN110LI_04AC	Int.110 kV VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VERE999SV_16AL	Op.Algun TM/Guardamot.Gab.(18)TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VESO999NC_02AL	Falla Comun.Rele S/C P123 B.44KV 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VESO999NC_11AL	Falla Comun.Rele Dist.P443 VE-RU 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VELI110LY_01IM	Corriente Promedio L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VESO999NC_10AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-ANDES 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VESO999NC_13AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.A B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VESO999NC_14AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.B B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VESO999NC_15AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.C B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VEDE110LI_03AC	Desc.110kV L.Linea VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VEDE110BA_15AC	Desc.110kV L.Barra 1 VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VERA044LT_03AC	Recon.Automaticas VE-RU 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VESO012BC_01MA	Estado Control BCO.COND.1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VERA044LT_01AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:46:240	LAS VEGAS	VERA044LT_02AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 2	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	240
29/01/21	22:37:48:120	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones recuperadas P_DNP_VE: OMNICOMM 2485	120
29/01/21	22:37:48:120	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) comunicaciones re-establecidas en P_DNP_VE	120
29/01/21	22:37:48:120	LAS VEGAS	VEEM012T5_01VD	Voltaje Desbalance 12kV TR-5	Valor = 10 % (estado High)	120
29/01/21	22:38:25:760	LAS VEGAS	VELI110LY_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01IM.:HILO por jrobles en CQTXOS3_TS1	760
29/01/21	22:38:25:760	LAS VEGAS	VELI110LY_02_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_02_I.:HILO por jrobles en CQTXOS3_TS1	760
29/01/21	22:38:25:760	LAS VEGAS	VELI110LY_03_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_03_I.:HILO por jrobles en CQTXOS3_TS1	760
29/01/21	22:38:25:770	LAS VEGAS	VEDE110BA_15AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.VEDE110BA_15AC.:COS por jrobles en CQTXOS3_TS1	770
29/01/21	22:38:25:770	LAS VEGAS	VEDE110LI_03AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.VEDE110LI_03AC.:COS por jrobles en CQTXOS3_TS1	770
29/01/21	22:38:25:770	LAS VEGAS	VELI110LY_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01_I.:HILO por jrobles en CQTXOS3_TS1	770
29/01/21	22:38:25:770	LAS VEGAS	VELI110LY_01_V		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01_V.:HILO por jrobles en CQTXOS3_TS1	770
29/01/21	22:41:41:718	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones P_DNP_VE estado - no reply	718
29/01/21	22:41:41:718	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) perdida de comunicaciones en P_DNP_VE: no reply	718
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VETR110T2_10_V	Voltaje A-B 110kV TR-2	Valor = 576.71 KV (estado High)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VETR110T2_11_V	Voltaje B-C 110kV TR-2	Valor = 462.09 KV (estado High)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VETR110T2_12_V	Voltaje C-A 110kV TR-2	Valor = 244.46 KV (estado High)	288

29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VERE999C4 11AL	Falla Comunic.F6 AI.N°4	Valor = ALARMA (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VERE999NC 24AL	Falla Comunic.PML AI.N°4	Valor = ALARMA (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VESO999LR 01MA	SEL.SCADA General (Logico)	Valor = LOCAL (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VEEM999T3 04AL	Falla Comunic.M.Gases TR-3	Valor = ALARMA (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VERE999SV 90AL	Faltan SS.AA.BARRA 12KV N°1	Valor = ALARMA (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VERE110SC 02AL	Op.Rele S/C Neutro P123 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VESW012LR 02MA	SEL.SCADA INT.12KV BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VELI110LY 01 V	Voltaje A-B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VELI110LY 02 V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VELI110LY 03 V	Voltaje C-A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VETR110TR 02SM	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 162.18 MVA (estado HIGH-HIGH)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VERE999TR 01AL	Falla/Falta Alim.OPN VE-SP 1o2	Valor = ALARMA (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VESO999NC 09AL	Falla Com.Rele S/C P443 VE-AN 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VESW012LR 03MA	SEL.SCADA CONTROL AUT.BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VESO999NC 12AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-RU 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VESW110LR 12MA	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra VE-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VELI110LY 01 I	Corriente Fase A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VELI110LY 02 I	Corriente Fase B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VELI110LY 03 I	Corriente Fase C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VESW110LR 14MA	Sel.L/R Gab.Desc.110kV L.B-2 LV-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VEIN110LI 04AC	Int.110 kV VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VERE999SV 16AL	Op.Algun TM/Guardamot.Gab.(18)TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VESO999NC 02AL	Falla Comun.Rele S/C P123 B.44KV 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VESO999NC 11AL	Falla Comun.Rele Dist.P443 VE-RU 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VELI110LY 01IM	Corriente Promedio L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VESO999NC 10AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-ANDES 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VESO999NC 13AL	Falla Comun.Difer.P746 F.A B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VESO999NC 14AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.B B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VESO999NC 15AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.C B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VEDE110LI 03AC	Desc.110kV L.Linea VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VEDE110BA 15AC	Desc.110kV L.Barra 1 VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VERA044LT 03AC	Recon.Automaticas VE-RU 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VESO012BC 01MA	Estado Control BCO.COND.1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VERA044LT 01AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:42:288	LAS VEGAS	VERA044LT 02AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 2	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	288
29/01/21	22:41:44:638	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones recuperadas P_DNP_VE: OMNICOMM 2485	638
29/01/21	22:41:44:638	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) comunicaciones re-establecidas en P_DNP_VE	638
29/01/21	22:41:44:638	LAS VEGAS	VEEM012T5 01VD	Voltaje Desbalance 12kv TR-5	Valor = 10 % (estado High)	638
29/01/21	22:41:57:58	LAS VEGAS	VELI110LY 01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY 01IM.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	58
29/01/21	22:41:57:58	LAS VEGAS	VELI110LY 01 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY 01 I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	58
29/01/21	22:41:57:58	LAS VEGAS	VELI110LY 01 V		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY 01 V.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	58
29/01/21	22:41:57:58	LAS VEGAS	VELI110LY 02 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY 02 I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	58
29/01/21	22:41:57:58	LAS VEGAS	VELI110LY 03 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY 03 I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	58
29/01/21	22:48:00:335	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones P_DNP_VE estado - Database error	335
29/01/21	22:48:00:335	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) perdida de comunicaciones en P_DNP_VE: Database error	335
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VETR110T2 10 V	Voltaje A-B 110kV TR-2	Valor = 576.73 KV (estado High)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VETR110T2 11 V	Voltaje B-C 110kV TR-2	Valor = 462.11 KV (estado High)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VETR110T2 12 V	Voltaje C-A 110kV TR-2	Valor = 244.46 KV (estado High)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VERE999C4 11AL	Falla Comunic.F6 AI.N°4	Valor = ALARMA (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VERE999NC 24AL	Falla Comunic.PML AI.N°4	Valor = ALARMA (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VESO999LR 01MA	SEL.SCADA General (Logico)	Valor = LOCAL (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VEEM999T3 04AL	Falla Comunic.M.Gases TR-3	Valor = ALARMA (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VERE999SV 90AL	Faltan SS.AA.BARRA 12KV N°1	Valor = ALARMA (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VERE110SC 02AL	Op.Rele S/C Neutro P123 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VESW012LR 02MA	SEL.SCADA INT.12KV BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VELI110LY 01 V	Voltaje A-B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VELI110LY 02 V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VELI110LY 03 V	Voltaje C-A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VETR110TR 02SM	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 160.89 MVA (estado HIGH-HIGH)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VERE999TR 01AL	Falla/Falta Alim.OPN VE-SP 1o2	Valor = ALARMA (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VESO999NC 09AL	Falla Com.Rele S/C P443 VE-AN 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VESW012LR 03MA	SEL.SCADA CONTROL AUT.BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VESO999NC 12AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-RU 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VESW110LR 12MA	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra VE-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VELI110LY 01 I	Corriente Fase A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VELI110LY 02 I	Corriente Fase B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VELI110LY 03 I	Corriente Fase C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VESW110LR 14MA	Sel.L/R Gab.Desc.110kV L.B-2 LV-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VEIN110LI 04AC	Int.110 kV VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	755

29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VERE999SV 16AL	Op.Algun TM/Guardamot.Gab.(18)TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VESO999NC 02AL	Falla Comun.Rele S/C P123 B.44KV 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VESO999NC 11AL	Falla Comun.Rele Dist.P443 VE-RU 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VELI110LY 01IM	Corriente Promedio L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VESO999NC 10AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-ANDES 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VESO999NC 13AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.A B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VESO999NC 14AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.B B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VESO999NC 15AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.C B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VEDE110LI 03AC	Desc.110kV L.Linea VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VEDE110BA 15AC	Desc.110kV L.Barra 1 VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VERA044LT 03AC	Recon.Automaticas VE-RU 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VESO012BC 01MA	Estado Control BCO.COND.1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VERA044LT 01AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:00:755	LAS VEGAS	VERA044LT 02AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 2	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	755
29/01/21	22:48:03:695	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones recuperadas P_DNP_VE: OMNICOMM 2485	695
29/01/21	22:48:03:695	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) comunicaciones re-establecidas en P_DNP_VE	695
29/01/21	22:48:03:695	LAS VEGAS	VEEM012T5 01VD	Voltaje Desbalance 12kV TR-5	Valor = 10 % (estado High)	695
29/01/21	22:48:12:95	LAS VEGAS	VELI110LY 01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01IM.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	95
29/01/21	22:48:12:95	LAS VEGAS	VELI110LY 01 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01 I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	95
29/01/21	22:48:12:95	LAS VEGAS	VELI110LY 01 V		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01 V.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	95
29/01/21	22:48:12:95	LAS VEGAS	VELI110LY 02 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_02 I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	95
29/01/21	22:48:12:95	LAS VEGAS	VELI110LY 03 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_03 I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	95
29/01/21	23:24:04:897	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones P_DNP_VE estado - no reply	897
29/01/21	23:24:04:897	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) perdida de comunicaciones en P_DNP_VE: no reply	897
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VETR110T2 10 V	Voltaje A-B 110kV TR-2	Valor = 577.38 KV (estado High)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VETR110T2 11 V	Voltaje B-C 110kV TR-2	Valor = 462.76 KV (estado High)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VETR110T2 12 V	Voltaje C-A 110kV TR-2	Valor = 244.48 KV (estado High)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VERE999C4 11AL	Falla Comunic.F6 AI.N*4	Valor = ALARMA (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VERE999NC 24AL	Falla Comunic.PML AI.N*4	Valor = ALARMA (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VESO999LR 01MA	SEL.SCADA General (Logico)	Valor = LOCAL (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VEEM999T3 04AL	Falla Comunic.M.Gases TR-3	Valor = ALARMA (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VERE999SV 90AL	Faltan SS.AA.BARRA 12KV N*1	Valor = ALARMA (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VERE110SC 02AL	Op.Rele S/C Neuro P123 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VESW012LR 02MA	SEL.SCADA Int.12KV BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VELI110LY 01 V	Voltaje A-B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VELI110LY 02 V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VELI110LY 03 V	Voltaje C-A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VETR110TR 02SM	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 161.18 MVA (estado HIGH-HIGH)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VERE999TR 01AL	Falla/Falta Alim.OPN VE-SP 1o2	Valor = ALARMA (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VESO999NC 09AL	Falla Com.Rele S/C P443 VE-AN 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VESW012LR 03MA	SEL.SCADA CONTROL AUT.BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VESO999NC 12AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-RU 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VESW110LR 12MA	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra VE-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VELI110LY 01 I	Corriente Fase A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VELI110LY 02 I	Corriente Fase B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VELI110LY 03 I	Corriente Fase C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VESW110LR 14MA	Sel.L/R Gab.Desc.110kV L.B-2 LV-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VEIN110LI 04AC	Int.110 kV VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VERE999SV 16AL	Op.Algun TM/Guardamot.Gab.(18)TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VESO999NC 02AL	Falla Comun.Rele S/C P123 B.44KV 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VESO999NC 11AL	Falla Comun.Rele Dist.P443 VE-RU 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VELI110LY 01IM	Corriente Promedio L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VESO999NC 10AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-ANDES 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VESO999NC 13AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.A B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VESO999NC 14AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.B B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VESO999NC 15AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.C B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VEDE110LI 03AC	Desc.110kV L.Linea VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VEDE110BA 15AC	Desc.110kV L.Barra 1 VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VERA044LT 03AC	Recon.Automaticas VE-RU 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VESO012BC 01MA	Estado Control BCO.COND.1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VERA044LT 01AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:05:507	LAS VEGAS	VERA044LT 02AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 2	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	507
29/01/21	23:24:07:767	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones recuperadas P_DNP_VE: OMNICOMM 2485	767
29/01/21	23:24:07:767	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) comunicaciones re-establecidas en P_DNP_VE	767
29/01/21	23:24:07:767	LAS VEGAS	VEEM012T5 01VD	Voltaje Desbalance 12kV TR-5	Valor = 10 % (estado High)	767
29/01/21	23:24:18:907	LAS VEGAS	VELI110LY 01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01IM.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	907
29/01/21	23:24:18:907	LAS VEGAS	VELI110LY 01 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01 I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	907
29/01/21	23:24:18:907	LAS VEGAS	VELI110LY 01 V		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01 V.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	907
29/01/21	23:24:18:907	LAS VEGAS	VELI110LY 02 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_02 I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	907

29/01/21	23:24:18:907	LAS VEGAS	VELI110LY_03_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_03_I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	907
29/01/21	23:43:34:207	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones P_DNP_VE estado - no reply	207
29/01/21	23:43:34:207	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) perdida de comunicaciones en P_DNP_VE: no reply	207
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VETR110T2_12_V	Voltaje C-A 110kV TR-2	Valor = 244.5 KV (estado High)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VETR110T2_10_V	Voltaje A-B 110kV TR-2	Valor = 577.43 KV (estado High)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VETR110T2_11_V	Voltaje B-C 110kV TR-2	Valor = 463.36 KV (estado High)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VERE999C4_11AL	Falla Comunic.F6 AI.N°4	Valor = ALARMA (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VERE999NC_24AL	Falla Comunic.PML AI.N°4	Valor = ALARMA (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VESO999LR_01MA	SEL.SCADA General (Logico)	Valor = LOCAL (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VEEM999T3_04AL	Falla Comunic.M.Gases TR-3	Valor = ALARMA (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VERE999SV_90AL	Faltan SS.AA.BARRA 12KV N°1	Valor = ALARMA (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VERE110SC_02AL	Op.Rele S/C Neutro P123 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VESW012LR_02MA	SEL.SCADA INT.12KV BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VELI110LY_01_V	Voltaje A-B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VELI110LY_03_V	Voltaje C-A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VETR110TR_02SM	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 161.61 MVA (estado HIGH-HIGH)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VERE999TR_01AL	Falla/Falta Alim.OPN VE-SP 1o2	Valor = ALARMA (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VESO999NC_09AL	Falla Com.Rele S/C P443 VE-AN 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VESW012LR_03MA	SEL.SCADA CONTROL AUT.BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VESO999NC_12AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-RU 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VESW110LR_12MA	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra VE-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VELI110LY_01_I	Corriente Fase A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VELI110LY_02_I	Corriente Fase B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VELI110LY_03_I	Corriente Fase C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VESW110LR_14MA	Sel.L/R Gab.Desc.110kV L.B-2 LV-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VEIN110LI_04AC	Int.110 kV VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VERE999SV_16AL	Op.Algun TM/Guardamot.Gab.(18)TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VESO999NC_02AL	Falla Comun.Rele S/C P123 B.44KV 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VESO999NC_11AL	Falla Comun.Rele Dist.P443 VE-RU 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VELI110LY_01IM	Corriente Promedio L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VESO999NC_10AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-ANDES 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VESO999NC_13AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.A B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VESO999NC_14AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.B B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VESO999NC_15AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.C B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VEDE110LI_03AC	Desc.110kV L.Linea VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VEDE110BA_15AC	Desc.110kV L.Barra 1 VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VERA044LT_03AC	Recon.Automaticas VE-RU 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VESO012BC_01MA	Estado Control BCO.COND.1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VERA044LT_01AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:34:817	LAS VEGAS	VERA044LT_02AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 2	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	817
29/01/21	23:43:36:787	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones recuperadas P_DNP_VE: OMNICOMM 2485	787
29/01/21	23:43:36:787	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) comunicaciones re-establecidas en P_DNP_VE	787
29/01/21	23:43:36:787	LAS VEGAS	VEEM012T5_01VD	Voltaje Desbalance 12kV TR-5	Valor = 9.99 % (estado High)	787
29/01/21	23:44:24:817	LAS VEGAS	VELI110LY_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01IM.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	817
29/01/21	23:44:24:817	LAS VEGAS	VELI110LY_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01_I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	817
29/01/21	23:44:24:817	LAS VEGAS	VELI110LY_01_V		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01_V.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	817
29/01/21	23:44:24:817	LAS VEGAS	VELI110LY_02_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_02_I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	817
29/01/21	23:44:24:817	LAS VEGAS	VELI110LY_03_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_03_I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	817
30/01/21	00:18:06:63	LAS VEGAS	VESW110LR_16MA	Sel.L/R Gab.Desc.110kV L.Linea VE-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	63
30/01/21	00:18:08:722	LAS VEGAS	VESW110LR_16MA	Sel.L/R Gab.Desc.110kV L.Linea VE-LL	Valor = REMOTO (estado normal)	722
30/01/21	00:18:27:39	LAS VEGAS	VEDE110LI_03AC	Desc.110kV L.Linea VE-LL	Enviado COMMAND CERRAR por jrobles en CQTXOS3 TS1	39
30/01/21	00:18:31:798	LAS VEGAS	VEDE110LI_03AC	Desc.110kV L.Linea VE-LL	Comando CERRAR - exitoso	798
30/01/21	00:18:51:869	LAS VEGAS	VESW110LR_16MA		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.VESW110LR_16MA.:COS por jrobles en CQTXOS3 TS1	869
30/01/21	00:37:45:569	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones P_DNP_VE estado - no reply	569
30/01/21	00:37:45:569	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) perdida de comunicaciones en P_DNP_VE: no reply	569
30/01/21	00:37:46:269	LAS VEGAS	VETR110T2_10_V	Voltaje A-B 110kV TR-2	Valor = 578.68 KV (estado High)	269
30/01/21	00:37:46:269	LAS VEGAS	VETR110T2_11_V	Voltaje B-C 110kV TR-2	Valor = 464.06 KV (estado High)	269
30/01/21	00:37:46:269	LAS VEGAS	VETR110T2_12_V	Voltaje C-A 110kV TR-2	Valor = 244.53 KV (estado High)	269
30/01/21	00:37:46:269	LAS VEGAS	VERE999C4_11AL	Falla Comunic.F6 AI.N°4	Valor = ALARMA (estado anormal)	269
30/01/21	00:37:46:269	LAS VEGAS	VERE999NC_24AL	Falla Comunic.PML AI.N°4	Valor = ALARMA (estado anormal)	269
30/01/21	00:37:46:269	LAS VEGAS	VESO999LR_01MA	SEL.SCADA General (Logico)	Valor = LOCAL (estado anormal)	269
30/01/21	00:37:46:269	LAS VEGAS	VEEM999T3_04AL	Falla Comunic.M.Gases TR-3	Valor = ALARMA (estado anormal)	269
30/01/21	00:37:46:269	LAS VEGAS	VERE999SV_90AL	Faltan SS.AA.BARRA 12KV N°1	Valor = ALARMA (estado anormal)	269
30/01/21	00:37:46:269	LAS VEGAS	VERE110SC_02AL	Op.Rele S/C Neutro P123 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	269
30/01/21	00:37:46:269	LAS VEGAS	VESW012LR_02MA	SEL.SCADA INT.12KV BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	269
30/01/21	00:37:46:269	LAS VEGAS	VELI110LY_01_V	Voltaje A-B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	269
30/01/21	00:37:46:269	LAS VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	269
30/01/21	00:37:46:269	LAS VEGAS	VELI110LY_03_V	Voltaje C-A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	269

30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VETR110TR_02SM	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 159.83 MVA (estado HIGH-HIGH)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VERE999TR_01AL	Falla/Falta Alim.OPN VE-SP 1o2	Valor = ALARMA (estado anormal)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VESO999NC_09AL	Falla Com.Rele S/C P443 VE-AN 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VESW012LR_03MA	SEL.SCADA CONTROL AUT.BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VESO999NC_12AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-RU 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VESW110LR_12MA	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra VE-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VELI110LY_01 I	Corriente Fase A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VELI110LY_02 I	Corriente Fase B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VELI110LY_03 I	Corriente Fase C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VESW110LR_14MA	Sel.L/R Gab.Desc.110kV L.B-2 LV-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VEIN110LI_04AC	Int.110 kV VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VERE999SV_16AL	Op.Algun TM/Guardamot.Gab.(18)TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VESO999NC_02AL	Falla Comun.Rele S/C P123 B.44KV 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VESO999NC_11AL	Falla Comun.Rele Dist.P443 VE-RU 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VELI110LY_01IM	Corriente Promedio L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VESO999NC_10AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-ANDES 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VESO999NC_13AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.A B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VESO999NC_14AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.B B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VESO999NC_15AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.C B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VEDE110BA_15AC	Desc.110kV L.Barra 1 VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VERA044LT_03AC	Recon.Automaticas VE-RU 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VESO012BC_01MA	Estado Control BCO.COND.1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VERA044LT_01AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	269
30/01/21 00:37:46:269	LAS VEGAS	VERA044LT_02AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 2	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	269
30/01/21 00:37:48:569	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones recuperadas P_DNP_VE: OMNICOMM 2485	569
30/01/21 00:37:48:569	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) comunicaciones re-establecidas en P_DNP_VE	569
30/01/21 00:37:48:569	LAS VEGAS	VEEM012T5_01VD	Voltaje Desbalance 12kV TR-5	Valor = 10 % (estado High)	569
30/01/21 00:37:58:59	LAS VEGAS	VELI110LY_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01IM.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	59
30/01/21 00:37:58:59	LAS VEGAS	VELI110LY_01 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01 I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	59
30/01/21 00:37:58:59	LAS VEGAS	VELI110LY_01 V		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01 V.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	59
30/01/21 00:37:58:59	LAS VEGAS	VELI110LY_02 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_02 I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	59
30/01/21 00:37:58:59	LAS VEGAS	VELI110LY_03 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_03 I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	59
30/01/21 00:49:54:383	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones P_DNP_VE estado - no reply	383
30/01/21 00:49:54:383	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) perdida de comunicaciones en P_DNP_VE: no reply	383
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VETR110T2_10 V	Voltaje A-B 110kV TR-2	Valor = 578.72 KV (estado High)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VETR110T2_11 V	Voltaje B-C 110kV TR-2	Valor = 464.65 KV (estado High)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VETR110T2_12 V	Voltaje C-A 110kV TR-2	Valor = 244.54 KV (estado High)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VERE999C4_11AL	Falla Comunic.F6 AI.N*4	Valor = ALARMA (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VERE999NC_24AL	Falla Comunic.PML AI.N*4	Valor = ALARMA (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VESO999LR_01MA	SEL.SCADA General (Logico)	Valor = LOCAL (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VEEM999T3_04AL	Falla Comunic.M.Gases TR-3	Valor = ALARMA (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VERE999SV_90AL	Faltan SS.AA.BARRA 12KV N*1	Valor = ALARMA (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VERE110SC_02AL	Op.Rele S/C Neuro P123 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VESW012LR_02MA	SEL.SCADA Int.12KV BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VELI110LY_01 V	Voltaje A-B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VELI110LY_02 V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VELI110LY_03 V	Voltaje C-A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VETR110TR_02SM	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 154.98 MVA (estado HIGH-HIGH)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VERE999TR_01AL	Falla/Falta Alim.OPN VE-SP 1o2	Valor = ALARMA (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VESO999NC_09AL	Falla Com.Rele S/C P443 VE-AN 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VESW012LR_03MA	SEL.SCADA CONTROL AUT.BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VESO999NC_12AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-RU 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VESW110LR_12MA	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra VE-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VELI110LY_01 I	Corriente Fase A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VELI110LY_02 I	Corriente Fase B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VELI110LY_03 I	Corriente Fase C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VESW110LR_14MA	Sel.L/R Gab.Desc.110kV L.B-2 LV-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VEIN110LI_04AC	Int.110 kV VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VERE999SV_16AL	Op.Algun TM/Guardamot.Gab.(18)TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VESO999NC_02AL	Falla Comun.Rele S/C P123 B.44KV 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VESO999NC_11AL	Falla Comun.Rele Dist.P443 VE-RU 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VELI110LY_01IM	Corriente Promedio L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 A (estado Low-Low)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VESO999NC_10AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-ANDES 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VESO999NC_13AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.A B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VESO999NC_14AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.B B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VESO999NC_15AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.C B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VEDE110BA_15AC	Desc.110kV L.Barra 1 VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VERA044LT_03AC	Recon.Automaticas VE-RU 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VESO012BC_01MA	Estado Control BCO.COND.1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	783

30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VERA044LT 01AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:54:783	LAS VEGAS	VERA044LT 02AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 2	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	783
30/01/21 00:49:56:863	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones recuperadas P DNP VE: OMNICOMM 2485	863
30/01/21 00:49:56:863	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) comunicaciones re-establecidas en P DNP VE	863
30/01/21 00:49:56:863	LAS VEGAS	VEEM012T5 01VD	Voltaje Desbalance 12kV TR-5	Valor = 10 % (estado High)	863
30/01/21 00:50:04:133	LAS VEGAS	VELI110LY 01IM		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01IM.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	133
30/01/21 00:50:04:133	LAS VEGAS	VELI110LY 01 I		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01 I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	133
30/01/21 00:50:04:133	LAS VEGAS	VELI110LY 01 V		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01 V.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	133
30/01/21 00:50:04:133	LAS VEGAS	VELI110LY 02 I		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_02 I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	133
30/01/21 00:50:04:133	LAS VEGAS	VELI110LY 03 I		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_03 I.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	133
30/01/21 00:54:52:771	LAS VEGAS	VEDE110BA 15AC	Desc.110kV L.Barra 1 VE-LL	Envio COMMAND CERRAR por jrobles en CQTXOS3 TS1	771
30/01/21 00:54:58:910	LAS VEGAS	VEDE110BA 15AC	Desc.110kV L.Barra 1 VE-LL	Comando CERRAR - exitoso	910
30/01/21 00:55:29:855	LAS VEGAS	VERE999NC 13AL	Bajando Tap CTBC TR-5	Valor = ALARMA (estado normal)	855
30/01/21 00:55:40:152	LAS VEGAS	VERE999NC 13AL	Bajando Tap CTBC TR-5	Valor = NORMAL (estado normal)	152
30/01/21 00:57:52:959	LAS VEGAS	VEIN110LI 04AC	Int.110 kV VE-LL	Envio COMMAND CERRAR por jrobles en CQTXOS3 TS1	959
30/01/21 00:57:53:848	LAS VEGAS	VEIN110LI 04AC	Int.110 kV VE-LL	Comando CERRAR - exitoso	848
30/01/21 00:58:03:189	LAS VEGAS	VELI110LY 01 V	Voltaje A-B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.06 KV (estado NORMAL)	189
30/01/21 00:58:03:189	LAS VEGAS	VELI110LY 02 V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.46 KV (estado NORMAL)	189
30/01/21 00:58:03:189	LAS VEGAS	VELI110LY 03 V	Voltaje C-A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 111.75 KV (estado NORMAL)	189
30/01/21 01:03:17:426	LAS VEGAS	VEIN110LI 04AC	Int.110 kV VE-LL	Envio COMMAND ABRIR por jrobles en CQTXOS3 TS1	426
30/01/21 01:03:17:854	LAS VEGAS	VEIN110LI 04AC	Int.110 kV VE-LL	Comando ABRIR - exitoso	854
30/01/21 01:03:17:856	LAS VEGAS	VEIN110LI 04AC	Int.110 kV VE-LL	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)	856
30/01/21 01:03:17:857	LAS VEGAS	VEIN110LI 04AC	Int.110 kV VE-LL	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	857
30/01/21 01:03:23:36	LAS VEGAS	VEIN110LI 04AC		Envio ACKNOWLEDGE STATUS.VEIN110LI_04AC.:COS por jrobles en CQTXOS3 TS1	36
30/01/21 01:03:28:266	LAS VEGAS	VELI110LY 01 V	Voltaje A-B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	266
30/01/21 01:03:28:266	LAS VEGAS	VELI110LY 02 V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	266
30/01/21 01:03:28:266	LAS VEGAS	VELI110LY 03 V	Voltaje C-A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	266
30/01/21 01:03:41:6	LAS VEGAS	VELI110LY 01 V		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01 V.:HILO por jrobles en CQTXOS3 TS1	6
30/01/21 01:14:06:411	LAS VEGAS	VEIN110LI 04AC	Int.110 kV VE-LL	Envio COMMAND CERRAR por jrobles en CQTXOS3 TS1	411
30/01/21 01:14:10:900	LAS VEGAS	VEIN110LI 04AC	Int.110 kV VE-LL	Comando CERRAR - exitoso	900
30/01/21 01:14:15:361	LAS VEGAS	VELI110LY 01 V	Voltaje A-B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 110.95 KV (estado NORMAL)	361
30/01/21 01:14:15:361	LAS VEGAS	VELI110LY 02 V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 111.64 KV (estado NORMAL)	361
30/01/21 01:14:15:361	LAS VEGAS	VELI110LY 03 V	Voltaje C-A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 111.96 KV (estado NORMAL)	361
30/01/21 01:15:23:80	LAS VEGAS	VEDE110BA 15AC	Desc.110kV L.Barra 1 VE-LL	Envio TAG ADD FUNC=NO COMMANDS OP=JROBLES DESC=INOP+TNO WO=JRC por jrobles en CQTXOS3 TS1	80
30/01/21 01:16:00:0	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones P DNP VE estado - no reply	0
30/01/21 01:16:00:0	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) perdida de comunicaciones en P DNP VE: no reply	0
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VETR110T2 12 V	Voltaje C-A 110kV TR-2	Valor = 245.1 KV (estado High)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VETR110T2 10 V	Voltaje A-B 110kV TR-2	Valor = 578.78 KV (estado High)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VETR110T2 11 V	Voltaje B-C 110kV TR-2	Valor = 464.71 KV (estado High)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VERE999C4 11AL	Falla Comunic.F6 Al.N*4	Valor = ALARMA (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VERE999NC 24AL	Falla Comunic.PML Al.N*4	Valor = ALARMA (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VESO999LR 01MA	SEL.SCADA General (Logico)	Valor = LOCAL (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VEEM999T3 04AL	Falla Comunic.M.Gases TR-3	Valor = ALARMA (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VERE999SV 90AL	Faltan SS.AA.BARRA 12KV N*1	Valor = ALARMA (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VERE110SC 02AL	Op.Rele S/C Neutro P123 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VESW012LR 02MA	SEL.SCADA INT.12KV BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VETR110TR 02SM	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 145.66 MVA (estado HIGH-HIGH)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VERE999TR 01AL	Falla/Falta Alim.OPN VE-SP 1o2	Valor = ALARMA (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VESO999NC 09AL	Falla Com.Rele S/C P443 VE-AN 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VESW012LR 03MA	SEL.SCADA CONTROL AUT.BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VESO999NC 12AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-RU 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VESW110LR 12MA	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra VE-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VELI110LY 01 I	Corriente Fase A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 1 A (estado Low-Low)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VELI110LY 02 I	Corriente Fase B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 1 A (estado Low-Low)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VELI110LY 03 I	Corriente Fase C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 1 A (estado Low-Low)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VESW110LR 14MA	Sel.L/R Gab.Desc.110kV L.B-2 LV-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VERE999SV 16AL	Op.Algun TM/Guardamot.Gab.(18)TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VESO999NC 02AL	Falla Comun.Rele S/C P123 B.44KV 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VESO999NC 11AL	Falla Comun.Rele Dist.P443 VE-RU 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VELI110LY 01IM	Corriente Promedio L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 1 A (estado Low-Low)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VESO999NC 10AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-ANDES 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VESO999NC 13AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.A B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VESO999NC 14AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.B B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VESO999NC 15AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.C B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VERA044LT 03AC	Recon.Automaticas VE-RU 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VESO012BC 01MA	Estado Control BCO.COND.1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VERA044LT 01AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:00:530	LAS VEGAS	VERA044LT 02AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 2	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	530
30/01/21 01:16:03:430	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones recuperadas P DNP VE: OMNICOMM 2485	430

30/01/21 01:16:03:430	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) comunicaciones re-establecidas en P_DNP_VE	430
30/01/21 01:16:03:430	LAS VEGAS	VEEM012T5_01VD	Voltaje Desbalance 12kV TR-5	Valor = 10 % (estado High)	430
30/01/21 01:17:36:649	LAS VEGAS	VELI110LY_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01IM.:HILO por [roble]s en CQTXOS3_TS1	649
30/01/21 01:17:36:649	LAS VEGAS	VELI110LY_03 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_03 I.:HILO por [roble]s en CQTXOS3_TS1	649
30/01/21 01:17:36:659	LAS VEGAS	VELI110LY_01 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01 I.:HILO por [roble]s en CQTXOS3_TS1	659
30/01/21 01:17:36:659	LAS VEGAS	VELI110LY_02 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_02 I.:HILO por [roble]s en CQTXOS3_TS1	659
30/01/21 01:25:23:15	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones P_DNP_VE estado - no reply	15
30/01/21 01:25:23:15	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) perdida de comunicaciones en P_DNP_VE: no reply	15
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VETR110T2_10 V	Voltaje A-B 110kV TR-2	Valor = 579.35 KV (estado High)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VETR110T2_11 V	Voltaje B-C 110kV TR-2	Valor = 464.73 KV (estado High)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VETR110T2_12 V	Voltaje C-A 110kV TR-2	Valor = 245.11 KV (estado High)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VERE999C4_11AL	Falla Comunic.F6 AI.N°4	Valor = ALARMA (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VERE999NC_24AL	Falla Comunic.PML AI.N°4	Valor = ALARMA (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VESO999LR_01MA	SEL.SCADA General (Logico)	Valor = LOCAL (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VEEM999T3_04AL	Falla Comunic.M.Gases TR-3	Valor = ALARMA (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VERE999SV_90AL	Faltan SS.AA.BARRA 12KV N°1	Valor = ALARMA (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VERE110SC_02AL	Op.Rele S/C Neutro P123 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VESW012LR_02MA	SEL.SCADA INT.12KV BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VETR110TR_02SM	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 136.71 MVA (estado HIGH-HIGH)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VERE999TR_01AL	Falla/Falta Alim.OPN VE-SP 1o2	Valor = ALARMA (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VESO999NC_09AL	Falla Com.Rele S/C P443 VE-AN 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VESW012LR_03MA	SEL.SCADA CONTROL AUT.BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VESO999NC_12AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-RU 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VESW110LR_12MA	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra VE-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VELI110LY_01 I	Corriente Fase A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 1 A (estado Low-Low)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VELI110LY_02 I	Corriente Fase B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 1 A (estado Low-Low)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VELI110LY_03 I	Corriente Fase C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 1 A (estado Low-Low)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VESW110LR_14MA	Sel.L/R Gab.Desc.110kV L.B-2 LV-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VERE999SV_16AL	Op.Algun TM/Guardamot.Gab.(18)TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VESO999NC_02AL	Falla Comun.Rele S/C P123 B.44KV 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VESO999NC_11AL	Falla Comun.Rele Dist.P443 VE-RU 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VELI110LY_01IM	Corriente Promedio L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 1 A (estado Low-Low)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VESO999NC_10AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-ANDES 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VESO999NC_13AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.A B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VESO999NC_14AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.B B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VESO999NC_15AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.C B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VERA044LT_03AC	Recon.Automaticas VE-RU 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VESO012BC_01MA	Estado Control BCO.COND.1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VERA044LT_01AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:23:535	LAS VEGAS	VERA044LT_02AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 2	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	535
30/01/21 01:25:25:635	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones recuperadas P_DNP_VE: OMNICOMM 2485	635
30/01/21 01:25:25:635	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) comunicaciones re-establecidas en P_DNP_VE	635
30/01/21 01:25:25:635	LAS VEGAS	VEEM012T5_01VD	Voltaje Desbalance 12kV TR-5	Valor = 10 % (estado High)	635
30/01/21 01:26:00:25	LAS VEGAS	VELI110LY_01ID	Corriente Desbalance L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 49 % (estado High)	25
30/01/21 01:26:11:985	LAS VEGAS	VELI110LY_01ID	Corriente Desbalance L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 8 % (estado NORMAL)	985
30/01/21 01:30:28:3	LAS VEGAS	VELI110LY_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01IM.:HILO por [roble]s en CQTXOS3_TS1	3
30/01/21 01:30:28:503	LAS VEGAS	VELI110LY_01ID		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01ID.:HILO por [roble]s en CQTXOS3_TS1	503
30/01/21 01:30:28:503	LAS VEGAS	VELI110LY_01 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_01 I.:HILO por [roble]s en CQTXOS3_TS1	503
30/01/21 01:30:28:503	LAS VEGAS	VELI110LY_02 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_02 I.:HILO por [roble]s en CQTXOS3_TS1	503
30/01/21 01:30:28:503	LAS VEGAS	VELI110LY_03 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY_03 I.:HILO por [roble]s en CQTXOS3_TS1	503
30/01/21 01:38:34:759	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones P_DNP_VE estado - no reply	759
30/01/21 01:38:34:759	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) perdida de comunicaciones en P_DNP_VE: no reply	759
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VETR110T2_10 V	Voltaje A-B 110kV TR-2	Valor = 579.38 KV (estado High)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VETR110T2_11 V	Voltaje B-C 110kV TR-2	Valor = 465.31 KV (estado High)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VETR110T2_12 V	Voltaje C-A 110kV TR-2	Valor = 245.11 KV (estado High)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VERE999C4_11AL	Falla Comunic.F6 AI.N°4	Valor = ALARMA (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VERE999NC_24AL	Falla Comunic.PML AI.N°4	Valor = ALARMA (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VESO999LR_01MA	SEL.SCADA General (Logico)	Valor = LOCAL (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VEEM999T3_04AL	Falla Comunic.M.Gases TR-3	Valor = ALARMA (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VERE999SV_90AL	Faltan SS.AA.BARRA 12KV N°1	Valor = ALARMA (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VERE110SC_02AL	Op.Rele S/C Neutro P123 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VESW012LR_02MA	SEL.SCADA INT.12KV BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VETR110TR_02SM	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 122.1 MVA (estado HIGH-HIGH)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VERE999TR_01AL	Falla/Falta Alim.OPN VE-SP 1o2	Valor = ALARMA (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VESO999NC_09AL	Falla Com.Rele S/C P443 VE-AN 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VESW012LR_03MA	SEL.SCADA CONTROL AUT.BCO.COND.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VESO999NC_12AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-RU 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VESW110LR_12MA	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra VE-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VELI110LY_01 I	Corriente Fase A L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 1 A (estado Low-Low)	199

30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VELI110LY 02 I	Corriente Fase B L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 1 A (estado Low-Low)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VELI110LY 03 I	Corriente Fase C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 1 A (estado Low-Low)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VESW110LR 14MA	Sel.L/R Gab.Desc.110kV L.B-2 LV-LL	Valor = LOCAL (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VERE999SV 16AL	Op.Algun TM/Guardamot.Gab.(18)TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VESO999NC 02AL	Falla Comun.Rele S/C P123 B.44KV 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VESO999NC 11AL	Falla Comun.Rele Dist.P443 VE-RU 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VELI110LY 01IM	Corriente Promedio L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 1 A (estado Low-Low)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VESO999NC 10AL	Falla Com.Rele Dist.P443 VE-ANDES 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VESO999NC 13AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.A B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VESO999NC 14AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.B B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VESO999NC 15AL	Falla Comunic.Difer.P746 F.C B.44KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VERA044LT 03AC	Recon.Automaticas VE-RU 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VESO012BC 01MA	Estado Control BCO.COND.1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VERA044LT 01AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:35:199	LAS VEGAS	VERA044LT 02AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 2	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	199
30/01/21 01:38:37:709	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	Comunicaciones recuperadas P_DNP_VE: OMNICOMM 2485	709
30/01/21 01:38:37:709	LAS VEGAS	LAS VEGAS	VE	(Primary) comunicaciones re-establecidas en P_DNP_VE	709
30/01/21 01:38:37:709	LAS VEGAS	VEEM012T5 01VD	Voltaje Desbalance 12kV TR-5	Valor = 10 % (estado High)	709
30/01/21 01:38:51:859	LAS VEGAS	VELI110LY 01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY 01IM.:HILO por jroble en CQTXOS3 TS1	859
30/01/21 01:38:51:859	LAS VEGAS	VELI110LY 01 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY 01 I.:HILO por jroble en CQTXOS3 TS1	859
30/01/21 01:38:51:859	LAS VEGAS	VELI110LY 02 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY 02 I.:HILO por jroble en CQTXOS3 TS1	859
30/01/21 01:38:51:859	LAS VEGAS	VELI110LY 03 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI110LY 03 I.:HILO por jroble en CQTXOS3 TS1	859
30/01/21 01:56:00:398	LAS VEGAS	VERE999NC 09AL	CTBC Bajando Tension TR-2	Valor = ALARMA (estado normal)	398
30/01/21 01:56:00:425	LAS VEGAS	VERE999NC 07AL	CTBC Funcionando TR-2	Valor = ALARMA (estado normal)	425
30/01/21 01:56:04:372	LAS VEGAS	VERE999NC 07AL	CTBC Funcionando TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	372
30/01/21 01:56:04:692	LAS VEGAS	VERE999NC 09AL	CTBC Bajando Tension TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	692



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 000.set

Número del modelo:

- SYSTEM DATA
 - 00.01: Language: Español
 - 00.02: Password: ****
 - 00.04: Description: LLAY LLAY
 - 00.05: Plant Reference: LAS VEGAS
 - 00.06: Model Number: P441311B2M0300J
 - 00.08: Serial Number: 564373B
 - 00.09: Frequency: 50 Hz
 - 00.0A: Comms Level: 2
 - 00.0B: Relay Address: 1
 - 00.0C: Plant Status: 0000000000000000
 - 00.0D: Control Status: 0000000000000000
 - 00.0E: Active Group: 1
 - 00.10: CB Trip/Close: No Operativo
 - 00.11: Software Ref. 1: C2.7
 - 00.20: Opto I/P Status: 00000010
 - 00.21: Relay Status 1: 0000000000000000
 - 00.22: Alarm Status 1: 00000000000000000000000000000000
 - 00.40: Relay Status 1: 0000000000000000
 - 00.50: Alarm Status 1: 00000000000000000000000000000000
 - 00.51: Alarm Status 2: 00000000000000000000000000000000
 - 00.52: Alarm Status 3: 00000000000000000000000000000000
 - 00.D0: Access Level: 2
 - 00.D1: Password Control: 2
 - 00.D2: Password Level 1: ****
 - 00.D3: Password Level 2: ****
- CB CONTROL
 - 07.01: CB Control by: Disabled
- DATE AND TIME
 - 08.01: Date/Time: 2021-01-30 02:13:53.510
 - 08.06: Battery Status: En Buen Estado
 - 08.07: Battery Alarm: Enabled
- CONFIGURATION
 - 09.01: Restore Defaults: No Operación
 - 09.02: Setting Group: Select via Menu
 - 09.03: Active Settings: Group 1
 - 09.04: Save Changes: No Operación
 - 09.05: Copy From: Grupo 1
 - 09.06: Copy To: No Operación
 - 09.07: Setting Group 1: Enabled
 - 09.08: Setting Group 2: Disabled
 - 09.09: Setting Group 3: Disabled
 - 09.0A: Setting Group 4: Disabled
 - 09.0D: Dist. Protection: Enabled
 - 09.10: Power-Swing: Enabled
 - 09.11: Back-up I>: Disabled
 - 09.12: Neg Sequence O/C: Disabled
 - 09.13: Broken Conductor: Disabled
 - 09.14: Earth Fault PROT: Disabled
 - 09.15: Aided D.E.F: Disabled
 - 09.16: Volt Protection: Disabled
 - 09.17: CB Fail & I<: Disabled
 - 09.18: Supervision: Disabled
 - 09.19: System Checks: Disabled
 - 09.1A: Thermal Overload: Disabled
 - 09.24: Internal A/R: Disabled
 - 09.25: Input Labels: Visible
 - 09.26: Output Labels: Visible
 - 09.28: CT & VT Ratios: Visible
 - 09.29: Record Control: Visible
 - 09.2A: Disturb Recorder: Visible



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 000.set

Número del modelo:


.....	09.2B: Measure't Setup:	Visible
.....	09.2C: Comms Settings:	Visible
.....	09.2D: Commission Tests:	Invisible
.....	09.2E: Setting Values:	Secondary
.....	09.2F: Control Inputs:	Visible
.....	09.35: Ctrl I/P Config:	Visible
.....	09.36: Ctrl I/P Labels:	Visible
.....	09.39: Direct Access:	Enabled
.....	CT AND VT RATIOS	
.....	0A.01: Main VT Primary:	110,0 kV
.....	0A.02: Main VT Sec'y:	115,0 V
.....	0A.03: C/S VT Primary:	110,0 V
.....	0A.04: C/S VT Secondary:	110,0 V
.....	0A.07: Phase CT Primary:	300,0 A
.....	0A.08: Phase CT Sec'y:	5,000 A
.....	0A.0D: MComp CT Primary:	1,000 A
.....	0A.0E: MComp CT Sec'y:	1,000 A
.....	0A.0F: C/S Input:A-N	
.....	0A.10: Main VT Location:	Line
.....	RECORD CONTROL	
.....	0B.04: Alarm Event:	Enabled
.....	0B.05: Relay O/P Event:	Enabled
.....	0B.06: Opto Input Event:	Enabled
.....	0B.07: General Event:	Enabled
.....	0B.08: Fault Rec Event:	Enabled
.....	0B.09: Maint Rec Event:	Enabled
.....	0B.0A: Protection Event:	Enabled
.....	0B.0B: DDB 31 - 0:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.0C: DDB 63 - 32:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.0D: DDB 95 - 64:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.0E: DDB 127 - 96:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.0F: DDB 159 - 128:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.10: DDB 191 - 160:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.11: DDB 223 - 192:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.12: DDB 255 - 224:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.13: DDB 287 - 256:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.14: DDB 319 - 288:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.15: DDB 351 - 320:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.16: DDB 383 - 352:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.17: DDB 415 - 384:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.18: DDB 447 - 416:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.19: DDB 479 - 448:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.1A: DDB 511 - 480:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.1B: DDB 543 - 512:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.1C: DDB 575 - 544:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.1D: DDB 607 - 576:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.1E: DDB 639 - 608:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.1F: DDB 671 - 640:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.20: DDB 703 - 672:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.21: DDB 735 - 704:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.22: DDB 767 - 736:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.23: DDB 799 - 768:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.24: DDB 831 - 800:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.25: DDB 863 - 832:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.26: DDB 895 - 864:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.27: DDB 927 - 896:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.28: DDB 959 - 928:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.29: DDB 991 - 960:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.2A: DDB 1022 - 992:	11111111111111111111111111111111
.....	0B.30: Clear Dist Recs:	No
.....	DISTURB RECORDER	



```
..... 0C.01: Duration: 1,500 s
..... 0C.02: TriggerPosition: 20,00 %
..... 0C.03: TriggerMode: Single
..... 0C.04: AnalogChannel1: VA
..... 0C.05: AnalogChannel2: VB
..... 0C.06: AnalogChannel3: VC
..... 0C.07: AnalogChannel4: VN
..... 0C.08: AnalogChannel5: IA
..... 0C.09: AnalogChannel6: IB
..... 0C.0A: AnalogChannel7: IC
..... 0C.0B: AnalogChannel8: IN
..... 0C.0C: DigitalInput1: Z1
..... 0C.0D: Input1Trigger: Trigger L/H
..... 0C.0E: DigitalInput2: Z2
..... 0C.0F: Input2Trigger: Trigger L/H
..... 0C.10: DigitalInput3: Z3
..... 0C.11: Input3Trigger: Trigger L/H
..... 0C.12: DigitalInput4: Z4
..... 0C.13: Input4Trigger: Trigger L/H
..... 0C.14: DigitalInput5: DIST Trip A
..... 0C.15: Input5Trigger: Trigger L/H
..... 0C.16: DigitalInput6: DIST Trip B
..... 0C.17: Input6Trigger: Trigger L/H
..... 0C.18: DigitalInput7: DIST Trip C
..... 0C.19: Input7Trigger: Trigger L/H
..... 0C.1A: DigitalInput8: SOTF/TOR Trip
..... 0C.1B: Input8Trigger: Trigger L/H
..... 0C.1C: DigitalInput9: DIST. Chan Recv
..... 0C.1D: Input9Trigger: Trigger L/H
..... 0C.1E: DigitalInput10: DIST Sig. Send
..... 0C.1F: Input10Trigger: Trigger L/H
..... 0C.20: DigitalInput11: Power Swing
..... 0C.21: Input11Trigger: Trigger L/H
..... 0C.22: DigitalInput12: Relay Label 01
..... 0C.23: Input12Trigger: Trigger L/H
..... 0C.24: DigitalInput13: Relay Label 02
..... 0C.25: Input13Trigger: Trigger L/H
..... 0C.26: DigitalInput14: Relay Label 03
..... 0C.27: Input14Trigger: Trigger L/H
..... 0C.28: DigitalInput15: Relay Label 10
..... 0C.29: Input15Trigger: Trigger L/H
..... 0C.2A: DigitalInput16: Opto Label 01
..... 0C.2B: Input16Trigger: Trigger H/L
..... 0C.2C: DigitalInput17: Any Start
..... 0C.2D: Input17Trigger: Trigger L/H
..... 0C.2E: DigitalInput18: Any Trip
..... 0C.2F: Input18Trigger: Trigger L/H
..... 0C.30: DigitalInput19: Unused
..... 0C.32: DigitalInput20: Unused
..... 0C.34: DigitalInput21: Unused
..... 0C.36: DigitalInput22: Unused
..... 0C.38: DigitalInput23: Unused
..... 0C.3A: DigitalInput24: Unused
..... 0C.3C: DigitalInput25: Unused
..... 0C.3E: DigitalInput26: Unused
..... 0C.40: DigitalInput27: Unused
..... 0C.42: DigitalInput28: Unused
..... 0C.44: DigitalInput29: Unused
..... 0C.46: DigitalInput30: Unused
..... 0C.48: DigitalInput31: Unused
..... 0C.4A: DigitalInput32: Unused
```




..... 13.55: Ctrl Command 18: SET/RESET
..... 13.58: Control Input 19: Latched
..... 13.59: Ctrl Command 19: SET/RESET
..... 13.5C: Control Input 20: Latched
..... 13.5D: Ctrl Command 20: SET/RESET
..... 13.60: Control Input 21: Latched
..... 13.61: Ctrl Command 21: SET/RESET
..... 13.64: Control Input 22: Latched
..... 13.65: Ctrl Command 22: SET/RESET
..... 13.68: Control Input 23: Latched
..... 13.69: Ctrl Command 23: SET/RESET
..... 13.6C: Control Input 24: Latched
..... 13.6D: Ctrl Command 24: SET/RESET
..... 13.70: Control Input 25: Latched
..... 13.71: Ctrl Command 25: SET/RESET
..... 13.74: Control Input 26: Latched
..... 13.75: Ctrl Command 26: SET/RESET
..... 13.78: Control Input 27: Latched
..... 13.79: Ctrl Command 27: SET/RESET
..... 13.7C: Control Input 28: Latched
..... 13.7D: Ctrl Command 28: SET/RESET
..... 13.80: Control Input 29: Latched
..... 13.81: Ctrl Command 29: SET/RESET
..... 13.84: Control Input 30: Latched
..... 13.85: Ctrl Command 30: SET/RESET
..... 13.88: Control Input 31: Latched
..... 13.89: Ctrl Command 31: SET/RESET
..... 13.8C: Control Input 32: Latched
..... 13.8D: Ctrl Command 32: SET/RESET

.....  CTRL I/P LABELS

..... 29.01: Control Input 1: Control Input 1
..... 29.02: Control Input 2: Control Input 2
..... 29.03: Control Input 3: Control Input 3
..... 29.04: Control Input 4: Control Input 4
..... 29.05: Control Input 5: Control Input 5
..... 29.06: Control Input 6: Control Input 6
..... 29.07: Control Input 7: Control Input 7
..... 29.08: Control Input 8: Control Input 8
..... 29.09: Control Input 9: Control Input 9
..... 29.0A: Control Input 10: Control Input 10
..... 29.0B: Control Input 11: Control Input 11
..... 29.0C: Control Input 12: Control Input 12
..... 29.0D: Control Input 13: Control Input 13
..... 29.0E: Control Input 14: Control Input 14
..... 29.0F: Control Input 15: Control Input 15
..... 29.10: Control Input 16: Control Input 16
..... 29.11: Control Input 17: Control Input 17
..... 29.12: Control Input 18: Control Input 18
..... 29.13: Control Input 19: Control Input 19
..... 29.14: Control Input 20: Control Input 20
..... 29.15: Control Input 21: Control Input 21
..... 29.16: Control Input 22: Control Input 22
..... 29.17: Control Input 23: Control Input 23
..... 29.18: Control Input 24: Control Input 24
..... 29.19: Control Input 25: Control Input 25
..... 29.1A: Control Input 26: Control Input 26
..... 29.1B: Control Input 27: Control Input 27
..... 29.1C: Control Input 28: Control Input 28
..... 29.1D: Control Input 29: Control Input 29
..... 29.1E: Control Input 30: Control Input 30
..... 29.1F: Control Input 31: Control Input 31



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 000.set

Número del modelo:

29.20: Control Input 32: Control Input 32
Grupo 1
GROUP 1 DISTANCE ELEMENT
30.01: GROUP 1 Line Setting:
30.02: Line Length: 6400 m
30.04: Line Impedance: 188,0mOhm (107,8mOhm)
30.05: Line Angle: 55,00 deg (j 154,0mOhm)
30.06: GROUP 1 Zone Setting:
30.07: Zone Status: 11010
30.08: kZ1 Res Comp: 798,0e-3
30.09: kZ1 Angle: 29,10 deg
30.0A: Z1: 146,0 mOhm
30.0C: R1G: 666,0 mOhm
30.0D: R1Ph: 240,0 mOhm
30.0E: tZ1: 0 s
30.0F: kZ2 Res Comp: 798,0e-3
30.10: kZ2 Angle: 29,10 deg
30.11: Z2: 232,0 mOhm
30.12: R2G: 1,006 Ohm
30.13: R2Ph: 380,0 mOhm
30.14: tZ2: 250,0 ms
30.15: kZ3/4 Res Comp: 798,0e-3
30.16: kZ3/4 Angle: 29,10 deg
30.17: Z3: 4,880 Ohm
30.18: R3G-R4G: 7,192 Ohm
30.19: R3Ph-R4Ph: 7,192 Ohm
30.1A: tZ3: 2,500 s
30.1B: Z4: 4,880 Ohm
30.1C: tZ4: 3,500 s
30.24: Serial Cmp. Line: Disabled
30.25: Overlap Z Mode: Disabled
30.26: Z1m Tilt Angle: 0 deg
30.27: Z1p Tilt Angle: 0 deg
30.28: Z2/Zp Tilt Angle: 0 deg
30.29: Fwd Z Chgt Delay: 30,00 ms
30.2A: GROUP 1 Fault Locator:
30.2B: kZm Mutual Comp:0
30.2C: kZm Angle: 0 deg
GROUP 1 DISTANCE SCHEMES
31.01: Program Mode: Standard Scheme
31.02: Standard Mode: Basic + Z1X
31.03: Fault Type: Both enabled
31.08: tReversal Guard: 20,00 ms
31.09: Unblocking Logic: None
31.0A: SOTF/TOR Mode: 00000000100000
31.0B: SOTF Delay: 110,0 s
31.0C: Z1Ext Fail: Disabled
31.0D: GROUP 1 Weak Infeed:
31.0E: WI:Mode Status: Disabled
31.1B: GROUP 1 Loss Of Load:
31.1C: LoL:Mode Status: Disabled
31.1F: LoL:Window: 40,00 ms
GROUP 1 POWER-SWING
32.01: Delta R: 2,120 Ohm
32.02: Delta X: 2,120 Ohm
32.03: IN> status: Enabled
32.04: IN> (%Imax): 40,00 %
32.05: I2> status: Enabled
32.06: I2> (%Imax): 30,00 %
32.07: ImaxLine> Status: Enabled
32.08: ImaxLine >: 15,00 A



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 000.set

Número del modelo:

.....	32.09: Delta I Status:	Disabled
.....	32.0A: Unblocking delay:	500,0 ms
.....	32.0B: Blocking Zones:	00011
.....	32.0C: Out of Step:	1
.....	32.0D: Stable Swing:	1
.....	GROUP 1 INPUT LABELS	
.....	4A.01: Opto Input 1:	52 H7 cerrado
.....	4A.02: Opto Input 2:	T/P ok
.....	4A.03: Opto Input 3:	Opto Label 03
.....	4A.04: Opto Input 4:	Opto Label 04
.....	4A.05: Opto Input 5:	Opto Label 05
.....	4A.06: Opto Input 6:	Opto Label 06
.....	4A.07: Opto Input 7:	Opto Label 07
.....	4A.08: Opto Input 8:	Opto Label 08
.....	GROUP 1 OUTPUT LABELS	
.....	4B.01: Relay 1:	Trip bobina 1
.....	4B.02: Relay 2:	Trip bob 2
.....	4B.03: Relay 3:	Oper Scada
.....	4B.04: Relay 4:	Relay Label 04
.....	4B.05: Relay 5:	Relay Label 05
.....	4B.06: Relay 6:	Relay Label 06
.....	4B.07: Relay 7:	Relay Label 07
.....	4B.08: Relay 8:	Relay Label 08
.....	4B.09: Relay 9:	Relay Label 09
.....	4B.0A: Relay 10:	Falla Scada
.....	4B.0B: Relay 11:	Relay Label 11
.....	4B.0C: Relay 12:	Relay Label 12
.....	4B.0D: Relay 13:	Relay Label 13
.....	4B.0E: Relay 14:	Relay Label 14
.....	Grupo 2	
.....	Grupo 3	
.....	Grupo 4	