

Estudio para análisis de falla EAF 039/2021

"Desconexión transformador 66/15 kV T1 SE Ejército"

Fecha de Emisión: 22-02-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	01/02/2021
Hora	11:20
Consumos desconectados (MW)	6.19
Demanda previa del sistema (MW)	9547.63
Porcentaje de desconexión	0.065 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Transformador N°1 66/15 kV S/E Ejército / ET01T005SE002T005
Tipo de instalación	Transformador
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 17, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Sistema de protecciones Transformador N°1 66/15 kV S/E Ejército / PA027T005SE002T005
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 17, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

Descarga eléctrica transitoria ocurrida en la red del sistema de distribución del alimentador Chepe de S/E Ejército, que provoca la operación de protecciones del interruptor 52C3 de forma simultánea con la operación del relé de sobrecorriente residual asociado al transformador N°1 de esta S/E. Cabe señalar que el relé mencionado al transformador N°1 fue erróneamente cableado y habilitado durante trabajos asociados al proyecto "Ampliación S/E Ejército", y que no se encontraba contemplado en la ingeniería ni en el estudio de coordinación y ajuste de protecciones asociado a proyecto, según lo informado por CGE S.A.

CGE S.A. envió registros para acreditar la causa de la falla (registros fotográficos del alambrado y su diagrama modificado en terreno respecto del proyectado).

d.2 Fenómeno Físico:

OPE21: Error en conexonado de elementos de poder, protección o control.

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.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: se ha producido 1 falla en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes al Estudio para Análisis de Falla EAF 194-2020.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: se ha producido 1 falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 243-2019).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al sistema de protecciones del transformador N°1 66/15 kV de S/E Ejército, el que fue actualizado con ocasión de la conexión del proyecto NUP 912 "Ampliación en S/E Ejército", cuya fecha de entrada en servicio corresponde al año 2021, de acuerdo con los registros de la plataforma PGP del Coordinador.

CGE S.A. no remitió los antecedentes respecto de los mantenimientos realizados a este elemento durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbana.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

8101: Concepción

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (03/02/2021)	Informe de 5 días (08/02/2021)
CGE S.A.	01/02/2021	11/02/2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Total: 0.00 MW				

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Ejército	ST Zonal	Transformador Nº1 66/15 kV	11:20	12:29
S/E Ejército	ST Zonal	Barra 15 kV	11:20	11:24

- Fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por CGE S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna*	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Ejército	52C1 Alamparte	Concepción	2.00	0.021	3076	11:20	11:24	11:25
S/E Ejército	52C2 21 de Mayo	Concepción	2.41	0.025	5039	11:20	11:24	11:25
S/E Ejército	52C3 Chepe	Concepción	1.78	0.019	3225	11:20	11:24	12:47
Total:			6.19 MW	0.065 %	11340			

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por CGE S.A.

* Detalle por alimentador no informado. Se ha considerado la comuna donde se encuentra emplazada S/E Ejército.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E Ejército	52C1 Alamparte	CGE Distribución	Regulado	2.00	0.07	0.08	0.17
S/E Ejército	52C2 21 de Mayo	CGE Distribución	Regulado	2.41	0.07	0.08	0.20
S/E Ejército	52C3 Chepe	CGE Distribución	Regulado	1.78	0.07	1.45	2.58

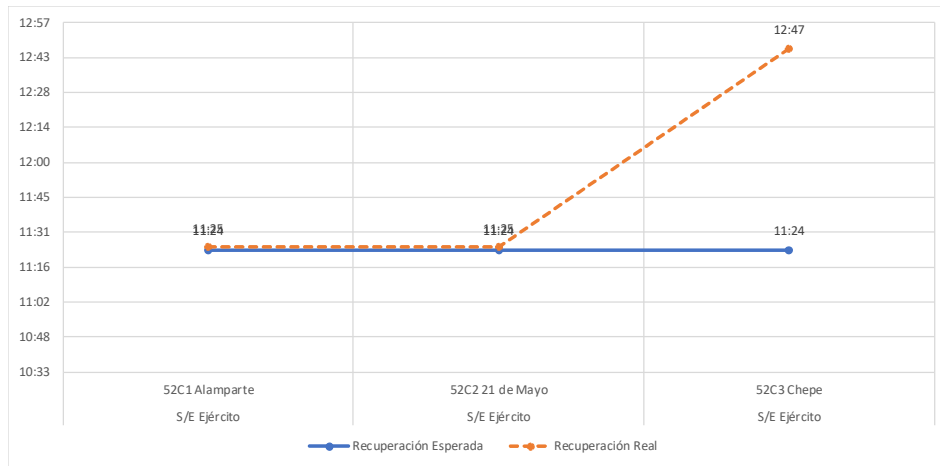
Clientes Regulados : 2.95 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 2.95 MWh

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por CGE S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos de los paños C1 y C2. La demora en la recuperación de los consumos del paño C3 se atribuye a que la falla ocurrió en sus redes MT.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.95	1.45	3.42
Último 20 %	1.24	1.45	0.85
100 % Total	6.19	1.45	4.27

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9547.63 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Cipreses (U1, U2 y U3), Cochrane (CCH1), Kelar (TG1 y TG2), Mejillones (CTM3 e IEM), Norgener (NTO1), Pehuenche (U1 y U2), Ralco (U1) y Tocopilla (U14 y U16).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 01 de febrero de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 01 de febrero 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 01 de febrero de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de febrero 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 informado por CGE S.A.:

Con ocasión de perturbación de naturaleza transitoria en redes de media tensión, se produjo la operación simultánea, indeseada y no selectiva de interruptores del Paño BT y Paño CT1 de la SE Ejército. De esta manera se interrumpió la operación selectiva del Paño de cabecera de MT (C3) respecto al Paño CT1 de dicha subestación, provocando con ello una mayor afectación de clientes finales.

Es importante señalar que la operación indeseada de Paños BT1 y CT1 de la SE Ejército se debió a la incorrecta implementación y habilitación del relé GE 12PJC11AV2A que no se encontraba considerado en el proyecto de ampliación de la SE, es decir, no se encontraba incorporado en la ingeniería, como tampoco en los estudios de protecciones aprobados por el Coordinador Eléctrico Nacional y CGE.

Acciones preventivas y/o correctivas

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

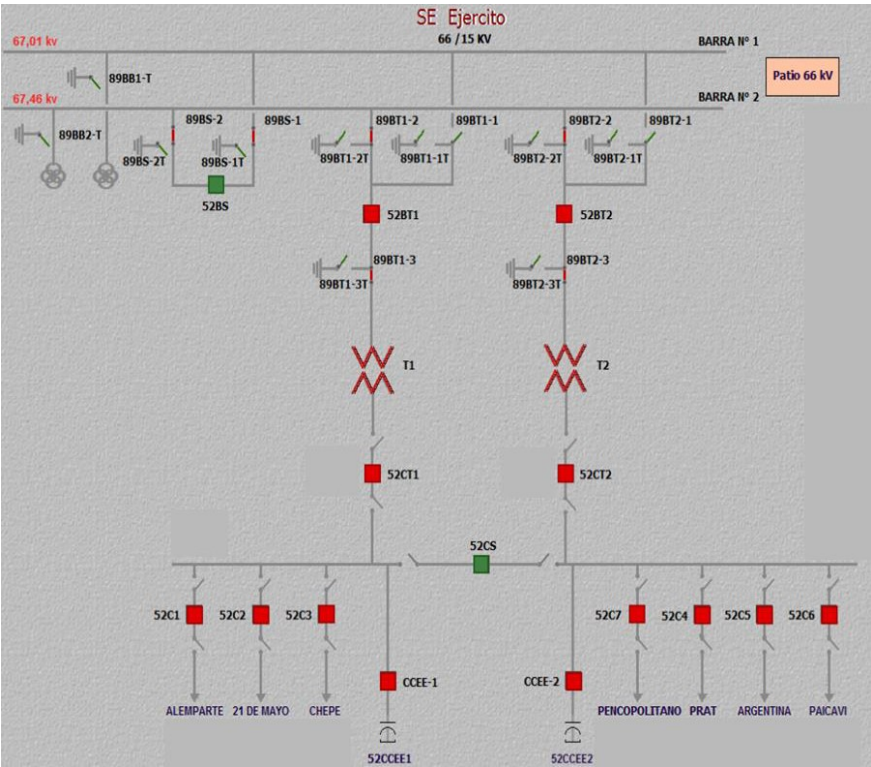
b) Acciones correctivas a corto plazo:

CGE S.A. indica que "Una vez determinada la causa de la operación indeseada de Paños BT1 y CT1 de SE Ejército, se procedió a retirar el TRIP alambrado a relé GE 12PJC11AV2A, asociado al TC de neutro del transformador T1 de la SE Ejército. Lo anterior, debido a que dicho relé no se encuentra considerado en el proyecto final, como tampoco fue considerado en el estudio de protecciones asociado a la puesta en servicio de las nuevas instalaciones. En consecuencia, se retirará de servicio."

c) Acciones correctivas a largo plazo:

CGE S.A. indica que "No aplica."

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
11:20:00	CGE	Apertura del 52C3 de S/E Ejército, correspondiente al alimentador Chepe, por operación de protección de sobrecorriente residual
11:20:00	CGE	Apertura del 52BT1 y 52CT1 asociados al transformador Nº1 66/15 kV de S/E Ejército, por acción del relé maestro 86T1 por operación de protección de sobrecorriente residual 50N del mencionado transformador
11:20:++	CGE	Operación de esquema de reconexión automática del 52C3 de S/E Ejército, con intento de cierre exitoso de dicho interruptor

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
01/02/2021	CGE	11:21	Se realiza apertura del 52C3 de S/E Ejército (alimentador Chepe)
01/02/2021	CGE	11:22	Se realiza apertura del 51C1 de S/E Ejército (alimentador Alamparte)
01/02/2021	CGE	11:22	Se realiza apertura del 52C2 de S/E Ejército (alimentador 21 de Mayo)
01/02/2021	CGE	11:24	Se realiza cierre del 52CS de S/E Ejército, energizando la barra Nº1 15 kV de S/E Ejército
01/02/2021	CGE	11:25	Se realiza cierre del 52C1 de S/E Ejército, recuperando sus consumos
01/02/2021	CGE	11:25	Se realiza cierre del 52C2 de S/E Ejército, recuperando sus consumos
01/02/2021	CGE	12:28	Se realiza cierre del 52BT1 de S/E Ejército, energizando su transformador Nº1

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
01/02/2021	CGE	12:29	Se realiza cierre del 52CT1 de S/E Ejército, normalizando su transformador N°1
01/02/2021	CGE	12:30	Se realiza apertura del 52CS de S/E Ejército
01/02/2021	CGE	12:47	Se realiza cierre del 52C3 de S/E Ejército, normalizando la totalidad de los consumos afectados

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE S.A.

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

Según lo informado por CGE S.A., alrededor de las 11:20 horas del día 01 de febrero de 2021 se registra la apertura de los interruptores 52C3 de S/E Ejército, asociado al alimentador Chepe, y de los interruptores 52BT1 y 52CT1 asociados al transformador N°1 66/15 kV de esta S/E. La apertura de los mencionados interruptores se origina por la operación de las protecciones eléctricas asociadas, ante descarga transitoria ocurrida en la red del sistema de distribución del alimentador Chepe de S/E Ejército, que provoca la operación de protecciones del interruptor 52C3 de forma simultánea con la operación del relé de sobrecorriente residual asociado al transformador N°1 de S/E Ejército, cuyos registros se presentan a continuación.

01/02/2021	10:19:52.860	79 Block 52 open	On	01/02/2021	11:27:52.740	52_1 A Closed (Simple Log.)	On
01/02/2021	10:19:52.860	79 Internal Block	On	01/02/2021	11:27:52.740	52_1 Closed (Simple Log.)	On
01/02/2021	10:19:52.860	Recloser Blocked	On	01/02/2021	11:27:52.739	ED1-1 52BT1- Abierto	Off
01/02/2021	10:19:52.860	Recloser in standby	Off	01/02/2021	11:17:42.014	ED1-3 86T-BT1-Bloqueo	Off
01/02/2021	10:19:52.828	67-general	Off	01/02/2021	10:19:52.823	Definitive Trip	On
01/02/2021	10:19:52.828	67-Forward C	Off	01/02/2021	10:19:52.819	52_1 Open	On
01/02/2021	10:19:52.824	Polarization Failure C	On	01/02/2021	10:19:52.819	52_1 Undetermined	Off
01/02/2021	10:19:52.822	67-Forward B	Off	01/02/2021	10:19:52.819	52_1 C Closed (Simple Log.)	Off
01/02/2021	10:19:52.818	52_1 Open	On	01/02/2021	10:19:52.819	52_1 B Closed (Simple Log.)	Off
01/02/2021	10:19:52.818	52_1 Undetermined	Off	01/02/2021	10:19:52.819	52_1 A Closed (Simple Log.)	Off
01/02/2021	10:19:52.818	52_1 C Closed (Simple Log.)	Off	01/02/2021	10:19:52.819	52_1 Closed (Simple Log.)	Off
01/02/2021	10:19:52.818	52_1 B Closed (Simple Log.)	Off	01/02/2021	10:19:52.818	ED1-1 52BT1- Abierto	On
01/02/2021	10:19:52.818	52_1 A Closed (Simple Log.)	Off	01/02/2021	10:19:52.803	52_1 Closed	Off
01/02/2021	10:19:52.818	52_1 Closed (Simple Log.)	Off	01/02/2021	10:19:52.803	52_1 Undetermined	On
01/02/2021	10:19:52.818	Polarization Failure B	On	01/02/2021	10:19:52.803	ED1-2 52BT1-Cerrado	Off
01/02/2021	10:19:52.804	52_1 Closed	Off	01/02/2021	10:19:52.784	ED1-3 86T-BT1-Bloqueo	On
01/02/2021	10:19:52.804	52_1 Undetermined	On	30/01/2021	21:35:02.926	67-S2 Reverse	Off
01/02/2021	10:19:52.803	ED1-2 52BT1-Cerrado	Off	30/01/2021	21:35:02.922	Polarization Failure S2	On
01/02/2021	10:19:52.774	ED1-4 86T-BT1-Bloqueo	On	30/01/2021	21:35:02.922	67-S2 Reverse	On
01/02/2021	10:19:52.772	67-Forward B	On	30/01/2021	21:35:02.916	Polarization Failure S2	Off
01/02/2021	10:19:52.770	67-general	On	18/01/2021	14:11:38.788	FTP connection	Off
01/02/2021	10:19:52.770	67-Forward C	On	18/01/2021	14:10:51.378	Link Ethernet 0	Off

Registros de eventos paño BT1 S/E Ejército, sistema 1 (izquierda) y sistema 2 (derecha)



Panel relé GE DFP 14A1M1110B, paño CT1 S/E Ejército



Registro fotográfico relés electromecánicos paño C3 S/E Ejército



Registro fotográfico, relé electromecánico protección de sobrecorriente residual transformador N°1 S/E Ejército

En los registros previos de los relés del paño BT1 de S/E Ejército (horario UTC-1) se aprecia la detección de la falla ocurrida en las redes del alimentador Chepe, lo que provoca el arranque de sus protecciones de sobrecorriente, pero sin alcanzar a operar ya que, como se aprecia en los registros, se produce la operación del relé maestro 86T1 al recibir orden externa de operación. Respecto de la operación de las protecciones, CGE S.A. señala lo siguiente:

- **Sistema 1 paño BT1:** Como es posible observar en el registro secuencial de evento del relé Ingeteam EF-TD (Funciones 87, 51, 51N), a las 10:19:52.770 se observa el arranque del elemento de sobrecorriente de fase 67 la cual luego de 48 ms se desactiva luego de ocurrir la apertura de interruptor 52BT1 a las 10:19:52.818 y relé maestro a las 10:19:52:784
- **Sistema 2 paño BT1:** Como es posible observar en el registro secuencial de evento de relé Ingeteam EF-MD (51, 51N), a las 10:19:52.784 se produce la operación de relé maestro 86T y consecuentemente se observa la operación de interruptor 52BT1 de SE Ejército.
- **Paño CT1:** En el registro de evento de relé de GE DFP, se observa que el último registro de trip de la protección se generó el día 27 de octubre.
- **Paño C3:** El Paño C3 de S/E Ejército posee un relé electromecánico, el cual correctamente realiza la operación y reconexión, sin embargo cuando este reconecta, la barra N°1 de 15kV se encontraba desenergizada debido a la operación de 86T1.
- **Paño BT1-CT1:** (Relé Erróneamente Alambrado y puesto en servicio). En investigación respecto a la apertura indeseada de los interruptores 52BT1 y 52CT1 se determina que la causa origen de esta condición es derivada de la conexión errónea de TRIP de relé GE 12PJC11AV2A (protección se sobrecorriente instantánea (50) asociada a neutro de transformador T1) a relé Maestro (86T) de Paño T1. Cabe señalar, que dicho relé se encontraba implementado en esquema anterior a proyecto "Ampliación SE Ejército DE418/2017" mediante un relé que retardaba su operación en 5 segundos (relé función 62). Sin embargo, personal bajo la responsabilidad de la empresa ELECNOR (adjudicatario del proyecto de ampliación de esta SE), además de incorporar dicho relé en el nuevo esquema, lo cual no se encontraba proyectado, lo incorporó sin el retardo que originalmente poseía, provocando en consecuencia la operación descoordinada frente a fallas residuales en la red de media tensión.

A partir de lo anterior, debido a que contratista de CGE S.A. habilita en terreno un relé no proyectado en el esquema de protecciones del proyecto "Ampliación S/E Ejército", la falla ocurrida en redes MT del alimentador Chepe fue despejada por las protecciones del paño C3 de S/E Ejército de manera conjunta con las protecciones del transformador N°1 de S/E Ejército, lo que corresponde a una incorrecta y descoordinada operación de las protecciones del transformador N°1 66/15 kV.

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

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

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

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

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

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional

Descarga eléctrica transitoria ocurrida en la red del sistema de distribución del alimentador Chepe de S/E Ejército, que provoca la operación de protecciones del interruptor 52C3 de forma simultánea con la operación del relé de sobrecorriente residual asociado al transformador N°1 de esta S/E. Cabe señalar que el relé mencionado al transformador N°1 fue erróneamente cableado y habilitado durante trabajos asociados al proyecto "Ampliación S/E Ejército", y que no se encontraba contemplado en la ingeniería ni en el estudio de coordinación y ajuste de protecciones asociado a proyecto, según lo informado por CGE S.A.

CGE S.A. envió registros para acreditar la causa de falla (registros fotográficos del alambrado y su diagrama modificado en terreno respecto del proyectado).

9.2 Incumplimiento Normativo

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

CGE S.A.

- Fecha de envío de la información entregada al Coordinador, de acuerdo con lo indicado en la NTSyCS.
- Completitud de la información entregada al Coordinador, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

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 CGE S.A., y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye incorrecta operación de la protección de sobrecorriente residual 50N asociada al transformador N°1 66/15 kV de S/E Ejército.
Se presume correcto modo de operación de los interruptores 52BT1 y 52CT1 de S/E Ejército.

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 01 de febrero de 2021.

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

Se solicitará a CGE S.A. la siguiente información:

- Cronograma de trabajo detallado de implementación de las medidas correctivas de corto plazo.
- Cronograma de trabajo asociado a normalizar la estampa horaria de los relés del paño BT1 de S/E Ejército de acuerdo con los requerimientos de la NTSyCS.
- Envío de la información faltante de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

Para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías, la instrucción de medidas correctivas ni la realización de planes de acción en ninguna de las instalaciones del SEN.

ANEXO N°1

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

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes 01 de febrero 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	164	166	166	165	169	170	163	165	161	162	159	155	154	151	149	151	156	163	174	188	209	209	212	210	4,091
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	10	0	0	0	46
Costos Totales [kUSD]	172	166	166	165	169	170	163	165	161	164	159	155	154	151	149	177	156	163	174	188	219	209	212	210	4,137
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	110.3	112.2	111.7	111.8	112.0	114.0	113.8	113.2	112.1	112.4	113.7	113.6	113.9	114.1	114.1	113.8	109.9	110.4	104.8	113.0	115.9	115.8	115.7	112.71
Pérdidas [MWh]	203	200	195	189	188	190	193	201	272	336	338	340	339	342	343	339	336	339	345	260	254	257	253	240	6,489
Consumos Propios [MWh]	416	416	416	416	416	416	416	416	416	408	408	408	408	408	408	416	416	416	416	416	424	424	424	424	9,972
Demanda Total [MWh]	7618	7535	7426	7294	7308	7311	7461	7772	8391	8934	9204	9376	9443	9590	9677	9712	9650	9449	9269	9092	9044	9414	9377	9173	208,520
Generación Total [MWh]	8237	8151	8037	7899	7912	7917	8070	8389	9078	9678	9950	10124	10190	10341	10428	10468	10403	10204	10031	9768	9721	10095	10053	9837	224,981

Idroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	877	830	807	776	765	754	734	723	719	713	734	724	724	723	729	769	794	867	910	923	931	936	913	899	19,272
CHAPIQUINA	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	9	9	9	9	112
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	42
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
RIOHUASCO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
LAPALOMA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	37	34	34	34	30	30	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	31	35	38	38	38	38	38	763
JUNCAL	20	20	20	20	18	18	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	18	22	22	22	20	430
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	16
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
BLANCO	30	28	25	23	23	23	23	23	21	21	21	21	21	21	21	21	23	36	36	36	36	36	36	32	637
LOSQUILOS	29	29	29	28	28	28	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	28	29	30	30	30	30	30	675
CHACABUQUITO	19	19	18	18	18	18	18	18	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	18	18	19	19	19	425
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	8	8	7	7	7	7	8	8	7	7	5	4	4	4	5	7	7	8	7	8	8	8	8	8	165
ALFALFAL	86	86	86	86	86	86	79	79	79	75	75	75	75	75	75	75	79	79	79	86	86	86	86	86	1937
MAITENES	12	12	12	12	12	11	11	12	12	12	12	12	11	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	283
QUELTEHUES	39	39	38	38	38	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	895
VOLCAN	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	10	9	9	9	10	10	10	10	225
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	226
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	10	10	11	11	13	13	13	14	14	10	10	9	9	8	7	7	6	6	6	5	5	5	7	7	216
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	15	16	16	16	16	17	17	17	17	16	16	17	17	17	17	17	17	16	16	16	16	16	17	17	390
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
ELLANO	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
ELRLINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	98
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUZAL	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	1843
SAUZALITO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
CHACAYES	112	112	112	112	112	112	112	104	104	104	104	104	104	104	101	101	101	112	112	112	112	112	112	112	2598
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	39	39	39	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	956
CONVENTOVIEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LACONFLUENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPASO	20	18	16	16	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	20	20	30	40	40	40	40	20	20	494
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALACIOS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LIRCAY	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	432
MARIPOSAS	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
PROVIDENCIA	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	27

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 01 de febrero 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	164	166	166	165	169	170	163	165	161	162	159	155	154	151	149	151	156	163	174	188	209	209	212	210	4,091
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	10	0	0	0	46
Costos Totales [KUSD]	172	166	166	165	169	170	163	165	161	164	159	155	154	151	149	177	156	163	174	188	219	209	212	210	4,137
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	110.3	112.2	111.7	111.8	112.0	114.0	113.8	113.2	112.1	112.4	113.7	113.6	113.9	114.1	114.1	113.8	109.9	110.4	104.8	113.0	115.9	115.8	115.7	112.71
Pérdidas [MWh]	203	200	195	189	188	190	193	201	272	336	338	340	339	342	343	339	336	339	345	260	254	257	253	240	6,489
Consumos Propios [MWh]	416	416	416	416	416	416	416	416	416	408	408	408	408	408	408	416	416	416	416	416	424	424	424	424	9,972
Demanda Total [MWh]	7618	7535	7426	7294	7308	7311	7461	7772	8391	8934	9204	9376	9443	9590	9677	9712	9650	9449	9269	9092	9044	9414	9377	9173	208,520
Generación Total [MWh]	8237	8151	8037	7899	7912	7917	8070	8389	9078	9678	9950	10124	10190	10341	10428	10468	10403	10204	10031	9768	9721	10095	10053	9837	224,981

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes 01 de febrero 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	164	166	166	165	169	170	163	165	161	162	159	155	154	151	149	151	156	163	174	188	209	209	212	210
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	10	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	172	166	166	165	169	170	163	165	161	164	159	155	154	151	149	177	156	163	174	188	219	209	212	210
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	110.3	112.2	111.7	111.8	112.0	114.0	113.8	113.2	112.1	112.4	113.7	113.6	113.9	114.1	114.1	113.8	109.9	110.4	104.8	113.0	115.9	115.8	115.7
Pérdidas [MWh]	203	200	195	189	188	190	193	201	272	336	338	340	339	342	343	339	336	339	345	260	254	257	253	240
Consumos Propios [MWh]	416	416	416	416	416	416	416	416	416	408	408	408	408	408	408	416	416	416	416	424	424	424	424	424
Demanda Total [MWh]	7618	7535	7426	7294	7308	7311	7461	7772	8391	8934	9204	9376	9443	9590	9677	9712	9650	9449	9269	9092	9044	9414	9377	9173
Generación Total [MWh]	8237	8151	8037	7899	7912	7917	8070	8389	9078	9678	9950	10124	10190	10341	10428	10468	10403	10204	10031	9768	9721	10095	10053	9837

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
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
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
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
PILMAIQUEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	14	14	14	14	14	14	11
RUCATAYO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	19	19	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
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
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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

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	1143	1088	1023	942	860	799	745	682	596	569	585	644	742	860	964	1066	1149	1198	1399	1410	1390	1347	1279	1188	23,666
PE-SIERRAGORDA	1	2	4	8	15	24	29	29	22	10	6	11	27	49	67	80	89	95	93	77	48	20	7	2	817
PE-VALLEDELOSIENTOS	1	1	1	1	3	4	5	6	5	2	1	6	25	51	65	70	71	72	74	72	65	47	24	6	677
PE-TALTAL	9	12	16	20	26	33	42	49	49	42	32	25	27	35	44	48	45	36	23	12	9	15	29	44	723
PE-SARCO	162	155	143	121	93	71	51	33	20	15	18	26	43	65	89	118	142	154	161	164	164	162	158	150	2478
PE-CABOLEONES-1	100	90	76	59	45	33	22	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	106	107	107	102	92	1055	
PE-CABOLEONES-2	34	34	34	34	34	34	34	34	30	25	27	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	787
PE-CABOLEONES-3	70	67	62	56	49	41	32	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71	72	72	72	72	70	829	
PE-SANJUAN	176	171	162	143	116	89	63	41	23	17	17	22	35	56	83	122	156	172	177	180	179	175	169	156	2698
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	5	5	4	2	0	0	52
PE-ELARRAYAN	95	91	85	80	76	71	64	55	47	44	42	43	46	48	51	55	61	65	69	72	74	73	66	58	1530
PE-TALINAYPONIENTE	49	47	45	43	41	40	40	39	38	37	36	36	37	39	41	43	45	46	48	48	48	47	44	41	1017
PE-TALINAYORIENTE	41	32	27	23	20	18	18	21	26	33	41	51	61	68	72	76	78	79	79	76	72	66	55	41	1174
PE-PUNTASIERRA	68	66	64	61	58	55	51	47	45	46	50	55	57	59	59	58	58	58	58	59	60	62	60	56	1371
PE-LOSCURUROS	68	61	54	45	36	30	26	23	24	34	47	59	66	71	75	79	83	85	85	82	77	69	55	40	1373
PE-MONTEREDONDO	23	21	19	16	15	14	13	12	12	13	13	15	16	16	17	17	17	18	19	20	20	19	17	399	
PE-PUNTA PALMERAS	33	31	29	28	26	23	21	20	18	17	18	19	20	20	20	20	21	22	21	21	21	20	19	18	525
PE-CANELA	6	6	5	4	4	4	4	4	4	5	6	7	7	7	7	6	6	5	5	4	4	4	5	4	120
PE-CANELA-2	34	30	26	23	20	20	21	23	26	29	32	34	34	32	30	29	29	28	28	28	28	29	29	29	670
PE-TOTAL	28	26	22	20	17	13	9	6	4	3	3	5	6	8	9	9	10	10	10	10	9	9	8	7	259
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	23
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	16
PE-LASPENAS	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	3	4	4	4	4	4	3	3	3	71
PE-ELMAITEN	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	3	4	4	5	57	
PE-CUEL	4	4	4	5	6	7	8	8	8	8	8	7	7	7	6	6	6	6	7	9	10	12	13	14	180
PE-RENAICO	8	7	7	8	10	12	16	20	24	28	30	32	32	31	29	27	25	26	31	36	42	45	46	45	615
PE-SANGABRIEL	21	22	26	29	33	42	49	44	39	36	36	39	39	38	37	34	39	50	60	68	73	76	76	76	1037
PE-LAFLOR	5	5	5	5	7	9	10	11	12	12	13	13	13	13	12	12	12	13	14	16	18	21	21	21	290
PE-TOLPANSUR	28	27	28	29	31	34	36	37	37	36	35	34	32	30	28	26	25	25	27	31	35	37	39	39	763
PE-ELNOGAL	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	4	4	4	3	3	4	4	4	7	7	8	8	8	158

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes 01 de febrero 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	164	166	166	165	169	170	163	165	161	162	159	155	154	151	149	151	156	163	174	188	209	209	212	210
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	10	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	172	166	166	165	169	170	163	165	161	164	159	155	154	151	149	177	156	163	174	188	219	209	212	210
Costo Marginal Quillota 220 kv	113.0	110.3	112.2	111.7	111.8	112.0	114.0	113.8	113.2	112.1	112.4	113.7	113.6	113.9	114.1	114.1	113.8	109.9	110.4	104.8	113.0	115.9	115.8	115.7
Pérdidas [MWh]	203	200	195	189	188	190	193	201	272	336	338	340	339	342	343	339	336	339	345	260	254	257	253	240
Consumos Propios [MWh]	416	416	416	416	416	416	416	416	416	408	408	408	408	408	408	416	416	416	416	416	424	424	424	424
Demanda Total [MWh]	7618	7535	7426	7294	7308	7311	7461	7772	8391	8934	9204	9376	9443	9590	9677	9712	9650	9449	9269	9092	9044	9414	9377	9173
Generación Total [MWh]	8237	8151	8037	7899	7912	7917	8070	8389	9078	9678	9950	10124	10190	10341	10428	10468	10403	10204	10031	9768	9721	10095	10053	9837

PE-LOSBUENOSAIRES	3	3	3	4	5	6	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	10	11	13	14	14	14
PE-LAESPERANZA	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	4	4	5	5
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
PE-LEBU	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2
PE-RAKI	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3
PE-ELARREBOL	8	8	8	7	7	7	8	7	7	6	6	6	6	3	1	3	6	7	8	8	8	8	8	8
PE-AURORA	41	42	41	39	37	36	37	39	39	38	37	37	40	45	51	56	60	63	65	66	68	70	70	69
PE-SANPEDRO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	4	4
PE-SANPEDRO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	36	432	1496	2328	2662	2817	2857	2862	2837	2797	2706	2517	1975	843	69	1	0	0	29,233
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	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	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	58
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	48
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	10	13	13	14	14	14	14	14	14	13	10	4	0	0	0	0	150
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
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	20	21	21	21	19	16	12	6	2	0	0	0	0	175
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	3	20	48	66	72	76	77	78	80	83	82	71	48	20	4	0	0	0	825
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	45	86	93	94	95	93	92	92	92	90	77	29	1	0	0	0	979
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	5	53	87	98	102	103	102	102	103	104	103	92	47	1	0	0	0	1102
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	10	26	40	48	52	52	52	51	45	33	19	5	0	0	0	0	433
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	10	41	70	83	88	88	87	87	85	83	78	62	34	8	0	0	0	905
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	4	7	5	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	85
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	1	9	21	26	27	27	27	27	26	25	26	25	19	7	0	0	0	0	289
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	6	15	19	20	20	20	20	19	19	19	18	14	5	0	0	0	0	214
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	1	13	39	55	59	60	60	59	58	59	57	54	38	12	0	0	0	0	624
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	3	27	74	102	109	112	111	109	107	105	103	97	71	25	1	0	0	0	1155
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	93
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	2	24	68	91	96	97	96	96	95	95	94	90	69	26	1	0	0	0	1035
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	3	34	91	114	117	119	119	119	119	120	119	118	95	41	3	0	0	0	1331
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	11	33	46	49	50	50	50	50	50	49	47	37	16	1	0	0	0	539
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	1	6	15	19	20	20	20	20	20	20	20	19	14	5	0	0	0	0	217
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	7	33	58	64	64	64	64	64	64	64	64	55	25	2	0	0	0	692
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	2	15	36	46	48	50	51	51	51	50	49	46	34	13	1	0	0	0	541
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	12	13	13	13	13	13	13	13	12	8	3	0	0	0	0	136
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	1	11	36	58	64	66	66	66	65	63	62	60	47	20	1	0	0	0	685
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	22	65	95	101	102	101	100	100	99	98	96	73	27	2	0	0	0	1081
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	1	22	43	51	53	53	52	51	51	52	53	51	26	1	0	0	0	560
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	1	7	25	45	57	60	60	60	59	59	59	58	45	17	1	0	0	0	609
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	84
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	12	23	31	33	33	33	33	33	32	30	21	7	0	0	0	0	324
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	2	17	42	51	54	55	55	55	55	54	53	51	41	19	1	0	0	0	607
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	20	24	25	26	25	23	21	17	11	4	0	0	0	0	219
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	14	47	70	70	70	70	70	70	70	70	70	45	9	1	0	0	0	746
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	5	38	93	118	126	130	131	130	129	129	128	120	94	41	3	0	0	0	1416
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	2	22	59	81	89	90	90	88	88	87	87	83	66	29	1	0	0	0	961

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 01 de febrero 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	164	166	166	165	169	170	163	165	161	162	159	155	154	151	149	151	156	163	174	188	209	209	212	210	4,091
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	10	0	0	0	46
Costos Totales [kUSD]	172	166	166	165	169	170	163	165	161	164	159	155	154	151	149	177	156	163	174	188	219	209	212	210	4,137
Costo Marginal Quillota 220 kv	113.0	110.3	112.2	111.7	111.8	112.0	114.0	113.8	113.2	112.1	112.4	113.7	113.6	113.9	114.1	114.1	113.8	109.9	110.4	104.8	113.0	115.9	115.8	115.7	112.71
Pérdidas [MWh]	203	200	195	189	188	190	193	201	272	336	338	340	339	342	343	339	336	339	345	260	254	257	253	240	6,489
Consumos Propios [MWh]	416	416	416	416	416	416	416	416	416	408	408	408	408	408	408	416	416	416	416	416	424	424	424	424	9,972
Demanda Total [MWh]	7618	7535	7426	7294	7308	7311	7461	7772	8391	8934	9204	9376	9443	9590	9677	9712	9650	9449	9269	9092	9044	9414	9377	9173	208,520
Generación Total [MWh]	8237	8151	8037	7899	7912	7917	8070	8389	9078	9678	9950	10124	10190	10341	10428	10468	10403	10204	10031	9768	9721	10095	10053	9837	224,981
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	1	6	21	33	39	42	43	43	42	41	40	37	27	11	1	0	0	0	426
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	75
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	20
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	2	2	3	2	2	0	0	0	0	28
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	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	2	9	20	28	33	37	38	37	33	27	19	9	2	0	0	0	0	294
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	0	1	1	3	8	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	79
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	79
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	96
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	100
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	1	13	51	102	148	179	193	195	194	181	150	106	56	16	2	0	0	0	1587
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	2	22	62	90	98	99	98	98	97	97	97	91	67	27	3	0	0	0	1047
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	35
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	1	2	3	1	0	0	0	0	15
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
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	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	17
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 01 de febrero 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	164	166	166	165	169	170	163	165	161	162	159	155	154	151	149	151	156	163	174	188	209	209	212	210	4,091
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	10	0	0	0	46
Costos Totales [kUSD]	172	166	166	165	169	170	163	165	161	164	159	155	154	151	149	177	156	163	174	188	219	209	212	210	4,137
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	110.3	112.2	111.7	111.8	112.0	114.0	113.8	113.2	112.1	112.4	113.7	113.6	113.9	114.1	114.1	113.8	109.9	110.4	104.8	113.0	115.9	115.8	115.7	112.71
Pérdidas [MWh]	203	200	195	189	188	190	193	201	272	336	338	340	339	342	343	339	336	339	345	260	254	257	253	240	6,489
Consumos Propios [MWh]	416	416	416	416	416	416	416	416	416	408	408	408	408	408	408	416	416	416	416	416	424	424	424	424	9,972
Demanda Total [MWh]	7618	7535	7426	7294	7308	7311	7461	7772	8391	8934	9204	9376	9443	9590	9677	9712	9650	9449	9269	9092	9044	9414	9377	9173	208,520
Generación Total [MWh]	8237	8151	8037	7899	7912	7917	8070	8389	9078	9678	9950	10124	10190	10341	10428	10468	10403	10204	10031	9768	9721	10095	10053	9837	224,981

PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	12	15	17	18	17	15	11	6	2	0	0	0	128
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	1	2	5	4	2	0	0	0	46
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0	69
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	29
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	1	2	2	1	0	0	0	25
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	10
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	84
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	69
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	94
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	54
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	59
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	34
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	4	15	34	53	67	73	75	71	68	55	32	19	5	1	0	0	571
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	25
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	97
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	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	6	6	5	3	0	0	0	62
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 01 de febrero 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	164	166	166	165	169	170	163	165	161	162	159	155	154	151	149	151	156	163	174	188	209	209	212	210	4,091
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	10	0	0	0	46
Costos Totales [kUSD]	172	166	166	165	169	170	163	165	161	164	159	155	154	151	149	177	156	163	174	188	219	209	212	210	4,137
Costo Marginal Quillota 220 kv	113.0	110.3	112.2	111.7	111.8	112.0	114.0	113.8	113.2	112.1	112.4	113.7	113.6	113.9	114.1	114.1	113.8	109.9	110.4	104.8	113.0	115.9	115.8	115.7	112.71
Pérdidas [MWh]	203	200	195	189	188	190	193	201	272	336	338	340	339	342	343	339	336	339	345	260	254	257	253	240	6,489
Consumos Propios [MWh]	416	416	416	416	416	416	416	416	416	408	408	408	408	408	408	416	416	416	416	416	424	424	424	424	9,972
Demanda Total [MWh]	7618	7535	7426	7294	7308	7311	7461	7772	8391	8934	9204	9376	9443	9590	9677	9712	9650	9449	9269	9092	9044	9414	9377	9173	208,520
Generación Total [MWh]	8237	8151	8037	7899	7912	7917	8070	8389	9078	9678	9950	10124	10190	10341	10428	10468	10403	10204	10031	9768	9721	10095	10053	9837	224,981

PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	85
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
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	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	4
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	94
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	71
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	4	4	4	3	4	4	4	2	0	0	0	0	47
PFV-SANTAAMELIA	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-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	7	7	7	7	7	6	6	3	1	0	0	0	71
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	2
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	92
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	5	5	5	6	5	1	0	0	0	70
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	2	12	34	56	61	55	43	41	40	39	34	41	48	22	4	1	0	0	532
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	7	8	8	9	7	3	0	0	0	0	86
PFV-LASARAUCAFIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	27
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	1	0	0	0	0	11
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	9	8	9	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	91
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	7	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	80
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	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	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	0	0	2	0	0	0	0	51
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 01 de febrero 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		164	166	166	165	169	170	163	165	161	162	159	155	154	151	149	151	156	163	174	188	209	209	212	210	4,091
Costos Encendido/Detención		8	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	10	0	0	0	46
Costos Totales [KUSD]		172	166	166	165	169	170	163	165	161	164	159	155	154	151	149	177	156	163	174	188	219	209	212	210	4,137
Costo Marginal Quillota 220 kV		113.0	110.3	112.2	111.7	111.8	112.0	114.0	113.8	113.2	112.1	112.4	113.7	113.6	113.9	114.1	114.1	113.8	109.9	110.4	104.8	113.0	115.9	115.8	115.7	112.71
Pérdidas [MWh]		203	200	195	189	188	190	193	201	272	336	338	340	339	342	343	339	336	339	345	260	254	257	253	240	6,489
Consumos Propios [MWh]		416	416	416	416	416	416	416	416	416	408	408	408	408	408	408	416	416	416	416	416	424	424	424	424	9,972
Demanda Total [MWh]		7618	7535	7426	7294	7308	7311	7461	7772	8391	8934	9204	9376	9443	9590	9677	9712	9650	9449	9269	9092	9044	9414	9377	9173	208,520
Generación Total [MWh]		8237	8151	8037	7899	7912	7917	8070	8389	9078	9678	9950	10124	10190	10341	10428	10468	10403	10204	10031	9768	9721	10095	10053	9837	224,981

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 01 de febrero 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	164	166	166	165	169	170	163	165	161	162	159	155	154	151	149	151	156	163	174	188	209	209	212	210	4,091
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	10	0	0	0	46
Costos Totales [KUSD]	172	166	166	165	169	170	163	165	161	164	159	155	154	151	149	177	156	163	174	188	219	209	212	210	4,137
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	110.3	112.2	111.7	111.8	112.0	114.0	113.8	113.2	112.1	112.4	113.7	113.6	113.9	114.1	114.1	113.8	109.9	110.4	104.8	113.0	115.9	115.8	115.7	112.71
Pérdidas [MWh]	203	200	195	189	188	190	193	201	272	336	338	340	339	342	343	339	336	339	345	260	254	257	253	240	6,489
Consumos Propios [MWh]	416	416	416	416	416	416	416	416	416	408	408	408	408	408	408	416	416	416	416	416	424	424	424	424	9,972
Demanda Total [MWh]	7618	7535	7426	7294	7308	7311	7461	7712	8391	8934	9204	9376	9443	9590	9677	9712	9650	9449	9269	9092	9044	9414	9377	9173	208,520
Generación Total [MWh]	8237	8151	8037	7899	7912	7917	8070	8389	9078	9678	9950	10124	10190	10341	10428	10468	10403	10204	10031	9768	9721	10095	10053	9837	224,981

[illegible]

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 01 de febrero 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	164	166	166	165	169	170	163	165	161	162	159	155	154	151	149	151	156	163	174	188	209	209	212	210	4,091
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	10	0	0	0	46
Costos Totales [KUSD]	172	166	166	165	169	170	163	165	161	164	159	155	154	151	149	177	156	163	174	188	219	209	212	210	4,137
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	110.3	112.2	111.7	111.8	112.0	114.0	113.8	113.2	112.1	112.4	113.7	113.6	113.9	114.1	114.1	113.8	109.9	110.4	104.8	113.0	115.9	115.8	115.7	112.71
Pérdidas [MWh]	203	200	195	189	188	190	193	201	272	336	338	340	339	342	343	339	336	339	345	260	254	257	253	240	6,489
Consumos Propios [MWh]	416	416	416	416	416	416	416	416	416	408	408	408	408	408	408	416	416	416	416	416	424	424	424	424	9,972
Demanda Total [MWh]	7618	7535	7426	7294	7308	7311	7461	7712	8391	8934	9204	9376	9443	9590	9677	9712	9650	9449	9269	9092	9044	9414	9377	9173	208,520
Generación Total [MWh]	8237	8151	8037	7899	7912	7917	8070	8389	9078	9678	9950	10124	10190	10341	10428	10468	10403	10204	10031	9768	9721	10095	10053	9837	224,981

KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
---------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 01 de febrero 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	164	166	166	165	169	170	163	165	161	162	159	155	154	151	149	151	156	163	174	188	209	209	212	210	4,091
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	10	0	0	0	46
Costos Totales [kUSD]	172	166	166	165	169	170	163	165	161	164	159	155	154	151	149	177	156	163	174	188	219	209	212	210	4,137
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	110.3	112.2	111.7	111.8	112.0	114.0	113.8	113.2	112.1	112.4	113.7	113.6	113.9	114.1	114.1	113.8	109.9	110.4	104.8	113.0	115.9	115.8	115.7	112.71
Pérdidas [MWh]	203	200	195	189	188	190	193	201	272	336	338	340	339	342	343	339	336	339	345	260	254	257	253	240	6,489
Consumos Propios [MWh]	416	416	416	416	416	416	416	416	416	408	408	408	408	408	408	416	416	416	416	416	424	424	424	424	9,972
Demanda Total [MWh]	7618	7535	7426	7294	7308	7311	7461	7772	8391	8934	9204	9376	9443	9590	9677	9712	9650	9449	9269	9092	9044	9414	9377	9173	208,520
Generación Total [MWh]	8237	8151	8037	7899	7912	7917	8070	8389	9078	9678	9950	10124	10190	10341	10428	10468	10403	10204	10031	9768	9721	10095	10053	9837	224,981

[illegible]

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 01 de febrero 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	164	166	166	165	169	170	163	165	161	162	159	155	154	151	149	151	156	163	174	188	209	209	212	210	4,091
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	10	0	0	0	46
Costos Totales [KUSD]	172	166	166	165	169	170	163	165	161	164	159	155	154	151	149	177	156	163	174	188	219	209	212	210	4,137
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	110.3	112.2	111.7	111.8	112.0	114.0	113.8	113.2	112.1	112.4	113.7	113.6	113.9	114.1	114.1	113.8	109.9	110.4	104.8	113.0	115.9	115.8	115.7	112.71
Pérdidas [MWh]	203	200	195	189	188	190	193	201	272	336	338	340	339	342	343	339	336	339	345	260	254	257	253	240	6,489
Consumos Propios [MWh]	416	416	416	416	416	416	416	416	416	408	408	408	408	408	408	416	416	416	416	416	424	424	424	424	9,972
Demanda Total [MWh]	7618	7535	7426	7294	7308	7311	7461	7772	8391	8934	9204	9376	9443	9590	9677	9712	9650	9449	9269	9092	9044	9414	9377	9173	208,520
Generación Total [MWh]	8237	8151	8037	7899	7912	7917	8070	8389	9078	9678	9950	10124	10190	10341	10428	10468	10403	10204	10031	9768	9721	10095	10053	9837	224,981

[illegible]

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 01 de febrero 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	164	166	166	165	169	170	163	165	161	162	159	155	154	151	149	151	156	163	174	188	209	209	212	210	4,091
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	10	0	0	0	46
Costos Totales [KUSD]	172	166	166	165	169	170	163	165	161	164	159	155	154	151	149	177	156	163	174	188	219	209	212	210	4,137
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	110.3	112.2	111.7	111.8	112.0	114.0	113.8	113.2	112.1	112.4	113.7	113.6	113.9	114.1	114.1	113.8	109.9	110.4	104.8	113.0	115.9	115.8	115.7	112.71
Pérdidas [MWh]	203	200	195	189	188	190	193	201	272	336	338	340	339	342	343	339	336	339	345	260	254	257	253	240	6,489
Consumos Propios [MWh]	416	416	416	416	416	416	416	416	416	408	408	408	408	408	408	416	416	416	416	416	424	424	424	424	9,972
Demanda Total [MWh]	7618	7535	7426	7294	7308	7311	7461	7712	8391	8934	9204	9376	9443	9590	9677	9712	9650	9449	9269	9092	9044	9414	9377	9173	208,520
Generación Total [MWh]	8237	8151	8037	7899	7912	7917	8070	8389	9078	9678	9950	10124	10190	10341	10428	10468	10403	10204	10031	9768	9721	10095	10053	9837	224,981

[illegible]

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 01 de febrero 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	164	166	166	165	169	170	163	165	161	162	159	155	154	151	149	151	156	163	174	188	209	209	212	210	4,091
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	10	0	0	0	46
Costos Totales [KUSD]	172	166	166	165	169	170	163	165	161	164	159	155	154	151	149	177	156	163	174	188	219	209	212	210	4,137
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	110.3	112.2	111.7	111.8	112.0	114.0	113.8	113.2	112.1	112.4	113.7	113.6	113.9	114.1	114.1	113.8	109.9	110.4	104.8	113.0	115.9	115.8	115.7	112.71
Pérdidas [MWh]	203	200	195	189	188	190	193	201	272	336	338	340	339	342	343	339	336	339	345	260	254	257	253	240	6,489
Consumos Propios [MWh]	416	416	416	416	416	416	416	416	416	408	408	408	408	408	408	416	416	416	416	416	424	424	424	424	9,972
Demanda Total [MWh]	7618	7535	7426	7294	7308	7311	7461	7712	8391	8934	9204	9376	9443	9590	9677	9712	9650	9449	9269	9092	9044	9414	9377	9173	208,520
Generación Total [MWh]	8237	8151	8037	7899	7912	7917	8070	8389	9078	9678	9950	10124	10190	10341	10428	10468	10403	10204	10031	9768	9721	10095	10053	9837	224,981

[illegible]

30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 01 de febrero 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	164	166	166	165	169	170	163	165	161	162	159	155	154	151	149	151	156	163	174	188	209	209	212	210	4,091
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	10	0	0	0	46
Costos Totales [KUSD]	172	166	166	165	169	170	163	165	161	164	159	155	154	151	149	177	156	163	174	188	219	209	212	210	4,137
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	110.3	112.2	111.7	111.8	112.0	114.0	113.8	113.2	112.1	112.4	113.7	113.6	113.9	114.1	114.1	113.8	109.9	110.4	104.8	113.0	115.9	115.8	115.7	112.71
Pérdidas [MWh]	203	200	195	189	188	190	193	201	272	336	338	340	339	342	343	339	336	339	345	260	254	257	253	240	6,489
Consumos Propios [MWh]	416	416	416	416	416	416	416	416	416	408	408	408	408	408	408	416	416	416	416	416	424	424	424	424	9,972
Demanda Total [MWh]	7618	7535	7426	7294	7308	7311	7461	7772	8391	8934	9204	9376	9443	9590	9677	9712	9650	9449	9269	9092	9044	9414	9377	9173	208,520
Generación Total [MWh]	8237	8151	8037	7899	7912	7917	8070	8389	9078	9678	9950	10124	10190	10341	10428	10468	10403	10204	10031	9768	9721	10095	10053	9837	224,981

NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	106	159	213	266	319	372	372	372	2232
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPACONCAGUA_COGEN	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	600
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTOTAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_DIESEL_CNABIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	330

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 01 de febrero 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	164	166	166	165	169	170	163	165	161	162	159	155	154	151	149	151	156	163	174	188	209	209	212	210	4,091
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	10	0	0	0	46
Costos Totales [KUSD]	172	166	166	165	169	170	163	165	161	164	159	155	154	151	149	177	156	163	174	188	219	209	212	210	4,137
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	110.3	112.2	111.7	111.8	112.0	114.0	113.8	113.2	112.1	112.4	113.7	113.6	113.9	114.1	114.1	113.8	109.9	110.4	104.8	113.0	115.9	115.8	115.7	112.71
Pérdidas [MWh]	203	200	195	189	188	190	193	201	272	336	338	340	339	342	343	339	336	339	345	260	254	257	253	240	6,489
Consumos Propios [MWh]	416	416	416	416	416	416	416	416	416	408	408	408	408	408	408	416	416	416	416	416	424	424	424	424	9,972
Demanda Total [MWh]	7618	7535	7426	7294	7308	7311	7461	7772	8391	8934	9204	9376	9443	9590	9677	9712	9650	9449	9269	9092	9044	9414	9377	9173	208,520
Generación Total [MWh]	8237	8151	8037	7899	7912	7917	8070	8389	9078	9678	9950	10124	10190	10341	10428	10468	10403	10204	10031	9768	9721	10095	10053	9837	224,981

[illegible]

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 01 de febrero 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	164	166	166	165	169	170	163	165	161	162	159	155	154	151	149	151	156	163	174	188	209	209	212	210	4,091
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	10	0	0	0	46
Costos Totales [kUSD]	172	166	166	165	169	170	163	165	161	164	159	155	154	151	149	177	156	163	174	188	219	209	212	210	4,137
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	110.3	112.2	111.7	111.8	112.0	114.0	113.8	113.2	112.1	112.4	113.7	113.6	113.9	114.1	114.1	113.8	109.9	110.4	104.8	113.0	115.9	115.8	115.7	112.71
Pérdidas [MWh]	203	200	195	189	188	190	193	201	272	336	338	340	339	342	343	339	336	339	345	260	254	257	253	240	6,489
Consumos Propios [MWh]	416	416	416	416	416	416	416	416	416	408	408	408	408	408	408	416	416	416	416	416	424	424	424	424	9,972
Demanda Total [MWh]	7618	7535	7426	7294	7308	7311	7461	7772	8391	8934	9204	9376	9443	9590	9677	9712	9650	9449	9269	9092	9044	9414	9377	9173	208,520
Generación Total [MWh]	8237	8151	8037	7899	7912	7917	8070	8389	9078	9678	9950	10124	10190	10341	10428	10468	10403	10204	10031	9768	9721	10095	10053	9837	224,981

[illegible]

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 01 de febrero 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	164	166	166	165	169	170	163	165	161	162	159	155	154	151	149	151	156	163	174	188	209	209	212	210	4,091
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	10	0	0	0	46
Costos Totales [KUSD]	172	166	166	165	169	170	163	165	161	164	159	155	154	151	149	177	156	163	174	188	219	209	212	210	4,137
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	110.3	112.2	111.7	111.8	112.0	114.0	113.8	113.2	112.1	112.4	113.7	113.6	113.9	114.1	114.1	113.8	109.9	110.4	104.8	113.0	115.9	115.8	115.7	112.71
Pérdidas [MWh]	203	200	195	189	188	190	193	201	272	336	338	340	339	342	343	339	336	339	345	260	254	257	253	240	6,489
Consumos Propios [MWh]	416	416	416	416	416	416	416	416	416	408	408	408	408	408	408	416	416	416	416	416	424	424	424	424	9,972
Demanda Total [MWh]	7618	7535	7426	7294	7308	7311	7461	7772	8391	8934	9204	9376	9443	9590	9677	9712	9650	9449	9269	9092	9044	9414	9377	9173	208,520
Generación Total [MWh]	8237	8151	8037	7899	7912	7917	8070	8389	9078	9678	9950	10124	10190	10341	10428	10468	10403	10204	10031	9768	9721	10095	10053	9837	224,981

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes 01 de febrero 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	164	166	166	165	169	170	163	165	161	162	159	155	154	151	149	151	156	163	174	188	209	209	212	210
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	10	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	172	166	166	165	169	170	163	165	161	164	159	155	154	151	149	177	156	163	174	188	219	209	212	210
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	110.3	112.2	111.7	111.8	112.0	114.0	113.8	113.2	112.1	112.4	113.7	113.6	113.9	114.1	114.1	113.8	109.9	110.4	104.8	113.0	115.9	115.8	115.7
Pérdidas [MWh]	203	200	195	189	188	190	193	201	272	336	338	340	339	342	343	339	336	339	345	260	254	257	253	240
Consumos Propios [MWh]	416	416	416	416	416	416	416	416	416	408	408	408	408	408	408	416	416	416	416	416	424	424	424	424
Demanda Total [MWh]	7618	7535	7426	7294	7308	7311	7461	7772	8391	8934	9204	9376	9443	9590	9677	9712	9650	9449	9269	9092	9044	9414	9377	9173
Generación Total [MWh]	8237	8151	8037	7899	7912	7917	8070	8389	9078	9678	9950	10124	10190	10341	10428	10468	10403	10204	10031	9768	9721	10095	10053	9837
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
ANTUCO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTUCO-2	95	97	97	97	97	97	95	95	95	95	97	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
RUCUE	0	35	35	35	35	35	0	0	0	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUILLECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-1	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	117	95	213	239	167	95	203	95	128
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	90	90	90	90	0	0	0	90	97	0	0	228	172	226	121	107	227	95
PALMUCHO	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
PANGUE-1	159	209	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	215	112	107	157	207	225	225	4991
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-2	140	127	140	139	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	121	0	0	0	140	140	140
ANGOSTURA-3	40	24	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
CANUTILLAR-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
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	59	78	61	66	71	74	65	56	50	50	50	50	50	50

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 01 de febrero de 2021

01-02-2021

01-02-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	2.1	2.0	2.0	1.8	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	2.0	2.9	6.7	8.0	8.0	8.0	64.3	8.0	2.7
COSAPILLA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	6.0	0.3	0.3
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	21.5	1.0	0.9
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPCIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	20.7	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5
RIOHUASCO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	0.9	1.0	1.6	1.5	1.6	1.5	1.6	1.3	1.4	1.3	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	32.7	1.9	1.4
PUCLARO	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	42.6	1.9	1.8
LOSMOLLES	9.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	3.0	3.0	4.0	8.0	8.0	8.0	50.0	9.0	2.1
LAPALOMA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.8	0.0	0.9	1.5	1.5	1.5	16.3	1.5	0.7
CH-HORNITOS	17.7	19.5	19.9	19.7	20.0	20.1	19.7	19.4	19.9	20.2	20.1	19.7	19.7	20.2	21.0	13.9	7.0	6.8	6.6	6.8	6.4	6.7	6.3	9.6	366.9	21.0	15.3
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	13.8	12.8	11.7	11.2	7.4	7.1	7.2	7.2	7.3	7.3	7.4	7.4	7.5	7.6	7.6	7.8	7.8	7.7	7.6	7.5	7.4	7.2	5.0	4.6	193.1	13.8	8.0
BLANCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	22.8	26.2	29.8	33.3	35.5	36.3	36.5	36.4	34.6	33.6	330.6	37.6	13.8
LOSQUILOS	21.3	20.5	21.2	21.9	20.7	18.4	17.2	19.9	21.9	21.8	21.6	22.2	22.3	21.7	21.8	23.5	24.1	23.7	22.7	24.6	25.1	25.8	24.8	24.9	533.6	25.8	22.2
CHACABUQUITO	13.0	13.4	12.9	12.6	13.2	13.1	11.9	11.1	11.1	12.5	12.9	13.8	13.5	13.7	13.6	13.8	13.5	13.8	14.0	14.7	14.0	14.9	15.4	15.3	321.7	15.4	13.4
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.7	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.7	0.5
CARENA	6.9	7.2	7.3	7.3	7.5	7.5	7.5	7.6	7.8	7.7	7.7	8.0	8.3	8.0	8.0	7.7	7.5	7.3	7.7	7.8	7.8	8.0	7.6	8.0	183.7	8.3	7.7
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFA	86.0	78.6	77.4	75.0	73.3	69.5	65.7	71.5	71.9	68.4	64.6	60.1	57.2	58.3	60.9	66.3	74.1	78.7	85.4	88.1	75.3	87.1	82.9	87.8	1763.9	88.1	73.5
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.8	0.2	0.2
CALIBORO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	16.6	0.9	0.7
MALLARAUCO	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	79.3	3.4	3.3
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	85.3	84.9	82.9	78.5	78.0	75.9	73.6	72.3	71.2	73.0	70.7	70.7	72.4	70.0	66.1	62.6	65.1	65.2	64.4	66.3	61.3	65.5	67.3	80.3	1723.5	85.3	71.8
SAUZAL	65.0	65.0	66.0	65.0	68.0	69.0	69.0	66.0	63.0	66.0	63.0	63.0	60.0	60.0	60.0	57.0	60.0	60.0	56.0	56.0	53.0	56.0	53.0	55.0	1474.0	69.0	61.4
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	254.0	11.0	10.6
LA-COMPANIA-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	0.5	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	8.7	0.8	0.4
LAHIGUERA	69.2	77.3	77.6	79.0	83.1	83.7	83.5	83.5	82.5	83.4	81.4	82.3	76.8	75.2	74.4	70.2	67.9	67.6	67.0	68.6	77.7	83.8	82.4	82.7	1860.6	83.8	77.5
LACONFLUENCIA	68.9	69.1	69.1	69.0	69.3	69.6	69.5	69.5	63.7	59.9	55.3	49.1	50.3	51.0	50.4	49.6	49.6	49.7	49.7	50.1	47.9	51.6	75.9	75.7	1433.5	75.9	59.7
ELPASO	14.1	13.9	13.3	12.6	13.2	13.0	12.9	12.1	10.4	10.8	10.8	12.1	11.8	11.3	11.3	12.3	14.6	15.1	15.9	15.5	17.8	17.1	16.7	16.4	324.8	17.6	13.5
SANANDRES	17.7	16.6	16.6	16.6	16.6	16.3	15.0	14.9	14.9	14.9	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.5	17.4	19.8	20.8	20.8	17.6	15.8	392.8	20.8	16.4	
CONVENTOVIEJO	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.4	1.8	1.8
LAMONTANA-1	0.8	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	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	11.0	0.8	0.5	
LAMONTANA-2	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	6.4	0.4	0.3
CUMPEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ROBLERIA	0.6	0.5	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.6	1.5	1.5	1.3	1.2	1.1	1.1	1.1	1.0	1.2	1.0	1.0	1.0	1.0	20.9	1.6	0.9
LIRCAY	15.0	15.2	15.2	15.2	15.2	15.1	15.1	14.9	14.9	14.9	14.9	14.2	12.9	12.9	12.5	10.7	9.8	8.8	8.8	9.0	8.5	8.4	8.4	8.4	298.9	15.2	12.5
MARIPOSAS	3.7	3.7	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.6	3.6	3.3	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	81.0	3.7	3.4
PROVIDENCIA	6.9	6.9	7.0	7.0	7.0	6.9	7.0	6.9	7.0	6.8	6.9	6.8	4.6	2.4	2.1	1.9	1.3	0.8	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	97.7	7.0	4.1
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	7.6	0.4	0.3
ELGALPON	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.8	0.8	0.5	0.8	0.5	0.7	0.8	13.4	0.8	0.6
RIOCOLORADO	7.9	8.0	7.6	8.3	8.0	8.2	8.4	8.3	8.0	7.7	7.8	7.2	7.3	7.2	7.2	6.6	7.5	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.0	7.0	181.2	8.4	7.6
ITATA	19.9	17.8	14.7	13.4	13.9	14.2	12.8	6.6	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	6.8	8.8	9.0	137.9	19.9	5.7
ELDIUTO	1.3	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.4	1.5	1.7	2.0	2.0	1.9	1.5	1.4	1.4	1.6	1.8	1.9	2.1	2.2	35.9	2.2	1.5
BUREO	1.0	0.8	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.9	0.9	0.9	0.8	1.1	1.2	1.1	0.9	0.7	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	20.2	1.2	0.8
MUNIQUE-1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0													

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-02-2021

01-02-2021

	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
NALCAS	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	56.9	2.4	2.3
CALLAO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.3	0.2	0.2
HIDROBONITO-MC1	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	40.7	1.8	1.7
HIDROBONITO-MC2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.1	1.0	1.0
RUCATAYO	20.2	20.1	15.8	15.1	15.2	15.2	15.2	15.1	15.0	15.1	15.0	19.9	20.6	20.8	21.1	21.2	21.6	22.7	23.8	24.1	24.8	27.1	27.0	27.0	478.7	27.1	19.9
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCOLORADO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.4	0.3	0.3
DONGO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	6.3	0.3	0.3
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	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	25.2	1.4	1.0
LILAUIQUEERO	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.0	1.3	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.3	1.6	1.6	1.6	1.6	25.6	1.6	1.1
QUELTEHUES	20.4	12.7	10.3	10.3	10.3	10.3	8.3	9.6	9.6	9.6	9.6	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.6	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	260.7	20.4	10.9
VOLCAN	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.2	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.1	10.1	10.1	9.8	10.3	8.6	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	8.9	231.0	10.4	9.6
GUAYACAN	9.6	10.3	9.4	9.7	8.4	7.9	7.5	6.9	7.0	5.1	7.1	8.2	8.6	9.6	8.8	8.4	8.7	8.7	9.3	9.1	9.6	9.5	10.1	9.5	206.8	10.3	8.6
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.2	6.4	9.6	12.0	15.8	16.0	16.0	15.2	13.1	14.8	15.4	15.8	15.7	16.0	203.9	17.7	8.5
FLORIDA-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.5	1.0	0.7	1.2	1.4	1.1	1.1	1.1	16.5	1.4	0.7
PUNTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.6	0.1
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELRINCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.6	0.2	0.2
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	0.8	1.2	1.1	0.9	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.2	0.3
LOSBAJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.0	1.9	7.2	2.4	0.3
AUXDELMAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.8	3.0	1.8	0.1
PULLINQUE	10.4	10.8	10.2	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.2	10.1	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.5	15.6	15.5	15.5	15.2	15.5	15.4	9.6	276.2	15.6	11.5
RECA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	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
DONAHILDA	0.3	0.3	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	0.1	0.0	0.1	5.3	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
LASFLORES	0.0	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	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	7.1	0.7	0.3
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.5	0.2	0.2
MOCHO	5.9	5.8	5.8	5.8	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.5	5.7	5.5	5.5	5.6	5.6	5.5	5.7	5.7	5.7	5.8	5.6	5.6	5.7	136.0	5.9	5.7	5.7
LICAN	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	9.5	9.6	9.6	9.6	9.4	9.5	9.6	9.8	9.7	98.8	9.8	4.1
CUMBRES	6.5	6.8	6.7	6.6	6.6	6.7	6.6	6.6	6.6	6.5	6.5	6.7	6.4	6.6	6.3	6.6	6.3	6.6	6.5	6.5	6.5	6.5	6.6	6.6	157.4	6.8	6.6
SANTAISABEL	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	12.7	0.7	0.5
LOSCORRALES-1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	4.4	0.3	0.2
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MSA-1	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	0.2	0.1	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	22.7	1.4	0.9
PICHILONCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONWALTERIO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	30.1	1.3	1.3
MELO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.2	1.2	1.3	1.1	1.2	1.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	29.5	1.6	1.2
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	4.6	4.6	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.8	4.5	4.8	4.6	4.5	4.8	4.6	4.8	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.6	4.7	4.8	4.5	111.6	4.8	4.6
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.2	0.5	0.5	
SANTA ELENA	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	21.9	1.0	0.9
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
ELTORO	0.3	0.4	0.6	0.2	9.4	4.6	4.2	8.4	0.1	0.1	0.0	0.0	4.2	2.6	0.7	0.0	1.8	0.6	0.1	3.4	0.4	1.4	0.0	0.1	43.5	9.4	1.8
ANTUCO	100.7	101.9	101.9	101.8	98.4	96.2	96.2	97.8	101.8	97.2	94.3	92.0	88.1	86.5	89.0	90.8	88.5	84.1	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	2205.3	101.9	91.9
ABANICO	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	19.0	19.0	16.0	18.0	18.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	205.0	19.0	8.5
RUCUE	76.0	79.0	82.0	78.0	77.0	77.0	77.0	73.0	70.0	70.0	68.0	66.0	69.0														

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-02-2021

01-02-2021

	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 MWh	DMAx MWh/h	DMED. MWh/h	
PE-MONTEREDONDO	20.2	13.6	11.5	14.1	13.6	14.6	18.4	17.6	17.5	21.6	22.8	22.0	29.1	34.0	36.5	37.0	37.0	35.4	33.4	34.4	31.3	26.3	32.8	31.2	605.7	37.0	25.2	
PE-CANELA	6.8	3.9	3.8	3.3	3.1	4.0	4.0	3.2	3.7	4.2	3.5	5.2	6.5	7.3	9.6	11.7	11.5	11.1	10.2	7.3	6.2	7.1	6.7	6.4	150.3	11.7	6.3	
PE-CANELA-2	32.4	23.3	24.5	19.7	17.9	22.0	24.7	20.0	22.1	23.4	21.8	28.2	31.2	33.5	36.9	38.2	41.2	42.2	37.6	32.2	26.3	30.2	31.4	25.6	686.4	42.2	28.6	
PE-TOTORAL	18.7	11.3	12.3	9.8	8.9	10.1	12.6	10.7	14.3	17.2	14.9	16.8	16.4	15.8	17.6	23.1	25.8	25.7	23.1	19.9	15.6	18.2	18.4	17.2	394.6	25.8	16.4	
PE-PUNTAPALMERAS	23.8	16.1	20.0	16.3	14.0	16.9	17.5	17.8	20.2	24.1	19.8	22.7	31.8	33.6	38.5	41.2	42.7	42.7	42.6	38.3	30.1	35.8	33.9	33.6	673.9	42.7	28.1	
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.6	0.1	0.0	0.2	0.3	0.9	2.7	3.2	0.6	9.5	3.2	0.4	
PE-UCUQUER-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	0.1	0.2	0.0	0.0	0.2	0.7	0.6	2.3	3.4	1.6	9.1	3.4	0.4	
PE-ELMAITEN	2.4	3.4	4.1	3.4	1.6	2.3	2.7	3.1	1.5	0.7	0.7	1.2	0.8	0.5	0.4	0.4	0.4	0.7	2.5	2.4	1.5	2.5	0.9	0.2	40.2	4.1	1.7	
PE-LASPENAS	4.5	4.9	4.7	3.4	4.3	6.2	7.6	8.2	8.1	7.2	5.3	2.7	1.8	2.2	2.7	4.7	6.3	6.8	7.9	8.4	8.4	7.8	4.5	5.5	134.1	8.4	5.6	
PE-CUEL	4.8	5.3	3.7	4.9	6.7	9.0	10.7	8.7	7.2	3.5	5.8	4.5	4.8	3.3	3.3	4.3	5.0	12.2	5.2	2.5	1.8	1.5	0.0	0.0	118.7	12.2	4.9	
PE-LAESPERANZA	2.0	1.8	1.7	3.1	2.7	1.2	2.0	1.1	0.8	1.6	3.9	3.9	3.0	2.3	1.9	2.4	3.1	4.4	2.3	0.7	0.8	0.3	0.0	0.0	46.9	4.4	2.0	
PE-LOSBUENOSAIRES	3.5	5.6	4.7	5.1	7.5	6.3	9.7	7.4	2.9	2.7	6.2	6.8	6.1	4.0	3.9	4.7	6.3	13.1	5.3	1.3	1.3	0.4	0.0	0.0	114.4	13.1	4.8	
PE-LEBU	0.8	1.2	0.7	0.6	1.0	1.5	1.3	1.1	1.5	1.3	0.9	1.1	2.3	3.3	3.0	2.5	4.4	5.0	4.3	4.2	4.2	4.3	4.1	3.1	57.7	5.0	2.4	
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-EL-ARBEBOL	6.7	3.7	4.9	4.0	4.6	5.5	4.7	4.0	4.2	3.7	1.5	0.8	2.5	3.4	4.2	7.3	8.6	8.3	8.5	8.6	8.8	8.9	8.8	8.3	134.5	8.9	5.6	
PE-RAKI	1.8	3.1	2.1	1.7	2.3	2.6	2.0	2.0	1.3	1.0	0.3	0.5	1.2	2.5	3.3	4.4	6.8	6.2	5.9	6.3	6.6	5.6	4.4	3.9	77.6	6.8	3.2	
PE-HUAJACHE	1.4	2.4	1.5	1.4	1.9	2.1	1.7	1.8	1.2	0.8	0.3	0.5	1.0	2.3	2.8	3.2	5.0	4.8	5.1	4.6	5.2	4.5	3.8	3.4	62.9	5.2	2.6	
PE-LA-FLOR	11.7	11.8	12.4	10.5	9.3	10.3	8.2	5.8	6.6	10.5	13.1	16.2	12.9	11.0	8.4	8.1	11.0	11.0	6.5	5.2	3.1	1.6	11.3	9.4	225.7	16.2	9.4	
PE-ELNOGAL	1.4	1.7	1.2	2.2	1.8	1.3	2.5	1.5	1.2	1.2	2.0	1.4	1.5	1.3	1.5	1.4	2.7	6.5	2.4	0.6	2.0	0.9	0.0	0.1	40.2	6.5	1.7	
PE-TOLPAN-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	34.9	35.8	29.4	25.3	25.0	29.2	27.5	13.5	13.3	9.7	4.7	35.8	20.4	325.4	35.8	13.6	
PE-SANGABRIEL	35.4	33.5	31.3	56.6	80.9	81.5	52.8	44.3	35.4	40.1	60.5	65.2	45.4	34.7	36.7	47.2	59.9	51.7	22.4	13.0	12.6	0.1	16.2	16.4	973.7	81.5	40.6	
PE-RENAICO	19.1	21.9	19.2	19.6	19.4	16.1	16.0	8.5	5.2	29.7	42.7	40.0	35.9	24.8	23.2	25.2	32.1	26.3	9.5	7.0	19.5	6.2	34.4	17.0	518.2	42.7	21.6	
PE-AURORA	18.5	23.7	20.9	31.2	45.3	55.8	48.2	45.5	45.9	31.8	13.0	9.1	18.1	26.6	39.2	53.3	59.2	58.6	54.4	41.4	34.5	37.5	29.2	19.9	860.8	59.2	35.9	
PE-SANPEDRO	0.3	1.0	0.7	2.4	1.8	3.6	4.9	4.8	5.1	4.7	4.8	3.3	2.1	1.3	1.0	2.1	2.0	1.7	2.0	2.1	4.9	5.2	5.1	5.1	72.0	5.2	3.0	
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	0.1	0.2	0.2	0.8	1.5	2.9	2.9	3.2	3.4	4.7	4.8	4.7	29.4	4.8	1.2	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.8	2.0	2.1	2.2	2.0	1.7	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.2	0.7
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.3	5.6	5.8	5.5	5.2	5.2	4.8	3.9	3.0	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	49.5	5.8	2.1
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.2	6.0	6.6	6.6	6.6	6.8	6.8	6.7	6.0	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	69.4	6.8	2.9
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.0	9.8	13.2	13.7	14.2	14.6	14.4	14.5	14.6	14.3	13.0	6.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	146.9	14.6	6.1
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
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
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	8.4	12.2	17.1	19.4	20.5	20.1	18.8	16.0	11.8	6.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	154.8	20.5	6.5
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.3	8.7	8.9	8.9	9.0	9.0	8.5	8.9	9.0	9.0	8.4	4.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	99.8	9.0	4.2
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	27.3	75.5	82.9	86.3	92.5	88.6	59.7	50.1	49.9	49.9	49.7	21.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	737.8	92.5	30.7
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	2.3	0.0	5.3	9.0	8.1	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.0	9.0	3.3
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	8.5	23.8	37.3	47.2	52.3	50.7	49.5	46.2	34.4	19.4	5.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	427.4	52.4	17.8
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	22.0	28.1	29.0	28.2	28.0	28.1	29.3	26.3	29.4	29.2	27.4	13.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	321.2	29.4	13.4
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	15.5	19.7	20.3	19.1	18.8	18.8	19.7	17.5	19.7	19.4	18.2	8.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	217.3	20.3	9.1
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.6	1.9	2.1	2.0	1.9	2.0	1.6	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.1	0.7
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	33.7	57.6	58.9	58.0	57.8	57.7	57.5	56.8	56.2	50.2	18.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	623.8	58.9	26.0
PFV-FINSTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	58.0	104.4	107.2	106.9	106.8	103.4	104.2	105.8	105.3	103.1	93.9	38.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1142.2	107.2	47.6
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	8.9	9.0	9.0	8.6	4.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	100.5	9.0	4.2
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	52.0	86.9	91.0	92.0	91.8	92.1	91.1	90.5	91.2	90.8	83.1	36.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	993.2	92.1	41.4
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	66.7	113.1	118.4	120.8	119.7	122.6	122.6	122.8	123.2	122.1	112.2	55.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1325.2	123.2	55.2
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	29.4	45.6	48.6	49.5	50.4	50.3	50.1	50.5	50.5	50.1	46.5	30.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	554.3	50.5	23.1
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	12.6	19.5	19.5	18.9	18.9	19.2	19.9	19.4	19.6	19.7	18.2	9.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	215.6	19.9	9.0
PFV-ANDES-1IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	20.8	35.1	37.5	41.9	48.7	52.9	52.2	47.7	47.3	43.3	36.7	17.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	483.6	52.9	20.2
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	19.0	52.3	81.6	81.7	83.2	82.3	78.4	75.9	79.5	72.4	48.5	17.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	773.7	83.2	32.2
PFV-NUOVO-QUILLAGUA																												

01-02-2021

01-02-2021

	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-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	2.1	4.2	4.4	4.7	4.9	2.4	0.9	4.6	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	33.0	4.9	1.4
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	1.2	2.2	2.5	1.8	1.4	0.8	1.6	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.5	0.6
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.8	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.2	2.6	0.9
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	2.9	2.7	1.9	5.0	7.7	7.9	7.6	5.9	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	46.7	7.9	1.9
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.0	0.4	2.4	3.0	3.0	2.9	3.0	2.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	3.0	0.7
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.0	5.8	8.5	8.9	9.0	8.9	8.4	8.3	7.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.1	9.0	2.9
PFV-ELPTITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.9	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	3.0	0.9
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.2	0.8	1.0	1.7	1.9	1.6	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.9	0.5
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	1.7	1.9	2.2	2.4	2.4	2.3	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	18.2	2.4	0.8
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.7	1.1	1.3	2.0	2.0	2.8	2.3	1.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	16.3	2.8	0.7
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.2	2.1	2.9	2.6	2.9	3.1	3.1	3.1	2.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	25.5	3.1	1.1
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.7	0.9	0.8	1.3	1.7	2.4	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	14.6	2.5	0.6
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	1.7	2.0	2.2	2.2	2.6	2.2	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	18.4	2.6	0.8
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.4	2.6	4.7	7.0	5.9	8.5	7.9	8.3	7.8	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	61.5	8.5	2.6
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.4	2.2	2.1	1.8	1.4	0.7	1.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	15.0	2.2	0.6
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.2	1.5	1.6	1.6	1.8	2.6	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	16.6	2.6	0.7
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.7	1.5	1.6	1.8	1.6	2.0	2.3	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	16.3	2.3	0.7
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.8	1.4	2.0	1.8	1.4	1.5	2.4	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	16.1	2.4	0.7
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	2.6	2.5	2.2	2.8	3.0	3.0	3.0	2.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	3.0	1.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.8	0.8	1.1	2.0	2.6	2.4	2.5	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	15.0	2.6	0.6
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.5	2.2	2.5	2.5	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	19.1	2.6	0.8
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.0	1.5	2.3	2.4	2.8	2.7	2.7	2.5	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	20.7	2.8	0.9
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.4	1.6	3.9	4.6	5.7	6.8	6.9	6.6	5.2	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	46.5	6.9	1.9
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	2.0	2.0	4.0	5.4	4.4	4.8	6.4	5.6	3.9	0.4	0.0	0.0	0.0	40.3	6.4	1.7
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.1	1.3	2.3	2.0	2.2	1.1	1.6	2.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	15.8	2.3	0.7
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.3	0.8	1.3	1.4	1.9	2.8	2.0	3.0	2.7	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	18.3	3.0	0.8
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	3.7	7.4	6.5	7.7	7.2	5.9	8.5	7.9	8.0	6.8	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	74.7	8.5	3.1
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.8	6.1	8.1	7.0	5.9	7.6	7.6	9.3	8.5	8.0	4.1	0.3	0.0	0.0	0.0	77.6	9.3	3.2
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	30.6	85.6	134.2	169.6	161.4	196.0	195.8	185.0	161.4	121.5	71.6	18.7	0.4	0.0	0.0	0.0	1562.8	196.0	65.1
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	46.4	85.1	95.2	98.2	98.8	98.7	97.8	99.6	99.4	97.2	84.1	41.1	2.7	0.0	0.0	0.0	1048.4	99.6	43.7
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	1.5	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.7	2.1	0.9
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	2.1	2.5	2.7	2.7	2.5	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.7	0.8
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.5	2.1	2.4	2.6	2.6	2.4	2.1	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.6	0.8
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.2	2.4	2.4	2.3	2.0	1.6	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.4	0.7
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	2.3	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	23.4	2.8	1.0
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	0.9	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	19.9	2.3	0.8
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	3.0	4.8	5.0	5.0	4.8	4.1	3.1	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	5.0	1.4
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.8	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	18.1	2.3	0.8
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.4	2.7	2.1	2.6	2.7	2.7	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.7	0.8
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.7	2.7	2.3	2.2	2.7	2.7	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	20.0	2.7	0.8
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.6	2.9	2.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	31.5	2.9	1.3
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	2.2	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	3.0	2.9	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	25.9	3.0	1.1
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	2.0	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	23.6	2.7	1.0
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	4.1	7.0	8.8	8.9	8.9	8.9	9.0	8.6	6.8	4.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	77.3	9.0	3.2
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	2.0	2.3	2.3	2.2	2.0	1.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.3	0.6
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.6	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.7	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	32.1	3.0	1.3
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.5	1.8	1.9	1.4	1.5	1.5	1.3	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.9	0.6</

01-02-2021

01-02-2021

	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-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	9.0	0.8	0.4
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	1.1	1.2	0.7	0.7	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	1.2	0.2
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.6	2.3	2.7	2.7	2.7	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.7	0.7
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.7	6.4	6.5	6.5	6.5	6.4	6.5	6.4	6.4	6.2	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	68.6	6.5	2.9
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.9	3.0	3.1	3.1	3.1	2.6	0.9	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	3.1	0.9
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	3.1	3.9	4.5	3.8	4.7	4.5	3.9	2.9	1.7	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	35.4	4.7	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.0
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.3	8.0	9.0	9.0	9.1	9.0	9.0	4.8	0.2	0.1	0.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	62.9	9.1	2.6
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.3	2.7	2.7	2.2	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	25.5	2.8	1.1
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	5.8	7.1	7.5	8.5	8.4	8.3	7.9	5.2	0.4	0.7	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	63.0	8.5	2.6
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.2	6.7	7.5	8.9	9.0	8.9	8.9	8.8	7.3	0.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	70.7	9.0	2.9
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.8	4.8	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.5	5.0	1.6
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.3	2.5	2.6	2.5	2.6	2.7	1.8	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.7	0.8
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.3	2.3	0.2	1.4	2.3	2.3	2.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.3	0.6
PFV-QUILAPILIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	14.0	28.9	46.7	49.0	88.7	95.5	97.5	83.8	96.2	98.2	89.2	47.8	5.1	0.0	0.0	0.0	842.3	98.2	35.1
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.2	4.4	6.1	4.5	4.8	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	78.2	9.0	3.3
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.7	1.9	2.9	2.6	0.9	3.5	4.1	4.0	4.1	3.6	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	34.2	4.1	1.4
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.5	0.9
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.4	2.5	2.6	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	15.8	2.7	0.7
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	0.5	1.1	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.6	0.9
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CADELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.2	0.3	0.7	0.5	1.4	2.2	2.3	2.3	2.5	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	16.6	2.5	0.7
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.7	1.4	2.8	2.8	6.1	6.5	8.2	7.9	8.8	6.6	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	56.2	8.8	2.3
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	1.4	2.2	2.6	2.5	3.9	5.9	5.4	5.2	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	32.4	5.9	1.3
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.6	0.6	1.0	1.6	2.2	2.2	2.2	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	13.1	2.2	0.5
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.0	0.9	1.0	1.5	1.6	2.0	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.0	0.5
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.3	2.2	2.1	2.5	2.8	3.1	2.8	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	3.1	0.9
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	2.7	3.1	2.8	4.6	4.8	6.9	5.8	3.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	38.3	6.9	1.6
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	1.0	1.9	2.2	2.1	2.2	2.6	2.6	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	19.7	2.6	0.8
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.2	1.4	1.5	1.1	1.2	1.1	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.5	0.5
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.0	5.6	14.3	13.1	16.2	26.4	23.4	26.5	20.2	8.2	3.0	0.7	0.0	0.0	0.0	161.7	26.5	6.7
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	1.3	1.9	2.0	2.5	2.3	2.8	2.8	3.0	3.0	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	3.0	1.1
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.1	1.4	2.0	2.9	3.0	3.0	2.1	2.3	3.0	2.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	3.0	1.1
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	0.4	1.6	2.4	2.6	1.7	2.4	1.7	2.5	2.5	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.6	0.9
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	2.1	6.9	8.6	8.7	8.4	8.4	8.4	8.2	7.3	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	72.3	8.7	3.0
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.5	0.7	0.8	1.5	1.5	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.5	0.4
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.6	0.7	0.8	1.0	1.6	1.9	1.7	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.9	0.4
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	0.9	0.9	1.0	1.1	0.7	0.2	0.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.1	0.3
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	4.4	7.0	7.8	7.1	7.3	6.7	2.9	0.6	1.3	2.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	51.2	7.8	2.1
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.5	0.2
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.3	2.6	2.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	3.0	1.1
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.2	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.3	1.5	1.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.6	0.6
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0																							

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-02-2021

01-02-2021

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-02-2021

01-02-2021

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-02-2021

01-02-2021

[illegible]

.	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
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7059.2	7059

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
01 de febrero de 2021

01-02-2021										Ultima Actualización:	02-01-2021	22-11	CMG-Online:	104.9	Quillota_220 kv:	CMPCCO ROLLERA GNL A				DOCUMENT OS	SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT						
	Instalación		Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo							
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-						
00:00	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-						
00:00	-	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	-						
00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	Control Cota Finaliza SSCC	-	N	IL 2021000256	ENEL GENERACION	-	-						
00:03	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	-	-	N	IL 2021000256	ENEL GENERACION	-	-						
00:26	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	75	LP	-	EP	-	Pruebas de Válvulas Principales de Turbina, en carga de 75 MW	-	-	SI 2021000132	AES GENER	-	-						
00:35	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	PS	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-						
00:37	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-						
00:55	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	DN	-	PP	-	Con SSCC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-						
01:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT						
01:20	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-						
01:23	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-						
01:23	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	DF	DLC	FS	-	cambio de bomba de lubricación que presenta síntomas de falla.	-	-	SDCF 2021008815	SANTA FE	-	-						
01:41	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-						
01:43	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-						
02:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT						
02:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	MT	N	-	PS	-	Finaliza SSCC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-						
02:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	DN	-	FS	-	Finaliza SSCC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-						
02:04	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	0	DN	-	FS	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-						
02:12	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	PO	LC	EP	-	Sincronizada en pruebas	-	-	SDCF 2021008815	SANTA FE	-	-						
02:28	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-						
02:32	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT						
02:32	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	130	N	-	CI	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-						
02:41	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	Control Cota	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT						
02:41	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	-	PS	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-						
02:44	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	DN	-	FS	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-						
02:45	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC						
02:47	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	Cancela SI 2021000132	-	-	-	AES GENER	-	-						
02:55	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	DN	-	PP	-	Con SSCC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-						
03:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT						
03:02	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	-	-	-	IL 2021000193	CRELL	-	-						
03:02	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	Cancelada SDCF 2021008815.	-	-	-	SANTA FE	-	-						
03:02	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT						
03:02	-	COLIHUES-2	COLIHUES-2_HFO	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT						
03:10	-	COLIHUES-2	COLIHUES-2_HFO	0	DF	-	FS	-	-	-	-	IF 2021000353	ENOR CHILE	-	-						
03:15	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-						
03:30	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	IL 2021000193	CRELL	-	-						
04:02	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	104	LF	-	PC	PCP	debido a alta emisiones de material particulado.	-	-	IL 2021000276	AES GENER	-	-						
04:37	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC						
04:41	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	83	LF	-	PC	PCP	Revisión y/o reparación pulverizador B	-	-	SI 2021008818 - IL 2021002152	ENGIE	-	-						
04:43	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-						
04:47	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT						
04:50	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	80	LF	-	PC	PCP	Limita a máximo 80 MW por control parámetros sistema de circulación.	-	-	IL 2021000277 - IL 2021000275	AES GENER	-	-						
05:13	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT						
05:46	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	Cancelada IL 2021000273	-	-	-	AES GENER	-	PC						
05:54	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-						
05:54	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	-	-	-	IL 2021000193	CRELL	-	-						
05:54	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	-	DN	-	PP	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-						
05:57	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC						
05:57	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	Con SSCC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC						
06:04	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC						
06:04	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-						
06:04	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	104	PO	-	EP	PCP	Inicia PO para cancelar SICF 8818	-	-	SI 2021008818 - IL 2021002152	ENGIE	-	-						
06:06	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	N	-	PMT	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-						
06:07	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	PC	LF	-	PC	PCP	-	-	-	IL 2021000193	CRELL	-	PC						
06:08	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-						
06:08	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC						
06:08	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC						
06:12	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-						
06:25	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	PC	N	DLC	PC	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC						
06:30	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-						
06:40	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	PO	-	EP	PCP	Inicia PO para cancelar IL 276	-	-	IL 2021000276	AES GENER	-	-						
07:01	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-						
07:04	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N																

01-02-2021	Ultima Actualización:	02-01-2021	22-11	CMG-Online:	104.9	Quillota_220 KV:	CMPCO RODILLERA GNL A.				DOCUMENT OS	SS.CC.					
Hora Movi.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmt.	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo		
08:48	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:50	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:52	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:53	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
08:55	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:58	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	-	ENELASA	-	PC	
09:00	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+TV1 GNL A	MT	N	LC	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-	
09:17	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B GNL A	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV1C	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-	
09:23	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B GNL A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-	
09:24	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TG1+TV1 GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
09:40	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 277 y queda limitada a 120 MW de PCP según IL 278.	-	-	2021000278 - IL 2021000275	AES GENER	-	-	
10:07	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TG1+TV1 GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
10:09	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
10:09	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	-	CRELL	-	-	
10:09	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	-	STS	-	-	
10:09	-	DEGAN2-NAVE4	DEGAN2-NAVE4 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
10:14	-	DEGAN2-NAVE4	DEGAN2-NAVE4 DIESEL	N	PC	N	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
10:20	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT	
10:20	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC	
10:20	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	-	RO	-	PC	-	OT	-	-	-	IL 838/2019	ENERGIA PACIFICO	-	-	
10:20	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 257	ENGIE	-	-	
10:20	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	IL 20210002152	ENGIE	-	-
10:20	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000085	KELAR	-	-	
10:24	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1 GN A	-	PO	LC	PMT	-	EP	Sincronizada TG	-	-	SD 1794	COLBUN	-	-	
10:26	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
10:28	-	PANGUE-1	RALCO sinv	100	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
10:30	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
10:30	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT	
10:30	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020002234	ESCUADRON	-	-	
10:30	-	MASSIA	MASSIA COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	MT	
10:30	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC	
10:30	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
10:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000046	ENGIE	-	-	
10:30	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	20210000258-178	ENGIE	-	-	
10:30	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021000072	AES GENER	-	-	
10:30	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
10:34	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
10:34	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
10:38	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	N	PC	N	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	PC	
10:42	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TG1+TV1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Control Suministro de GN-A - Dispone de 4 Horas a PC Hora Punta	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT	
10:50	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
10:50	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
10:51	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GNL A	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
10:55	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	MT	
11:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
11:05	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
11:15	-	MOV. CMG								Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-	
11:35	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GNL A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
11:46	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
11:48	-	PANGUE-1	RALCO sinv	50	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
11:53	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
11:53	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT	
11:53	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
11:53	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
11:53	-	RALCO-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	N	IL 1131	ENEL GENERACION	-	MT	
11:53	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021000073	AES GENER	-	-	
12:04	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT	
12:04	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
12:04	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
12:04	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2277 - IL 2409	-	AES GENER	-	-	
12:07	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	PC	
12:14	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
12:14	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	SICF	ENGIE	-	-	
12:15	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela IL 2234/2020	-	-	IL 281	ESCUADRON	-	MT	
12:29	-	NOTAS CDC								Inicio Control Tx L 500KV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico, 1860 MVA.	-	-	-	CDC	-	-	
12:29	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
12:29	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC	
12:29	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
12:29	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
12:29	-	RALCO-1	RALCO sinv	170	N	-	CI	-	OT	-	-	N	IL 1131	ENEL GENERACION	-	PC	
12:29	-	PANGUE-1	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
12:29	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TG1+TV1 GNL A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
12:53	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	-	PO	LC	PMT	-	EP	Sincronizada TV	-	-	SD 1794	COLBUN	-	-	
13:16	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	250	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	SD 1794	ENGIE	-	-	
13:28	-	PE-LOSURIOS	ERNIC	0	DF	-	FS	-	OT	Salé de servicio de forma intempestiva con 100 MW por operación fortuita 521T1	-	-	IF 000X	AES GENER	-	-	
13:52	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	SICF	ENGIE	-	-	
14:00	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	-15	-	-	-	-	Ctx	Inicio prorrata Control tx Lt 220 KV Paposo - Diego de Almagro - 260MVA	-	-	-	CDC	-	-	
14:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	37	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	64	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	67	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	101	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:32	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
14:45	-	MACHICURA-1	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Cancela IL 230	-	-	-	COLBUN	-	MT	
14:47	-	RALCO-3	RALCO sinv	120	N	-	CI	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
14:56	-	DEGAN2-NAVE4	DEGAN2-NAVE4 DIESEL	8.5	N	-	CI	-	SICF	-	-	-	2021000982	PRIME ENERGIA	-	-	
14:57	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	MT	
15:03	-	RALCO-1	RALCO sinv	MT	N	-	OT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
15:03	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
15:03	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
15:03	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	205	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
15:07	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	MT	PO	LC	MT	-	EP	-	-	-	SD 1794	COLBUN	-	MT	
15:17	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
15:17	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
15:19	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	PC	PO	LC	PC	-	EP	-	-	-	SD 1794	COLBUN	-	PC	
15:22	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT	
15:22	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
15:22	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
15:22	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
15:24	-	PANGUE-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION</			

01-02-2021	Ultima Actualización:	02-01-2021	22-11	CMG-Online:	104.9	Quilota_220 KV:	CMPCO ROLLERA GNL A				DOCUMENT OS	SS.CC.			
Hora Mov.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmt.	Motivo	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	CMg	Limitación	Condición	Comentario	del Embalse		Control	Activo	
16:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-
16:00	-	SANISIDRO-2	TG1+TV1 FSTVU GNL E	-	PO	DLC	PP	-	EP	-	-	SDCF 8450	-	ENEL GENERACION	-
16:05	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	FS	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
16:23	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GNL E	-	PO	DLC	PMT	-	EP	Sincronizada TG	-	-	SDCF 8450	ENEL GENERACION	-
16:36	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	MT
16:36	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000278 - STS	-	AES GENER	-
16:44	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	2021000275	-	PRIME ENERGIA	MT
16:44	-	DEGANZ-NAVE4	DEGANZ-NAVE4 DIESEL	N	MT	-	MT	-	OM	-	-	2021009082	-	PRIME ENERGIA	MT
16:45	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+STV1 GNL A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-
16:49	-	RALCO-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	OT	Por SSCC 17:00 Hrs	-	N	-	ENEL GENERACION	-
17:00	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Por SSCC 17:00 Hrs	-	N	-	ENEL GENERACION	MT
17:04	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-
17:10	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	0	DN	FS	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-
17:25	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cumple tiempo para subir a las 19:25 Hrs	-	-	-	COLBUN	PC
17:25	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	PC
17:25	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 278 - IL 275	-	AES GENER	-
17:25	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-
17:37	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC 18:00 Hrs	-	N	-	ENEL GENERACION	-
17:40	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-
17:44	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	0	DN	FS	PP	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-
17:47	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
17:47	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	MT
17:47	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	-	-	-	-	-	CTX	Finaliza prorratea Control tx Lt 220 KV Paposo - Diego de Almagro - 260MVA	-	-	-	CDC	-
17:47	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	-	-	-	-	-	CTX	Finaliza prorratea Control tx Lt 220 KV Paposo - Diego de Almagro - 260MVA	-	-	-	CDC	-
17:52	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	Por SSCC 18:00 Hrs	-	N	-	ENEL GENERACION	-
17:56	-	DEGANZ-NAVE4	DEGANZ-NAVE4 DIESEL	PC	N	-	PC	-	SICP	-	-	2021009082	-	PRIME ENERGIA	PC
18:00	-	PANGUE-1	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	PC
18:00	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	MT	N	-	PS	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-
18:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Vertimiento Evitable	-	VE	-	ENEL GENERACION	-
18:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	MT
18:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	-
18:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	SDCF 2020100146	-	ENGIE	-
18:10	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	0	DN	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-
18:17	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	PC
18:17	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	-
18:17	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	LAUTARO-2	-
18:48	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+STV1 GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV.	-	-	-	GAS ATACAMA	-
18:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC 19:00 Horas	-	N	-	ENEL GENERACION	-
18:57	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-
19:00	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	N	MT	-	PS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-
19:02	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-
19:05	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	PC
19:06	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	MT
19:07	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	N	MT	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	MT
19:08	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+STV1 GNL A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-
19:09	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
19:12	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	PC
19:12	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	PC
19:12	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	PC
19:12	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	PC
19:12	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	PC
19:12	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1+FA1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	PC
19:12	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2277 - IL 2409	-	AES GENER	-
19:12	-	NORGENDER-NT01	NORGENDER-NT01_CAR	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000072	-	AES GENER	-
19:12	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-
19:12	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-
19:12	-	NORGENDER-NT02	NORGENDER-NT02_CAR	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000073	-	AES GENER	-
19:24	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	PC
19:24	-	MASISA	MASISA COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	PC
19:24	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	PC
19:24	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	PC
19:24	-	LAUREN-1	LAUREN-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	PC
19:24	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	PC
19:24	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	-	RO	-	PC	-	OT	-	-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-
19:24	-	RALCO-1	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	PC
19:24	-	RALCO-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	PC
19:24	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 257	-	ENGIE	-
19:24	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002152	-	ENGIE	-
19:24	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000258-178	-	ENGIE	-
19:24	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+STV1 GNL A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-
19:30	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GNL E	-	PO	LC	PMT	-	EP	Sincronizada TV	-	-	SDCF 8450	ENEL GENERACION	-
19:30	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-
19:36	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GNL A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-
19:36	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-
19:43	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
19:45	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	PC
19:45	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	PC
19:45	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000085	-	KELAR	-
19:47	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	PC
19:50	-	CIPRES-2	CIPRES-2 sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
19:52	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	-	N	LC	PS	-	OM	Cancela SD 1794	-	-	-	COLBUN	-
19:56	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-
19:57	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
19:58	-	CIPRES-2	CIPRES-2 sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	MT
19:58	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	A	-	COLBUN	MT
20:00	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	PC
20:00	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	PC
20:14	-	DEGANZ-NAVE4	DEGANZ-NAVE4 DIESEL	MT	N	-	PS	-	SICP	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-
20:15	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL E	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-
20:17	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GNL E	MT	PO	LC	PMT	-	EP	-	-	-	SDCF 8450	ENEL GENERACION	MT
20:18	-	DEGANZ-NAVE4	DEGANZ-NAVE4 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SD 2021009082	-	-	-	PRIME ENERGIA	-
20:20	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	OT	Por control cota	-	N	-	ENEL GENERACION	-
20:21	-	CIPRES-1	CIPRES-1 sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	PC
20:21	-	CIPRES-2	CIPRES-2 sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	PC
20:21	-	CIPRES-3	CIPRES-3 sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	PC
20:21	-	DEGANZ-NAVE4	DEGANZ-NAVE4 DIESEL	0	DN	-	FS	-	SICP	Menos SSCC	-	N	-	PRIME ENERGIA	-
20:25	-	RALCO-2	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
20:30	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-
20:46	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	MT
21:01	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-
21:01	-	CELCO	CELCO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	PC
21:01	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-
21:01	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	PC
21:01	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	PC
21:10	-	LLAQUIERO	Hidraulica Pasada	0	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	IL 2021009083	-	STS	-

01-02-2021	Ultima Actualización:	02-01-2021	22-11	CMG- Online:	104.9	Quillota_220 KV:	CMPCO RDILLERA GNL A			DOCUMENT 05					SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg.	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg.	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
21:20	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
21:20	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	COLBUN	-	
21:25	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
21:30	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cancela SDCF 8450 con fecha anterior	-	-	SDCF 8450	ENEL GENERACION	-	PC
21:59	-	LLAUQUERO	Hidraulica Pasada	-	N	-	PC	-	OM	Cancela 2021009083	-	-	-	STS	-	
22:15	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	Por CSG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:37	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL E	MT	N	LC	PS	-	OM	Se retira TG no alcanzó a acoplear la TV.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
22:40	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL E	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
22:43	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	Por restricciones de ruido (cambia configuración)	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
22:45	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
22:50	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
22:52	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
22:55	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
23:00	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
23:02	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
23:02	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AMALCO	-	PC
23:02	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
23:02	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:02	-	CIPRESES-2	CIPRESES sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:02	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:20	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	-	LF	-	PC	-	OM	Cancela IL 2021000280	-	-	2021000284	AES GENER	-	
23:27	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	2021006043	COLBUN	-	
23:36	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:36	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:36	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
23:50	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
23:50	-	RALCO-1	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
23:55	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	

INFORME DIARIO

Lunes 01 de Febrero 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	684.2	205.0	-70.04 %	IL, IF, PMM	Mampil	520.5	535.5	+2.89 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Alfalfal	1937.4	1763.9	-8.95 %		Mariposas	57.8	81.0	+40.14 %	PMG
Alto Renaico	19.2	16.8	-12.66 %	PMG	Masisa	151.2	156.9	+3.77 %	IL
Ancoa	552.2	111.6	-79.79 %		Maule	0.0	0.0	-	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones IEM	8211.2	7248.3	-11.73 %	IL
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1	2080.0	2375.1	+14.19 %	IL
Andina-CTA	0.0	0.0	-	IF, IL	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG1	6643.0	5926.7	-10.78 %		Mejillones-CTM2	1200.0	0.0	(*) -100.00 %	IL, SDCF
Angamos-ANG2	0.0	71.7	GNP	IL	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Angostura	3851.3	2380.0	(*) -38.20 %	IL	Mejillones-CTM3 GNL	3009.0	2969.1	-1.33 %	
Antihue	0.0	220.0	GNP		Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Antuco	2289.9	2205.3	-3.69 %	IL	Mejillones-PAM	528.0	512.2	-2.99 %	IL
Arauco	24.0	17.0	-29.08 %	IL	Mocho	165.9	136.0	-18.05 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		NEGRETE	-	0.0	-	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Nalcas	57.5	55.9	-2.77 %	PMG
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	1754.1	2055.3	+17.17 %		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	IF	Nehuenco 2 Diésel	2232.0	0.0	(*) -100.00 %	IL
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 GNL	0.0	2333.0	(*)GNP	PMM
Bess Andes	-	8.6	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.7	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.5	GNP		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Blanco	637.0	330.6	-48.10 %	SDCF	Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bocamina	0.0	0.0	-		Newen Diésel	0.0	0.0	-	IF
Bocamina 2	8230.1	7916.0	-3.82 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	IF
CMPC Cordillera	0.0	487.8	GNP		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	IF
CMPC Laja	0.0	0.0	-	PMM	Newen Propano	0.0	-	-	IF
CMPC Pacífico	0.0	5.2	GNP	PMM	Norgener-NT01	2614.0	2510.0	-3.98 %	IL
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	PMM	Norgener-NT02	2586.3	2559.8	-1.02 %	IL
CMPC Tissue	-	32.7	-	PMG	Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	
Callao	6.3	4.3	-32.59 %	PMG	Nueva Aldea 1	72.0	43.0	-40.33 %	IL
Calle Calle	184.0	82.5	-55.17 %		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	307.0	GNP		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
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	3103.0	(*)GNP	
Candelaria 2 Diésel	0.0	221.0	GNP		Nueva Ventanas	6120.0	5703.0	-6.81 %	IL
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	151.8	153.1	+0.87 %	PMG
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria Solar	23.5	16.6	-29.34 %	
Canutillar	929.2	0.0	-100.00 %	
Capullo	129.0	109.3	-15.27 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	165.0	183.7	+11.33 %	PMG, SDCF
Carilafquén	0.0	0.0	-	
Celco	120.0	163.2	+36.00 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	IL
Cenizas	0.0	0.0	-	IF
Chacabucuito	425.1	321.7	-24.32 %	
Chacayes	2598.4	1723.5	-33.67 %	
Chapiquiña	111.5	64.3	-42.33 %	
Chiburgo	358.0	140.0	-60.89 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.0	0.0	-100.00 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	
Cipreses	690.2	705.8	+2.26 %	IL
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6057.0	5074.7	-16.22 %	
Cochrane-CCH2	5331.8	4953.4	-7.10 %	
Cogen. Aconcagua	600.0	0.0	-100.00 %	IL
Cogen. Biobío	492.0	0.0	-100.00 %	SDCF
Colbún	3365.8	764.0	(*) -77.30 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	57.0	240.3	+321.93 %	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	0.0	43.4	GNP	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	SDCF
Coronel GNL	0.0	0.0	-	SDCF
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	SDCF
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	165.6	157.4	-4.96 %	
Curillinque	1152.0	1096.6	-4.81 %	IL
Degañ	0.0	0.0	-	
Degañ 2	0.0	0.0	-	IL
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	125.9	GNP	
Don Jorge	2.1	4.3	+100.20 %	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, IF
El Paso	494.0	324.8	-34.25 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.6	3.6	-35.29 %	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	222.4	43.5	-80.42 %	IL
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV AZABACHE	-	17.1	GNP	
PFV EL SALITRAL	32.2	31.6	-2.15 %	
PFV PLAYERITO	31.0	26.1	-15.67 %	
PFV PLAYERO	30.7	25.3	-17.43 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	-	0.0	-	
Pajonales	42.2	0.0	-100.00 %	
Palacios	25.0	22.3	-10.99 %	PMG
Palmucho	590.7	585.6	-0.86 %	
Pangue	4992.0	3487.1	(*) -30.15 %	IL
Pehuenche	7066.5	6975.0	-1.30 %	
Peuchén	637.3	798.2	+25.24 %	
Pilmaiquén	284.3	464.5	+63.37 %	IL
Placilla	0.0	0.9	-	PMG, IL
Planta Valdivia	360.0	267.4	-25.71 %	IL
Providencia	27.3	97.7	+257.88 %	
Puente Solar	27.3	20.7	-24.22 %	
Pulelfu	91.9	90.5	-1.52 %	PMG
Pullinque	221.6	276.2	+24.66 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	389.5	0.0	-100.00 %	SDCF
Queltehues	895.0	260.7	-70.87 %	SDCF
Quilleco	0.0	663.0	GNP	
Quintay	0.0	1.1	-	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	4501.8	3475.6	-22.79 %	IL
Rapel	5335.1	1530.1	(*) -71.32 %	IF
Rauquén	92.5	51.2	-44.59 %	
Renaico	53.7	83.2	+54.80 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	IL
Rinconada	83.6	43.3	-48.17 %	
Rucatayo	485.0	478.7	-1.29 %	
Rucúe	211.8	1578.0	(*) +645.04 %	
Río Colorado	120.0	181.2	+51.00 %	
Río Huasco	46.0	32.7	-28.97 %	
Río Picoquén	0.0	36.9	GNP	
SF Energía	1353.6	661.4	-51.14 %	
San Andrés	955.7	392.8	-58.90 %	
San Clemente	82.0	35.1	-57.20 %	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	165.0	GNP	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 2 GNL	0.0	1507.0	(*) GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	348.8	-9.17 %	IL
Escuadrón	43.2	143.9	+233.10 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Eólica Aurora	1186.0	860.8	-27.42 %	
Eólica Cabo Leones 1	1054.9	1974.2	+87.14 %	
Eólica Cabo Leones 2	786.9	2785.6	(*) +254.01 %	
Eólica Cabo Leones 3	828.5	1681.3	+102.95 %	
Eólica Canela	120.1	150.3	+25.11 %	
Eólica Canela 2	670.5	686.4	+2.37 %	
Eólica Cuel	180.3	118.7	-34.18 %	
Eólica El Arrayán	1529.9	1968.2	+28.65 %	
Eólica El Maitén	56.9	40.2	-29.35 %	
Eólica La Esperanza	70.7	46.9	-33.64 %	PMG
Eólica La Estrella	-	0.0	-	
Eólica La Flor	290.1	225.7	-22.22 %	
Eólica Lebu	57.5	57.7	+0.35 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	193.6	114.4	-40.90 %	
Eólica Los Cururos	1372.8	1679.9	+22.37 %	
Eólica Monte Redondo	398.7	605.7	+51.94 %	
Eólica Punta Colorada	52.1	65.1	+24.86 %	IF
Eólica Punta Palmeras	524.6	673.9	+28.46 %	
Eólica Punta Sierra	1370.5	1702.9	+24.26 %	
Eólica Renaico	615.4	518.2	-15.78 %	
Eólica San Gabriel	1037.1	973.7	-6.12 %	
Eólica San Juan	2697.6	3663.2	+35.79 %	
Eólica San Pedro	58.2	72.0	+23.82 %	
Eólica San Pedro 2	0.0	29.4	GNP	IF
Eólica Sarco	2477.9	2996.7	+20.94 %	
Eólica Sierra Gorda	817.1	786.4	-3.77 %	
Eólica Talinay Oriente	1173.6	1559.0	+32.83 %	
Eólica Talinay Poniente	1016.6	1151.5	+13.27 %	
Eólica Taltal	722.5	416.2	-42.39 %	
Eólica Tolpán Sur	762.7	0.0	-100.00 %	
Eólica Totoral	258.6	394.6	+52.57 %	IL
Eólica Ucuquer 2	23.2	9.1	-60.68 %	
Eólica Valle de los Vientos	677.1	742.5	+9.65 %	
Florida	0.0	0.0	-	
Geo. Cerro Pabellón	864.0	0.0	-100.00 %	PMM
Guacolda 1	2190.0	2441.0	+11.46 %	IL
Guacolda 2	2311.5	2130.0	-7.85 %	IL
Guacolda 3	3575.7	2869.0	-19.76 %	IL
Guacolda 4	3228.3	2675.0	-17.14 %	
Guacolda 5	3000.0	2569.0	-14.37 %	IL

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Santa Fe	87.4	70.7	-19.12 %	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	98.8	-58.83 %	
Santa María	8880.0	8272.0	-6.85 %	
Sauzal	1843.2	1474.0	-20.03 %	IL
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	288.0	254.0	-11.81 %	IL
Solar Aguila 1	16.7	16.8	+0.66 %	
Solar Almeyda	559.5	578.2	+3.35 %	
Solar Andes	216.9	215.6	-0.62 %	
Solar Andes 2A	692.0	483.6	-30.12 %	IL
Solar Antay	75.1	77.3	+2.88 %	PMG
Solar Atacama 2	-	0.0	-	
Solar Carrera Pinto	745.9	863.9	+15.82 %	
Solar Cerro Dominador	1035.0	993.2	-4.05 %	
Solar Chañares	323.7	344.6	+6.45 %	
Solar Diego de Almagro	218.9	245.5	+12.16 %	
Solar Doña Carmen	127.5	161.7	+26.78 %	
Solar El Pelicano	1046.8	1048.4	+0.15 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1587.1	1562.8	-1.53 %	
Solar FV Bolero	1330.9	1325.2	-0.43 %	
Solar Finis Terrae	1155.3	1142.2	-1.13 %	
Solar GPG San Pedro	905.1	737.8	-18.48 %	
Solar Huatacondo	824.9	773.7	-6.21 %	
Solar Jama	503.9	538.5	+6.86 %	
Solar Javiera	608.9	606.0	-0.49 %	
Solar La Huayca 2	174.8	154.8	-11.43 %	
Solar La Silla	13.9	16.1	+16.12 %	
Solar Lalackama	541.2	516.0	-4.66 %	
Solar Lalackama 2	135.9	161.5	+18.87 %	
Solar Llano de Llampos	960.5	916.8	-4.55 %	
Solar Loma Los Colorados	8.4	6.0	-28.22 %	PMG
Solar Los Loros	294.3	293.4	-0.29 %	SDCF
Solar Los Tilos	34.0	25.7	-24.26 %	
Solar Luz del Norte	1416.6	1405.0	-0.82 %	
Solar María Elena	623.8	623.8	-0.01 %	
Solar Nuevo Quillagua	978.8	969.3	-0.97 %	
Solar PFV Granja Solar	1102.3	1071.2	-2.82 %	
Solar PV Conejo	1080.9	1103.8	+2.11 %	
Solar PV Salvador	606.2	595.3	-1.81 %	
Solar Pampa Camarones	57.7	49.5	-14.30 %	
Solar Pampa Solar Norte	684.6	711.5	+3.93 %	
Solar Piloto Cardones	1.6	1.9	+16.35 %	PMG
Solar Pozo Almonte 2	48.0	69.4	+44.59 %	
Solar Pozo Almonte 3	149.5	146.8	-1.78 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guayacán	226.4	206.8	-8.64 %	SDCF
HP EL ATAJO	23.3	22.4	-3.95 %	
HP FLORIDA II	216.0	203.9	-5.60 %	
HP FLORIDA III	55.2	16.5	-70.11 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	
Hornitos	763.0	366.9	-51.91 %	SDCF
Hornitos-CTH	3029.3	0.0	(*) -100.00 %	IL, SDCF
Huasco	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
Inacal	0.0	0.0	-	IF, IL
Isla	1273.8	950.9	-25.35 %	
Itata	40.0	137.9	+244.75 %	IL
Juncal	430.0	193.1	-55.09 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	10900.4	10744.9	-1.43 %	IL
La Confluencia	0.0	1433.5	(*)GNP	
La Higuera	0.0	1860.6	(*)GNP	
La Mina	274.9	0.0	-100.00 %	SDCF
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
Laja 1	0.0	338.3	GNP	IF
Laja Energía Verde	240.0	97.0	-59.58 %	IL
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	0.0	607.8	GNP	IL
Lautaro 2	528.0	479.4	-9.21 %	IL
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	144.0	86.0	-40.31 %	
Licán	94.5	98.8	+4.56 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	432.0	298.9	-30.81 %	
Llauquereo	2.5	25.6	+944.01 %	PMG
Loma Alta	480.8	447.0	-7.04 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	2.1	-	PMG, IF
Loma Los Colorados 2	336.0	258.0	-23.21 %	
Los Condores	-	0.0	-	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	120.0	266.6	+122.16 %	
Los Hierros 2	24.0	51.2	+113.50 %	
Los Molles	37.2	50.0	+34.41 %	
Los Pinos	0.0	900.0	GNP	
Los Quilos	675.0	533.6	-20.95 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	-	0.0	-	
Machicura	528.0	288.0	-45.45 %	IL

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Solar Puerto Seco	92.9	100.5	+8.18 %	PMG
Solar Quilapilún	532.2	842.3	+58.27 %	
Solar SDGx01	7.3	6.8	-6.30 %	PMG
Solar San Andrés	425.8	435.3	+2.23 %	
Solar Santiago	570.9	598.0	+4.74 %	
Solar Uribe	538.5	554.3	+2.93 %	
Solar Usya	433.3	427.4	-1.35 %	
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Teno	0.0	0.0	-	
Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	IL
Tocopilla-U14	1964.9	1913.5	-2.62 %	IL
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	960.0	1282.3	+33.57 %	IL
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U16 GNL	4581.4	4491.5	-1.96 %	IL
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Trapén	771.6	1077.2	+39.61 %	IL
Trincao	345.6	284.5	-17.69 %	IL
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujina-1	0.0	0.0	-	
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	PMM
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	
Ventanas 2	4320.0	3934.0	-8.94 %	IL
Villa Alegre	0.0	0.0	-	
Viñales	528.0	714.3	+35.29 %	
Volcán	225.0	231.0	+2.65 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Maitenes	283.0	0.0	-100.00 %	SDCF, IL, IF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Total	217706.0	205983.0	-5.38 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	22.4	22.1	-1.70 %
Allipén	63.0	60.3	-4.34 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	84.9	50.4	-40.59 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	98.6	2.5	-97.45 %
Bellavista 1	99.3	94.2	-5.14 %
Biocruz	-	7.1	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	2.4	20.0	+742.27 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	23.2	16.2	-30.05 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	0.0	-100.00 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	86.4	78.2	-9.45 %
Chanleufu	1.9	11.2	+490.53 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	27.8	19.4	-30.12 %
Collil	41.1	25.2	-38.81 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	3.7	-
Correntoso	9.8	0.0	-100.00 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	8.6	6.0	-30.49 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	11.6	12.9	+11.57 %
Don Walterio	40.3	29.8	-26.03 %
Dongo	24.7	6.1	-75.19 %
Donguil	0.0	4.6	+39109.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Sol de Septiembre	9.8	59.8	+510.30 %
Solar Alto	23.7	10.8	-54.66 %
Solar Altos de Til Til	16.5	14.2	-13.45 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	34.9	33.7	-3.53 %
Solar Amparo del Sol	17.2	21.2	+23.43 %
Solar Antonia	27.4	16.5	-39.69 %
Solar Ariztía	17.2	19.0	+10.20 %
Solar Bellavista	16.5	14.3	-13.01 %
Solar Cabilsol	13.2	16.1	+22.59 %
Solar Cachiyuyo 2	100.2	94.9	-5.27 %
Solar Calama 1	100.9	99.8	-1.05 %
Solar Calle Larga	29.4	26.3	-10.74 %
Solar Canesa 1	0.0	0.0	-100.00 %
Solar Casuto	22.1	21.5	-2.78 %
Solar Catemu	15.9	14.3	-9.60 %
Solar Catán	13.9	6.0	-56.85 %
Solar Cernicalo 1	10.7	14.4	+34.95 %
Solar Cernicalo 2	10.7	13.6	+27.01 %
Solar Chalinga	27.2	19.9	-26.85 %
Solar Chancon	10.3	13.0	+26.50 %
Solar Chimbarongo	13.8	9.0	-35.14 %
Solar Chuchiñi	16.8	17.0	+1.51 %
Solar Citrino	23.5	19.1	-18.89 %
Solar Cordillerilla	9.8	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	84.3	82.1	-2.56 %
Solar Crucero	17.3	15.8	-8.79 %
Solar Cruz	29.3	25.2	-13.90 %
Solar Cuz Cuz	17.5	16.8	-3.87 %
Solar Don Eugenio	13.9	15.9	+14.41 %
Solar Don Mariano	25.5	13.0	-49.13 %
Solar Eclipse	62.9	38.3	-39.11 %
Solar El Boco	10.1	17.4	+72.67 %
Solar El Chincol	33.3	22.0	-33.94 %
Solar El Chucao	28.9	18.0	-37.48 %
Solar El Divisadero	16.5	31.2	+89.60 %
Solar El Estero	17.8	11.4	-36.10 %
Solar El Laurel	51.2	46.5	-9.13 %
Solar El Picurio	15.9	18.8	+18.36 %
Solar El Pilpen	13.1	25.2	+92.21 %
Solar El Pitio	20.6	22.0	+6.84 %
Solar El Queltehue	13.3	-	-
Solar El Quemado	31.3	25.4	-18.78 %
Solar El Queule	54.2	28.3	-47.80 %
Solar El Roble	29.6	46.6	+57.57 %
Solar El Sauce	29.6	12.0	-59.39 %
Solar Encon	69.3	72.3	+4.29 %
Solar Esperanza	9.3	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	23.5	19.1	-18.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Doña Hilda	6.4	5.3	-17.38 %
Doña Javiera	-	2.9	-
Doñihue	79.7	40.3	-49.46 %
EL ROMERAL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	7.7	12.5	+62.43 %
El Arrayán	-	0.0	-
El Campesino 1	-	0.3	-
El Canelo	42.7	43.6	+2.08 %
El Canelo 1	-	6.3	-
El Colorado	9.3	6.3	-31.81 %
El Condor	11.7	6.2	-46.59 %
El Diuto	56.8	35.3	-37.77 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	94.0	77.6	-17.48 %
El Llano	6.8	8.1	+17.88 %
El Manzano	24.1	93.0	+286.53 %
El Mirador	1.5	19.1	+1151.12 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Queltehue	-	25.5	-
El Resplandor	28.6	17.0	-40.50 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	77.4	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	19.0	3.4	-82.36 %
Eólica El Arrebol	158.6	132.4	-16.53 %
Eólica Huajache	53.1	61.9	+16.70 %
Eólica Las Peñas	70.8	125.6	+77.52 %
Eólica Lebu 3	46.4	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	79.6	76.5	-3.90 %
Eólica Ucuquer	15.9	9.5	-40.36 %
Eólico El Nogal	158.6	40.3	-74.63 %
Galpón	8.7	13.3	+52.35 %
Gami	-	0.0	-
Granada	84.1	69.1	-17.82 %
Guanaco Solar	27.6	15.8	-42.92 %
HBS	-	1.8	-
HBS-GNL	-	4.4	-
Hidrobonito MC1	44.4	39.8	-10.34 %
Hidrobonito MC2	26.9	23.6	-12.27 %
Hidroeléctrica Cumpeo	50.3	0.0	-100.00 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	16.1	0.0	-100.00 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	4.2	4.8	+13.62 %
La Compañía 2	28.9	8.3	-71.22 %
La Ligua	17.9	15.7	-12.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	54.5	38.4	-29.46 %
Solar GR Pepa	20.0	0.0	-100.00 %
Solar GR Santa Rosa	88.7	59.1	-33.31 %
Solar Girasoles	23.9	0.0	-100.00 %
Solar Guadalao	27.9	17.5	-37.52 %
Solar Homero	12.0	-	-
Solar Hormiga	8.8	14.5	+64.49 %
Solar Hornitos	1.2	0.6	-52.09 %
Solar Illapel 5X	26.5	20.5	-22.65 %
Solar Jahuel	45.6	34.3	-24.95 %
Solar Jaururo	18.0	15.9	-11.56 %
Solar José Soler Mallafré	14.6	6.8	-53.52 %
Solar Konda	25.6	21.8	-14.77 %
Solar La Acacia	47.2	45.1	-4.51 %
Solar La Blanquina	80.4	56.3	-30.00 %
Solar La Chapeana	16.3	19.9	+21.83 %
Solar La Chimba Bis	15.3	18.1	+18.68 %
Solar La Esperanza 2	61.4	61.5	+0.17 %
Solar La Estancia	27.4	18.0	-34.12 %
Solar La Frontera	32.7	35.4	+8.19 %
Solar La Lajuela	70.4	33.0	-53.10 %
Solar La Manga	23.9	8.9	-62.55 %
Solar La Quinta	13.9	23.9	+72.52 %
Solar Lagunilla	17.2	23.4	+35.61 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	33.2	25.8	-22.38 %
Solar Las Mercedes 1	26.9	14.9	-44.45 %
Solar Las Mollacas	16.3	15.4	-5.65 %
Solar Las Palomas	24.9	20.3	-18.35 %
Solar Las Perdices	28.8	18.9	-34.25 %
Solar Las Rojas	3.9	16.0	+307.48 %
Solar Las Terrazas	9.3	0.0	-100.00 %
Solar Las Torcasas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	13.8	20.7	+49.64 %
Solar Lipangue	15.8	9.3	-41.50 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	68.6	-
Solar Lo Miranda	59.5	29.1	-51.06 %
Solar Lo Sierra	20.2	11.5	-43.00 %
Solar Loreto	26.8	10.7	-60.25 %
Solar Los Gorriones	21.4	17.8	-16.78 %
Solar Los Libertadores	25.8	23.7	-8.29 %
Solar Los Paltos	18.0	19.5	+8.15 %
Solar Los Patos	22.0	20.5	-6.64 %
Solar Los Puquios	16.5	0.0	-100.00 %
Solar Luce	26.0	11.1	-57.48 %
Solar Luders	12.1	18.3	+51.16 %
Solar Luna	16.2	10.2	-37.52 %
Solar Luna del Norte	18.9	19.5	+3.30 %
Solar Malaquita 2	95.7	98.3	+2.76 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
La Montaña 1	0.0	10.8	-
La Montaña 2	0.0	6.4	-
La Paloma	26.1	15.6	-40.17 %
La Viña - Alto la Viña	12.3	11.9	-2.86 %
Las Chacras	23.8	11.4	-51.83 %
Las Flores	6.5	7.1	+8.37 %
Las Lechuzas	25.2	0.0	-100.00 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	30.0	0.0	-100.00 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	1.2	1.3	+5.97 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	118.9	6.8	-94.28 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	4.6	4.4	-4.97 %
Los Corrales 2	0.0	0.0	-
Los Morros	35.2	7.5	-78.65 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.0	0.0	-
Los Perales	18.6	16.9	-9.04 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	4.0	22.1	+449.75 %
Maisan	4.0	3.1	-23.03 %
Mallarauco	71.0	66.1	-6.89 %
María Elena	0.1	0.0	-100.00 %
María Pinto	15.8	11.3	-28.35 %
Melo	43.7	28.7	-34.32 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.4	20.6	-3.56 %
Minihidro El Toro	21.4	21.4	+0.19 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	11.6	+3.01 %
Molinera Villarrica	1.1	4.0	+274.43 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	0.0	0.0	-
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	3.0	0.7	-78.52 %
Munilque 2	7.5	10.3	+37.37 %
Orafti	-	0.0	-
PFV CANELILLO	23.7	20.0	-15.48 %
PFV COCINILLAS	24.9	20.0	-19.92 %
PFV PITRA	24.5	10.2	-58.48 %
PFV SANTA INES	27.1	0.0	-100.00 %
Palmar	61.7	57.6	-6.64 %
Panguipulli	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Marchigue 2	61.4	0.0	-100.00 %
Solar Marchigue 7	26.7	18.4	-31.06 %
Solar Marin	27.5	25.7	-6.73 %
Solar Montt	29.6	24.2	-18.35 %
Solar Norte Chico 1	19.9	17.3	-13.05 %
Solar Ocoa	14.3	20.7	+44.41 %
Solar Olivillo	69.1	67.3	-2.58 %
Solar Ovejería	35.4	0.0	-100.00 %
Solar PFV Mostazal	36.0	51.3	+42.53 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	11.0	14.1	+28.84 %
Solar Pama	14.3	10.8	-24.21 %
Solar Panquehue 2	22.5	37.2	+65.58 %
Solar Paraguay	93.8	62.9	-32.95 %
Solar Parque Bicentenario	26.7	20.3	-24.03 %
Solar Pedreros	24.7	23.6	-4.41 %
Solar Peralillo	21.5	30.0	+39.40 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	25.1	20.4	-18.60 %
Solar Pirque	11.4	21.0	+84.38 %
Solar Placilla	97.3	36.8	-62.21 %
Solar Población	26.9	15.0	-44.36 %
Solar Portezuelo	20.5	16.3	-20.29 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	16.9	16.5	-2.02 %
Solar Punta Baja	20.2	20.7	+2.20 %
Solar Queltehue	27.7	16.3	-41.07 %
Solar RLA	25.7	14.7	-42.91 %
Solar Ranguil	25.7	25.5	-1.12 %
Solar Rodeo	25.5	6.6	-74.15 %
Solar Rovián	70.8	45.0	-36.41 %
Solar San Francisco	25.2	0.0	-100.00 %
Solar San Isidro	21.8	13.2	-39.54 %
Solar San Pedro	9.8	12.0	+22.86 %
Solar Santa Adriana	25.6	18.2	-29.07 %
Solar Santa Amelia	10.3	9.0	-12.21 %
Solar Santa Cecilia	17.5	16.2	-7.49 %
Solar Santa Clara	15.5	23.6	+52.17 %
Solar Santa Julia	13.2	0.0	-100.00 %
Solar Santa Laura	12.5	19.3	+54.72 %
Solar Santuario	13.4	26.6	+98.21 %
Solar Sol	18.9	20.0	+5.68 %
Solar Talca	71.2	63.1	-11.50 %
Solar Talhuén	28.1	25.9	-7.76 %
Solar Tambo Real	18.7	16.0	-14.68 %
Solar Techos de Altamira	0.7	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	11.2	0.0	-100.00 %
Solar Trebal	19.9	17.4	-12.34 %
Solar Trica-Dos	20.6	14.0	-32.18 %
Solar Tricahue 2	91.0	32.4	-64.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Pehui	4.0	4.4	+9.91 %
Pichilonco	4.2	0.0	-100.00 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	28.4	16.6	-41.68 %
Pitotoy	0.0	0.0	-
Puclaro	33.4	42.1	+25.99 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	4.5	7.6	+69.64 %
Quillaileo	0.4	0.0	-100.00 %
Quillay	24.4	19.7	-19.25 %
RAULI	-	0.0	-
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	4.8	4.5	-7.03 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	5.7	2.9	-49.72 %
Robleria	38.8	2.3	-94.15 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	0.6	0.0	-100.00 %
SANTA CAROLINA	-	0.0	-
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	21.6	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	10.6	12.5	+17.99 %
Sauce Andes	12.4	11.5	-7.02 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Tucúquere	29.4	22.8	-22.37 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.4	0.5	+13.60 %
Solar UTFSM Viña del Mar	0.0	0.0	-
Solar Valle Este 2	79.2	81.1	+2.44 %
Solar Valle Oeste 2	79.1	81.2	+2.63 %
Solar Valle de la Luna 2	10.8	22.4	+107.69 %
Solar Victoria	84.7	78.0	-7.82 %
Solar Villa Cruz	28.4	0.0	-100.00 %
Solar Villa Prat	28.3	0.0	-100.00 %
Solar Villa Seca	27.2	16.2	-40.61 %
Solar Vituco 2B	26.9	9.5	-64.69 %
Solar Ñilhue	3.8	4.8	+26.69 %
Solar Ñiquén	27.2	18.6	-31.80 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	3.6	-
Trailelfú	5.3	8.4	+59.29 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	0.0	-
Trueno	13.4	68.9	+413.99 %
Truful Truful	19.4	19.5	+0.21 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	7270.7	5857.2	-19.44 %

Abreviaturas:

GNP:Generación no programada

IF:Indisponibilidad por Falla

IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras

PMG:Pequeño Medio de Generación

PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida

PMM:Programa de Mantenimiento Mayor

PMMeP:Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Angostura	Menor generación real por control Cota.
Colbún	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
Eólica Cabo Leones 2	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
La Confluencia	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
La Higuera	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
Nehuenco 2 Diésel	Menor generación real por ejecución de PMM con GN.
Nehuenco 2 GNL	GNP por pruebas de Mantenimiento Mayor.
Nueva Renca Gas Arg	GNP por pruebas de Mantenimiento Mayor.
Pangue	Menor generación real por control Cota.
Rapel	Menor generación real por indisponibilidad de unidades 1 y 2.
Rucúe	Mayor generación real por mayores afluentes.
San Isidro 2 GNL	Mayor generación real por pruebas para levantar indisponibilidad.
Hornitos-CTH	Menor generación real por indisponibilidad.
Mejillones-CTM2	Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	0.0	
Andina-CTA	0.0	Alta excentricidad en la turbina, según IF 2020002751.
Atacama-2 Diésel	0.0	Alta temperatura diferencial de escape, según IF 2021000228
Rapel	60.0	U-1 y U-2 según IF 2021000280 y 2021000284.

3.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	0.0	Limpieza de rejillas colmatadas en Cámara de carga, Central podrá generar solamente el afluente reducido, mientras dure la limpieza. según SICF 2021008549
Andina-CTA	0.0	Unidad limitada en 170 MW, por máxima apertura de válvulas turbina, según IL 202000015.
Angamos-ANG2	85.4	Unidad limitada en 240 MW, por falla en bomba circuladora de agua de mar, 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	99.0	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.
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 bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 734,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF, según IL 2456.
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	95.9	Limitada a 140 MW por Control de parámetros de material particulado. según IL 2021000264
Guacolda 5	65.6	Limitada en 100 MW y 110 MW por control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000266, 2021000267 y 2021000275.
Hornitos-CTH	0.0	Unidad limitada 140 MW, reparación de rotura de refractarios en pared de caldera, según SICF 2021000947.
Kelar GNL	96.6	Unidad limitada en 514 MW, según IL 85. Turbinas a gas TG1 y TG2 no disponibles con combustible diésel, según IL 2021000221.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Mejillones-CTM1	77.3	Unidad limitada en 125 MW, por problemas en válvula de atemperación de vapor, según IL 2021000258.
Mejillones-CTM2	0.0	Unidad limitada en 90 MW, por rotura de ducto de entrada agua de mar al condensador, según IL 2020002050.
Mejillones IEM	85.4	Limitada en 354 MW según SICF 100146. Limitada en 106 MW, según SICF 2021008131.
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 797/2017.
Norgener-NT01	97.0	Unidad limitada en 134 MW, por verificación de performance de turbina y caldera, según IL 2021000072.
Norgener-NT02	97.7	Unidad limitada en 129 MW, por verificación de performance de turbina y caldera, según IL 2021000073.
Nueva Ventanas	97.8	Limitada a 260 MW. según IL 263 y 273. Limitada a 250 MW según IL 269.
Pangue	99.0	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	77.2	Unidad limitada en 105 MW, por alta diferencial presión hogar, según IL 2020002152.
Tocopilla-U15	37.8	Unidad limitada en 50 MW, por altas emisiones de material particulado, por obstrucción de sistema de cenizas, según IL 2021000257.
Tocopilla-U16 GNL	98.8	Unidad limitada en 358 MW, por alta temperatura ambiente entrada aire compresor, según IL 2021000046.
Ventanas 2	91.8	Limitada a 190 MW por control de parámetros del sistema de combustión, según IL 2021000259.

3.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	0.0	Mantenimiento Mayor.
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
Hornitos-CTH	0.0	Indisponible por rotura de caldera, según SDCF 2021008546.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Mejillones-CTM2	0.0	Indisponible por tubo roto de caldera, según SDCF 2021005946.

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 Cóndores, PFV Azabache y PFV Atacama Solar II, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de agotamiento.
00:04	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
01:11	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
01:23	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de bomba de lubricación que presenta síntomas de falla, según SDCF 2021008815.
02:12	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera sincronizada en pruebas, según SDCF 2021008815.
02:59	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 abierta para regular tensión.
03:02	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera disponible y cancelada SDCF 2021008815.
03:10	Enor Chile	C. Colihues U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW. Según IF 2021000353.
04:02	AES Gener	C. Guacolda U-3 limitada a 104 MW. Causa informada: Alta emisiones de material particulado, según IL 2021000276.
04:41	Engie Generación	C. Tocopilla U-14 se limita a 83 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y/o reparación pulverizador B, según SICF 2021008818.
04:50	AES Gener	C. Guacolda U-5 se limita a 80 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000277.
05:32	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Teno interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021000339.
05:46	AES Gener	C. Nueva Ventanas sin limitación y cancelada IL 2021000273.
07:00	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:14	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
07:44	AES Gener	C. Guacolda U-3 cancelada limitación, según IL 2021000276.
08:13	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
08:15	AES Gener	Línea de 220 kV Cochran - Encuentro 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por excesiva contaminación, según SICF 8825.
08:32	AES Gener	C. Queltehues cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021008689.
08:39	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
08:43	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:59	Puntilla	Cs. Florida 2 U-1 y U-2, Florida 3 U-1 y U-2 disponible, según IF 350.
09:03	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
09:11	Enel Distribución	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:23	Scotta	C. Llauquereo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma, según SDCF 2021008841.
09:40	AES Gener	C. Guacolda U-5 limitada en 120 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000278. Cancelada IL 2021000277.
09:46	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Capricornio - Alto Norte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2021008844.
09:46	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Capricornio - Antofagasta con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2021008847.
10:14	CGE	Línea de 66 kV El Manco - Andalicán con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia de árboles con proyección, entre las estructuras 67 y 68, según SICF 8857.

Hora	Centro de Control	Observación
10:22	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 4 con informe de limitación. Causa informada: Bloqueo de la protección diferencial de línea 87L, debido a falla en canal de comunicación de dicha protección. Las funciones de distancia y teleprotección se encuentran habilitadas, según IL 2021000279.
10:24	Scotta	C. Llauquereo en servicio cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2021008841.
10:54	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de ave en estructura N°10, relacionada a falla 2021000343, según SICF 8868.
11:10	Chilquinta	C. Placilla cancelada limitación, según IL 2021000233.
11:20	CGE	S/E Ejército TR-1 de 66/15 kV, 25 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 6 MW de consumos correspondiente a un sector de Concepción. Causa informada: Falla en red de media tensión, según IF 344.
11:23	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 280.
11:23	AES Gener	S/E C. Alfalfal BESS cancelada limitación a 6.3 MW, según IL 268.
11:25	CGE	S/E Ejército normalizado los consumos desde TR-2 de 66/15 kV, 25 MVA.
11:40	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Teno transferida hacia S/E Teno por exceso de reconexiones automáticas y seguridad del sistema.
11:41	Celeoredes	S/E Ancoa interruptor K6 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Verificación de jumper y F.O. desde IED hacia multiplexor asociado a la protección 87L, Asociado a LT 2021000279, según SICF 8908.
11:50	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Verificación de jumper y F.O. desde IED hacia multiplexor asociado a la protección 87L del paño K6 en S/E Alto Jahuel, según SICF 8907.
11:52	Chilquinta	Línea de 44 kV FFCC Andes - Hermanos Clark disponible y en servicio, según IF 340.
12:15	Escuadrón	C. Escuadrón limitada a 8 MW. Causa informada: Limitación gatillada por la disponibilidad actual de vapor caldera, según IL 281. Cancelada IL 2020002234.
12:27	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 protección diferencial de línea 87L en servicio, según IL 279.
12:29	CGE	S/E Ejército TR-1 de 66/15 kV, 25 MVA en servicio, según IF 344.
12:47	Celeoredes	S/E Ancoa interruptor K6 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 8908.
12:51	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 8907.
12:55	CGE	Línea de 66 kV El Manco - Andalicán cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 8857.
13:00	Chilquinta	C. Quintay cancelada limitación, según IL 234.
13:00	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 8868.
13:04	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de transferencias TTCC 289 MVA.
13:28	AES Gener	C. PE. Los Cururos indisponible por falla. Causa Informada: Operación fortuita del interruptor JT1 en S/E La Cebada 220kV, según IF 348.
13:34	AES Gener	Líneas de 220 kV Cochrane - Encuentro 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
13:38	Colbún	C. Blanco cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 8542.
13:49	AES Gener	S/E La Cebada interruptores J1, JS y J4 abierto por control de transferencias Los Vilos - Nogales 220kV.
14:01	Chilquinta	Línea de 44 kV FFCC Andes - Hermanos Clark con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección con trepado de estructuras asociado a IF 340.
14:17	AES Gener	C. PE Los Cururos disponible y en servicio, según IF 348.
14:45	Colbún	C. Machicura cancelada limitación de 15 MW, según IL 230. Queda con un requerimiento mínimo de 8 MW por lo que con una unidad mínimo técnico se cumple con requerimiento.
15:18	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 345.
15:22	Engie Transmisión	Línea 110 kV Capricornio - Alto Norte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 8844.
15:22	Engie Transmisión	Línea 110 kV Capricornio - Antofagasta cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 8847.
15:56	Transec	Línea de 220 kV Lagunas - Matilla con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar anomalía en alambrado de TT/CC, según SICF 9966.
16:27	Puntilla	C. Florida 3 U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 1.2 MW, según IF 354.
16:50	Transec	Línea de 220 kV Antuco - Charrúa 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 346.
16:50	Transec	Línea de 220 kV Antuco - Charrúa 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 347.
16:58	Transec	Línea de 220 kV Antuco - Charrúa 1 cerrada.
17:10	Puntilla	C. Florida 3 U-2 disponible, según IF 354.
17:23	Kelar	C. Kelar turbinas a gas TG1 y TG2 disponibles con combustible diésel oil, según IL 221.
18:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento evitable.
18:36	Puntilla	C. Florida 3 U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 1.1 MW, según IF 351.
19:01	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
19:17	Puntilla	C. Florida 3 U-2 sincronizada, según IF 351.

Hora	Centro de Control	Observación
19:30	Enel Generación	C. San Isidro 2 TV sincronizada en pruebas.
19:48	Chilquinta	S/E Linares Norte transformador N° 2 de 66/13,2 kV; 25 MVA, interrupción forzada por protecciones, se pierden 5 MW de consumos.Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona.
19:51	Chilquinta	S/E Linares Norte transformador N° 2 de 66/13.2 kV; 25 MVA se han recuperado el 75% de los consumos mediante red media tensión.
19:54	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
20:13	Puntilla	C. Florida 3 U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 1.1 MW, según IF 352.
20:17	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
20:18	Prime Energía	C. Degañ 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 9082.
23:13	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reinicio del sistema de telecomunicaciones OPLAT, para normalización de este y reinicio de alarma, según SICF 9085.
23:20	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 255 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 284.
23:44	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
23:55	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021009085 e IL 2021000283, habilitadas teleprotecciones OPLAT.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -16.3 [MW/m].
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -357.9 [MW].
08:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 532.6 [MW].
20:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 23.6 [MW/m].

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		
Transec	S/E Polpaico equipo CER valores y estados analógicos.	30/01/2021	12:00		

COMUNICACIONES SEN

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

ANEXO N°4

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

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-02-2023 14:53:21
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros Generar: 209
Total registros Subestación: 141

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Descripción Nivel Riesgo	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202004738	Subestación	Ejecución Exitosa	AEIA EDICUA SARCO SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SARCO	S/E SARCO J1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructura 399 a 202 línea 220 kV Materocú-Sarco, trabajos ejecutados por Transelc. Condiciones requeridas en S/E Sarco: No reconectar S211.	El riesgo del trabajo es bajo.		Lavado de aislación de estructura 399 a 202 línea 220 kV Materocú-Sarco, trabajos ejecutados por Transelc. Condiciones requeridas en S/E Sarco: No reconectar S211.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 08:16	01-02-21 13:39
202007517	Subestación	Aprobado	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	BA S/E ANDES (AES GENER)	BA S/E ANDES 220KV-BP1 BA S/E ANDES 220KV-BP2 BA S/E ANDES 230V-BESS1	Obras Civiles	0	Proyecto Chile Solar IV, corredor 23 en ATR1: Trabajos Generales de Obras Civiles en Isla	Riesgo bajo ya que se toman medidas de seguridad	S/E Andes 220 kV: Sefalariz y No Reconectar: 25201, 25204, 25206, 25207, 25208, 25210, 25262, 25284, 25271/7, 25313/4, 25224/1, 25210/5, 25224/3	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 07:00	01-02-21 19:00	01-02-21 08:58		
202007273	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LABERINTO	BA S/E LABERINTO 220KV-BARRA 8	Otro Tipo de Trabajo	0	Mejoramiento 52/A4 S/E Laberinto.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	S/E Laberinto: Abierto y Bloqueado 890-038, 890-034 S/E Laberinto: Abierto y Bloqueado 890-032, 2.890-022-1 S/E Laberinto: Abierto y Bloqueado 890-048 S/E Laberinto: Abierto y Bloqueado 890-058 S/E Laberinto: Abierto y Bloqueado 890-052, 2.890-052-2 S/E Laberinto: Abierto y Bloqueado 890-078 S/E Laberinto: Abierto y Bloqueado 890-088 S/E Laberinto: Abierto y Bloqueado 890-082, 2.890-082-2 S/E Laberinto: Abierto y Bloqueado 890-148 S/E Laberinto: Abierto y Bloqueado 890-058 S/E Laberinto: Abierto y Bloqueado 890-108 S/E Laberinto: Abierto y Bloqueado 890-118 S/E Laberinto: Abierto y Bloqueado 890-128 S/E Laberinto: Abierto y Bloqueado 890-138	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 12:00	01-02-21 11:13	01-02-21 16:15	
202000863	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NORQUEN	BA S/E NORQUEN 13.8KV NTDS BA S/E NORQUEN 13.8KV NTDS BA S/E NORQUEN 220KV-BP1 BA S/E NORQUEN 220KV-BP2 BA S/E NORQUEN 13KV BA S/E NORQUEN 35KV-81 BA S/E NORQUEN 35KV-82 S/E VENTANAS H51 S/E VENTANAS H52 S/E VENTANAS H6 S/E VENTANAS H74 S/E VENTANAS CT2A S/E VENTANAS CT2B S/E VENTANAS CT2A S/E VENTANAS CT2B S/E VENTANAS E1 S/E VENTANAS H71 S/E VENTANAS H5 S/E VENTANAS H8P1-A S/E VENTANAS H71 S/E VENTANAS H8P1-C S/E VENTANAS H71A S/E VENTANAS H71B S/E VENTANAS H72A S/E VENTANAS H72B S/E VENTANAS H73 S/E VENTANAS H2 S/E VENTANAS G21 S/E VENTANAS G22 S/E VENTANAS H8P1-B S/E VENTANAS H8P2-D S/E VENTANAS	Lavado de Aislación	0	Lavado de S/E Norquén	Riesgo bajo ya que es trabajo preventivo semanal	S/E Norquén: Sefalariz y Reconectar: F/5 J211 y J212, S/C Cruce Sefalariz y Reconectar: F/5 J212/1 y J213/1, S/E La Cruz Sefalariz y No Reconectar: J211, J212, J212-1, J212-2, S/E Barrios Sefalariz y No Reconectar: J211, J212, J21H-1.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 09:23	01-02-21 13:30	
202005058	Subestación	Aprobado	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VENTANAS	S/E VENTANAS H8P1-A S/E VENTANAS H71 S/E VENTANAS H8P1-C S/E VENTANAS H71A S/E VENTANAS H71B S/E VENTANAS H72A S/E VENTANAS H72B S/E VENTANAS H73 S/E VENTANAS H2 S/E VENTANAS G21 S/E VENTANAS G22 S/E VENTANAS H8P1-B S/E VENTANAS H8P2-D S/E VENTANAS	Lavado de Aislación	0	Se requiere realizar lavados de aislación con sistema energizado en SE Ventanas, todos los cables y de Termostos Chilenoa J2H1, J2H2, J2H3, J2H4 y J2H5, ONCJ J2H6. En caso de operación automática se solicita no reconectar interruptores sin antes coordinar con jefe de fauna.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Se requiere realizar lavados de aislación con sistema energizado en SE Ventanas, todos los cables y de Termostos Chilenoa J2H1, J2H2, J2H3, J2H4 y J2H5, ONCJ J2H6. En caso de operación automática se solicita no reconectar interruptores sin antes coordinar con jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 11:57		
202008808	Subestación	Ejecución Exitosa	AITE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E ANCOA	S/E ANCOA K6	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación de jumper y T.O. desde 3da línea multiplexer asociado a la protección R7 (Diferencial de línea) del paflo de línea K6 de S/E Ancoa. Los trabajos incluyen pruebas de 3da de 3da y 3da de 3da de 3da.	Trabajo con riesgo de desconexión de la LT 500 kV Ancoa - Altoahuil CA.	Para mitigar el riesgo declarado se llevará a cabo de prueba el relé de protección R7, sistema 1 del paflo K6 de S/E Ancoa. Asociado a LT 500/200279.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 11:30	01-02-21 14:00	01-02-21 11:41	01-02-21 12:47	
202008807	Subestación	Ejecución Exitosa	AITE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E ALTO AHUEL	S/E ALTO AHUEL K6	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación de jumper y T.O. desde 3da línea multiplexer asociado a la protección R7 (Diferencial de línea) del paflo de línea K6 de S/E Altoahuil. Los trabajos incluyen pruebas de 3da de 3da y 3da de 3da de 3da.	Trabajo con riesgo de desconexión de la LT 500 kV Ancoa - Altoahuil CA.	Para mitigar el riesgo declarado se llevará a cabo de prueba el relé de protección RED70 R7, sistema 1 del paflo K6 de S/E Altoahuil. Asociado a LT 500/200279.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 11:30	01-02-21 14:00	01-02-21 11:50	01-02-21 12:51	
202005893	Subestación	Ejecución Exitosa	BARRICK GENERACIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA COLORADA	S/E PUNTA COLORADA J7	Otro Tipo de Trabajo	0	Protocolización de protección S8 BF en sistema 1-2 de protecciones S27 de Punta Colorado, según IECAP NEVA 1446-1300-F-5-007-3 aprobado por el CNP, por proyecto Línea Punta Colorado-Tres Cuadrados-Peñón Lampa. Se realizará la carga del nuevo ajuste durante las pruebas y al finalizar continuaran los ajustes originales. Condiciones requeridas: Protecciones del paflo J7-B de S/E P Colorado bloqueadas.	Protocolización de protección S8 BF en sistema 1-2 de protecciones S27 de Punta Colorado, según IECAP NEVA 1446-1300-F-5-007-3 aprobado por el CNP, por proyecto Línea Punta Colorado-Tres Cuadrados-Peñón Lampa. Se realizará la carga del nuevo ajuste durante las pruebas y al finalizar continuaran los ajustes originales. Condiciones requeridas: Protecciones del paflo J7-B de S/E P Colorado bloqueadas.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 20:00	01-02-21 12:53	01-02-21 19:30		
202004086	Subestación	Ejecución Exitosa	CAP CAMP	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TOTORAULLO (CAP CAMP)	S/E TOTORAULLO J1 S/E TOTORAULLO J71 S/E TOTORAULLO 220KV-BP1	Lavado de Aislación	0	Se realizará un lavado de aislación de equipos primarios y menor de línea de S/E TOTORAULLO 220 kV con sistema energizado. Requerimientos: En S/E CNL: No reconectar S212, en S/E Totoraullo: No reconectar S211.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos específicos de lavado de aislación con equipo energizado en 220 kV. Se realizará un lavado de aislación de equipos primarios y menor de línea en S/E Totoraullo 220 kV con sistema energizado. Requerimientos: En S/E CNL: No reconectar S212, en S/E Totoraullo: No reconectar S211.	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 09:06	01-02-21 20:06	
202005098	Subestación	Rechazado	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CSP CERRO DOMINADOR	S/E CSP CERRO DOMINADOR J71 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT2 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT3 S/E CSP CERRO DOMINADOR 52KV-BBA	Otro Tipo de Trabajo	0	Energización y pruebas de puesta en servicio S/E CSP Cerro Dominador y Sistema Auxiliario de Central CSP Cerro Dominador: Transformadores, sistema de bombas de agua y sales, anteojo de campo solar A y B. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de fauna S271, B871-1 y B871-2 a S/E CSP Cerro Dominador. No considera puesta en servicio de Unidad Generadora CSP Cerro Dominador como tampoco considera inspección de energía al SEN. Condiciones requeridas adicionales: No reconectar S218 S/E Cerro Dominador (Secundario) y no reconectar S217 S/E CSP Cerro Dominador. Reemplaza solicitud 2020100471.	Energización y pruebas de puesta en servicio S/E CSP Cerro Dominador y Sistema Auxiliario de Central CSP Cerro Dominador: Transformadores, sistema de bombas de agua y sales, anteojo de campo solar A y B. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de fauna S271, B871-1 y B871-2 a S/E CSP Cerro Dominador. No considera puesta en servicio de Unidad Generadora CSP Cerro Dominador como tampoco considera inspección de energía al SEN. Condiciones requeridas adicionales: No reconectar S218 S/E Cerro Dominador (Secundario) y no reconectar S217 S/E CSP Cerro Dominador. Reemplaza solicitud 2020100471.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 00:00	31-03-21 23:59				
202008835	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E MARCHOQUE	S/E MARCHOQUE E1	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de poste quebrado en redes de media tensión.	A solicitud de distribuidor por poste quebrado en redes de media tensión, convalida bloqueo de reconexión de S2E1.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 12:30	01-02-21 18:00	01-02-21 12:31	01-02-21 13:56		
202007735	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAUTARO	LAUTARO 66/13.2KV SIMVA	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	0	Toma de muestra de aceite transformador 66/13.2 kV 5 MVA	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos de CSE	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 20:26	01-02-21 20:59		
202007734	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAUTARO	LAUTARO 66/13.2KV SIMVA 1	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	0	Toma de muestra de aceite transformador 66/13.2 kV 10 MVA	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos de CSE	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 20:26	01-02-21 20:59		
202007733	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAUTARO	LAUTARO 66/23KV 12MVA	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	0	Toma de muestra de aceite transformador 66/23 kV 12 MVA	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos de CSE	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 20:26	01-02-21 20:59		
202007732	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAUTARO	LAUTARO 66/15KV 5.25MVA	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	0	Toma de muestra de aceite transformador 66/15 kV 5.25 MVA	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos de CSE	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 20:26	01-02-21 20:59		
202007731	Subestación	Aprobado sin activación	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TRAIGUEN	TRAIGUEN 66/13.8KV 2.4MVA 3	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	0	Toma de muestra de aceite transformador T3	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos de CSE	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos de CSE	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00			
202007730	Subestación	Aprobado sin activación	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TRAIGUEN	TRAIGUEN 66/13.2KV 2.8MVA 2	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	0	Toma de muestra de aceite transformador T2	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos de CSE	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos de CSE	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00			
202007729	Subestación	Aprobado sin activación	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TRAIGUEN	TRAIGUEN 66/13.2KV 2.8MVA 1	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	0	Toma de muestra de aceite transformador T1	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos de CSE	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos de CSE	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00			
202007410	Subestación	Aprobado	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUINAI		Otro Tipo de Trabajo	0	SE REALIZARÁN PRUEBAS DE COMUNICACIÓN Y SEÑALES SCADA (ESTADOS, ALARMAS, COMANDOS) Y SEÑALES ANALÓGICAS ASOCIADOS A LOS NUEVOS EQUIPOS DE CONTROL, INSTALADOS DEBIDO A LA AMPLIFICACIÓN DE S/E QUINAI.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	ESTOS TRABAJOS TIENEN RELACIÓN CON PRUEBAS DE COMUNICACIÓN DEL ENLACE DE LA SUBESTACIÓN Y DE SEÑALES DIGITALES, ANALÓGICAS Y COMANDO DE LAS NUEVAS PANTALLAS SCADA DE S/E QUINAI.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 07:30	28-02-21 20:30	01-02-21 08:48		
202007080	Subestación	Aprobado	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PALARITOS	PALARITOS 110/13.8 kV	Lavado de Aislación	0	LAVADO DE AISLACION SUBESTACION PALARITOS.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	BLOQUEAR RECONEXIÓN AUTOMÁTICA DEL S2H2 EN SE CONDÓRES.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 17:00	01-02-21 12:00		
202007079	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO DRAGON	CERRO DRAGON 110/13.8 kV	Lavado de Aislación	0	LAVADO DE AISLACION SUBESTACION CERRO DRAGON.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	BLOQUEAR RECONEXIÓN AUTOMÁTICA DEL S2H2 EN SE CONDÓRES.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 17:00	01-02-21 20:26	01-02-21 22:00	
202005140	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MAULE	S/E MAULE A2	Riesgo controlado por TRANSELEC	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 58, no reconectar interruptor S2A2 de S/E Maule a interruptor S2A71 de S/E Linares.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 58, no reconectar interruptor S2A2 de S/E Maule a interruptor S2A71 de S/E Linares.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 08:16	01-02-21 18:27	
202006078	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Riesgo controlado por TRANSELEC	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 53, no reconectar interruptor S2A7 de S/E Punta de corte, interruptor S2AT de S/E Paine, interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fátima e interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Melina.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 53, no reconectar interruptor S2A7 de S/E Punta de corte, interruptor S2AT de S/E Paine, interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fátima e interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Melina.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 06:10	01-02-21 18:34	
202006048	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONYAPU	S/E CONYAPU H2	Lavado de Aislación	0	Según SODI enviada por empresa TRANSELEC, se requiere bloqueo de reconexión de interruptor S2H2 en S/E Copayapu por trabajos de lavado de aislación externo a realizar en los equipos primarios de paflos y torres de enlace en S/E Cardones.	Riesgo bajo controlado, trabajos realiza por personal externo controlado por TRANSELEC.	Trabajo de lavado de aislación a realizar por personal externo de empresa TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 12:31	01-02-21 17:41	
202006043	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E COPAPO	S/E COPAPO H1	Lavado de Aislación	0	Según SODI enviada por empresa TRANSELEC, se requiere bloqueo de reconexión de interruptor S2H2 en S/E Copapó por trabajos de lavado de aislación externo a realizar en los equipos primarios de paflos y torres de enlace en S/E Cardones.	Riesgo bajo controlado, trabajos realiza por personal externo controlado por TRANSELEC.	Trabajo de lavado de aislación a realizar por personal externo de empresa TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 12:31	01-02-21 17:41	
202004623	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E URQUEN	S/E URQUEN BT	Refuerzo de SFE	0	Se realizará la verificación de nivel de fase SFE y eventual relleno al interruptor S2BT S/E Urquén.	Nivel de Riesgo Bajo Controlado.	Se requiere una orden de precaución (no reconectar) interruptor S2BT de S/E Urquén y bloqueo de reconexión automática del interruptor S2H2 S/E Paine.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 17:00	01-02-21 09:06	01-02-21 10:10	
202008841	Subestación	Pendiente	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E PACALIA (CHILQUINTA)		Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere S/E en modo local, para revisar problemas de discrepancia de estados entre interruptores 12 kV de SCADA Qays y tierra. Trabajo se realizará con personal de mantenimiento en terreno.	Se requiere S/E en modo local, para revisar problemas de discrepancia de estados entre interruptores 12 kV de SCADA Qays y tierra. Trabajo se realizará con personal de mantenimiento en terreno.	Se pierde estado de alimentadores 12 kV, no se descartan otros posibles errores en otros equipos, se requiere revisión urgente.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 12:40	01-02-21 20:00	01-02-21 12:40		
202008894	Subestación	Aprobado sin activación	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN PEDRO (CTON) otros: telecomunicación		Alambrado de control	0	Se realizará el tendido de red de datos	Riesgo bajo. Trabajo programado	La actividad comprende el tendido de cableado categoría 5e desde el rack principal a los diferentes puntos terminales dentro de la sala de control	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:30	01-02-21 18:00			
202006463	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA CALERA		Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención en la RTU King Fisher de S/E CALERA. Se realizará pruebas de lógicas en transacciones automáticas de 110 kV.	Riesgo bajo. Trabajo programado	Durante los trabajos se requeriran la totalidad de los Switch Local/Remoto en posición LOCAL. Asociado a informe de Inspección 2020091805.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 17:00	01-02-21 09:43	01-02-21 18:19	
202007603	Subestación	Ejecución Exitosa	CONCEPCION DIVISION RADOMIRO TOMIC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RADOMIRO TOMIC	RADOMIRO TOMIC 220/23 kV W/2	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantenimiento preventivo a interruptor de potencia S2D72 y S2D73 y Transformador de potencia W/2 S/E RADOMIRO TOMIC J2 y RADOMIRO TOMIC 220/23 kV W/2	Se realizará mantenimiento preventivo a interruptor de potencia S2D72 y S2D73 y Transformador de potencia W/2 S/E RADOMIRO TOMIC J2 y RADOMIRO TOMIC 220/23 kV W/2	Condiciones requeridas: B8712 A DISPOSICIÓN DE EFEE DE FAENA B8712 A DISPOSICIÓN DE EFEE DE FAENA S2D72 A DISPOSICIÓN DE EFEE DE FAENA S2D73 A DISPOSICIÓN DE EFEE DE FAENA S2D72 A DISPOSICIÓN DE EFEE DE FAENA S2D73	No tiene consumo afectado	ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 20:00	01-02-21 09:14	01-02-21 17:35	
202005337	Subestación	Aprobado sin activación	COBUIL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS														

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 22-02-2021 14:53:21

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

Total registros General: 269

Total registros Subestacion: 141

	Tipo	Estatus	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subcategoría	Actividad(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Tareas a Realizar	Descripción Noal Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operación	Estado Operación Efectiva	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202205335	Subestación	Aprobado sin activación	COLUBIN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS	S/E LOS MAQUIS 11	Otro Tipo de Trabajo	0	Por el proyecto NUP230A Normalización S/E Los Maquis, se realizará lo siguiente: Inspección visual de gabinete de control y protecciones paños 11, además de gabinete de facturación paño 11. Además se inspeccionará las cajas de control de los equipos de paños 521L, B801-1 y B801-2 y TT CC's y T7 paño 11.	Riesgo bajo, no se intervendrá rama de apertura y cierre de los equipos en servicio, habrá inspección permanente.	Por el proyecto NUP230A Normalización S/E Los Maquis, se realizará lo siguiente: Inspección visual de gabinete de control y protecciones paños 11, además de gabinete de facturación paño 11. Además se inspeccionará la caja de control de los equipos de paños 521L, B801-1, B801-2 y B801-3, TT CC's y T7 paño 11.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-02-21 08:00	07-02-21 18:00		
202205334	Subestación	Ejecución Exitosa	COLUBIN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS	S/E LOS MAQUIS 13	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto NUP 2004 "Normalización S/E Los Maquis", se realizará lo siguiente: Tendido de conductores de control(Trip y biquinco) desde equipo de patto paños 12ITTC, 521L, B801-2, B801-3T, B801-1, 12ITTC, 521L, B801-2, B801-3, B801-2T, 12ITTC y 1231B; AT/Rica de control), haga gabinetes de control y protecciones paños 11-12-13-ATR al interior de cuestas de control S/E Los Maquis. No se alarmará ningún equipo hasta la puesta en servicio.	Riesgo bajo, se pedirá el paño en posición local para estar comandados en forma remota, además debe haber inspección permanente. No se intervendrá rama de apertura y cierre de los equipos paños 11-12-13-ATR.	Proyecto NUP 2004 "Normalización S/E Los Maquis", se realizará lo siguiente: Tendido de conductores de control(Trip y biquinco) desde equipo de patto paños 12ITTC, 521L, B801-2, B801-3T, B801-1, 12ITTC, 521L, B801-2, B801-3, B801-2T, 12ITTC y 1231B; AT/Rica de control), haga gabinetes de control y protecciones paños 11-12-13-ATR al interior de cuestas de control S/E Los Maquis. No se alarmará ningún equipo hasta la puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-02-21 08:00	07-02-21 18:00	05-02-21 11:47	08-02-21 10:30	
202205333	Subestación	Ejecución Exitosa	COLUBIN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS	S/E LOS MAQUIS 12	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto NUP 1004 "Normalización S/E Los Maquis", se realizará lo siguiente: Tendido de conductores de control(Trip y biquinco) desde equipo de patto paños 12ITTC, 521L, B801-2, B801-3T, B801-1, 12ITTC, 521L, B801-2, B801-3, B801-2T, 12ITTC y 1231B; AT/Rica de control), haga gabinetes de control y protecciones paños 11-12-13-ATR al interior de cuestas de control S/E Los Maquis. No se alarmará ningún equipo hasta la puesta en servicio.	Riesgo bajo, se pedirá el paño en posición local para estar comandados en forma remota, además debe haber inspección permanente. No se intervendrá rama de apertura y cierre de los equipos paños 11-12-13-ATR.	Proyecto NUP 1004 "Normalización S/E Los Maquis", se realizará lo siguiente: Tendido de conductores de control(Trip y biquinco) desde equipo de patto paños 12ITTC, 521L, B801-2, B801-3T, B801-1, 12ITTC, 521L, B801-2, B801-3, B801-2T, 12ITTC y 1231B; AT/Rica de control), haga gabinetes de control y protecciones paños 11-12-13-ATR al interior de cuestas de control S/E Los Maquis. No se alarmará ningún equipo hasta la puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-02-21 08:00	07-02-21 18:00	05-02-21 11:47	08-02-21 10:30	
202205332	Subestación	Ejecución Exitosa	COLUBIN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS	S/E LOS MAQUIS 11	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto NUP 2004 "Normalización S/E Los Maquis", se realizará lo siguiente: Tendido de conductores de control(Trip y biquinco) desde equipo de patto paños 12ITTC, 521L, B801-2, B801-3T, B801-1, 12ITTC, 521L, B801-2, B801-3, B801-2T, 12ITTC y 1231B; AT/Rica de control), haga gabinetes de control y protecciones paños 11-12-13-ATR al interior de cuestas de control S/E Los Maquis. No se alarmará ningún equipo hasta la puesta en servicio.	Riesgo bajo, se pedirá el paño en posición local para estar comandados en forma remota, además debe haber inspección permanente. No se intervendrá rama de apertura y cierre de los equipos paños 11-12-13-ATR.	Proyecto NUP 2004 "Normalización S/E Los Maquis", se realizará lo siguiente: Tendido de conductores de control(Trip y biquinco) desde equipo de patto paños 12ITTC, 521L, B801-2, B801-3T, B801-1, 12ITTC, 521L, B801-2, B801-3, B801-2T, 12ITTC y 1231B; AT/Rica de control), haga gabinetes de control y protecciones paños 11-12-13-ATR al interior de cuestas de control S/E Los Maquis. No se alarmará ningún equipo hasta la puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-02-21 08:00	07-02-21 18:00	05-02-21 11:47	08-02-21 10:30	
202205330	Subestación	Aprobado sin activación	COLOMB TRANSMISION	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS	LOS MAQUIS 220/115/120V 95MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Por el proyecto NUP204A Normalización S/E Los Maquis, se realizar lo siguiente: Inspección visual de gabinete de control y protecciones paños 11E, además de gabinete de facturación paño 11E. Además se inspeccionará las cajas de control de los equipos de patto B801-1, B801-2, B801-3, TT CC'S y T7 paño 11E.	Riesgo bajo, no se intervendrá rama de apertura y cierre de los equipos en servicio, habrá inspección permanente.	Por el proyecto NUP204A Normalización S/E Los Maquis, se realizar lo siguiente: Inspección visual de gabinete de control y protecciones paños 11E, además de gabinete de facturación paño 11E. Además se inspeccionará las cajas de control de los equipos de patto B801-1, B801-2, B801-3, TT CC'S y T7 paño 11E.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-02-21 08:00	07-02-21 18:00		
202205342	Subestación	Ejecución Exitosa	COLOMB TRANSMISION	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS	LOS MAQUIS 220/115/120V 95MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto NUP 2004 "Normalización S/E Los Maquis", se realizará lo siguiente: Tendido de conductores de control(Trip y biquinco) desde equipo de patto paños 12ITTC, 521L, B801-2, B801-3T, B801-1, 12ITTC, 521L, B801-2, B801-3, B801-2T, 12ITTC y 1231B; AT/Rica de control), haga gabinetes de control y protecciones paños 11-12-13-ATR al interior de cuestas de control S/E Los Maquis. No se alarmará ningún equipo hasta la puesta en servicio.	Riesgo bajo, se pedirá el paño en posición local para estar comandados en forma remota, además debe haber inspección permanente. No se intervendrá rama de apertura y cierre de los equipos paños 11-12-13-ATR.	Proyecto NUP 2004 "Normalización S/E Los Maquis", se realizará lo siguiente: Tendido de conductores de control(Trip y biquinco) desde equipo de patto paños 12ITTC, 521L, B801-2, B801-3T, B801-1, 12ITTC, 521L, B801-2, B801-3, B801-2T, 12ITTC y 1231B; AT/Rica de control), haga gabinetes de control y protecciones paños 11-12-13-ATR al interior de cuestas de control S/E Los Maquis. No se alarmará ningún equipo hasta la puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-02-21 08:00	05-02-21 18:00	05-02-21 11:47	06-02-21 10:30	
202207040	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSFORMACION DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ILAPA	S/E ILAPA 130 S/E ILAPA 131 S/E ILAPA 132	Obras Civiles	0	Trabajos de uniones viables y cerco metálico existente con obras de ampliación en S/E Ilapa, cercano a los transformadores 5221S, 5221S y 5222A de Ilapa.	Trabajo sin riesgo para las instalaciones en servicio.	Trabajo de obras civiles, asociado a las obras de ampliación de S/E Ilapa.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-02-21 08:00	03-02-21 18:00	05-02-21 09:25	05-02-21 17:35
202207010	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSFORMACION DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ILAPA 11 S/E ILAPA 14 S/E ILAPA 15		Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Chiquipa, restricción a la recomenda de los paños 521L, 522L, 522L y 522B de S/E Ilapa 220kV, por traslado de estación de paños 51 y 57 en S/E Diego de Almagro 220 kV.	Riesgo de desconexión de las LT 220 kV Ilapa - Diego de Almagro N°2 a N°3.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-02-21 08:00	03-02-21 18:00	05-02-21 07:28	05-02-21 16:24
202203934	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSFORMACION DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ILAPA 15 S/E ILAPA 16		Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transmie, precepción no recomectar 521S y 52B por trabajos de reemplazo de cable de fibra óptica en los edificios 381 a 382.	Desconexión LT 220 kV Ilapa - Carrera Pinto. Trabajos de terreno.	Trabajo a realizar por Transmie.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-02-21 08:00	03-02-21 18:00	05-02-21 06:04	05-02-21 18:16
202205671	Subestación	Aprobado	EDELNOR TRANSAMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E POZO ALMONTE	S/E POZO ALMONTE 15 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Condición requerida por REDNOR para trabajo de Obras Civiles, armado, montaje de estructura y Tendido mano de línea. Tendido MPT adica en Pozo Almonte. Derivado 373.	Riesgo bajo según análisis.	Ampliación SE Pozo Almonte Derivato 373, REDNOR. Alcantar 801-1, B801-2 y 325. (Esa Solución reemplaza a la N° 20356 para अगर trabajo y ampliar el tiempo de fauna	No tiene consumo afectado		ninguno			05-02-21 08:00	26-02-21 08:00	05-02-21 08:00	
202206190	Subestación	Ejecución Exitosa	ELTRANS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO 15 S/E DIEGO DE ALMAGRO 17	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en SE Diego de Almonte paños 15 y 16. Agua a presión propia manual.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Trabajo con subestación energizada. Precaución no recomectar en 16, 16 y 17.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-02-21 08:00	05-02-21 18:00	05-02-21 07:23	05-02-21 18:19
202207616	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSFORMACION CHENA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHENA	S/E CHENA 11 S/E CHENA 12	Otro Tipo de Trabajo	0	Transmisión realiza Corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transmie.	Frente a una operación automática de los pafos señalados, Enel solo recomendará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			05-02-21 07:30	05-02-21 17:30	05-02-21 08:11	05-02-21 17:51
202207011	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCION	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E FLORIDA	BA S/E FLORIDA 120KV BA1	Otro Tipo de Trabajo	0	AES Genera realiza limpieza de aislación.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajo por parte de AES Gener	No tiene consumo afectado		ninguno			05-02-21 06:00	05-02-21 18:00	05-02-21 06:45	05-02-21 16:48
202207496	Subestación	Rechazado	ENEL DISTRIBUCION	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E EL MANZANO (ENEL DISTRIBUCION)	230/120KV 200MVA 38	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo y pruebas a Transformadores de Corriente de interruptor 29 y lado barra auxiliar del transformador N°3.	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se reformula la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos de normalización del servicio. Transformador N°3 será abastecido por el Transformador N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-02-21 22:00	05-02-21 20:00			
202206372	Subestación	Aprobado sin activación	ENGIE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E POZO ALMONTE	BA S/E POZO ALMONTE 220KV 882	Otro Tipo de Trabajo	0	El trabajo consiste en Obras Civiles, armado, montaje de estructuras y tendido de líneas. Tendido MPT adica en SE Pozo Almonte Derivato 373, REDNOR	El nivel de riesgo es bajo.	Ampliación SE Pozo Almonte Derivato 373, REDNOR.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-02-21 08:00	03-02-21 18:00	05-02-21 08:00	
202206312	Subestación	Aprobado sin activación	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHACAYA	otro: tendido, cable	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento Sistema Transmisión sala eléctrica	Mantenimiento Sistema Centro Inmaduro	Precaución por trabajos de mantenimiento en sala eléctrica S/E Chacaya.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-02-21 08:00	05-02-21 17:00		
202207001	Subestación	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CUNCO	S/E CUNCO 11	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo y pruebas a Transformadores de Corriente de interruptor 29 y lado barra auxiliar del transformador N°3.	El nivel de riesgo es bajo.	Ampliación SE Pozo Almonte Derivato 373, REDNOR.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-02-21 08:00	05-02-21 21:00	05-02-21 12:25	05-02-21 20:06
202206096	Subestación	Aprobado	GPS SOLAR CHILE 2027 SpA [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LASANA [En_Revisión]	LASANA 220/130KV 90-120MVA T1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Energización y Puesta en servicio de Transformador 220/130 V/S/Lasana. Periodo de pruebas de puesta en servicio hasta la entrega a operación ante el CEN. Condiciones requeridas a disposición del jefe de Faena en S/E Lasana los equipos 521L, B801-1, B801-2, B801-3 y Cables de Media Tensión. Reemplazo solicitud 2022000474.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y Puesta en servicio de Transformador 220/130 V/S/Lasana. Periodo de pruebas de puesta en servicio hasta la entrega a operación ante el CEN. Condiciones requeridas a disposición del jefe de Faena en S/E Lasana los equipos 521L, B801-1, B801-2, B801-3 y Cables de Media Tensión. Reemplazo solicitud 2022000474.	No tiene consumo afectado			05-02-21 00:00	15-03-21 23:59	05-02-21 00:00			
202205657	Subestación	Aprobado	GPS SOLAR CHILE 2027 SpA [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LASANA [En_Revisión]	S/E LASANA 220KV 90 [En_Revisión] S/E LASANA 18 [En_Revisión] S/E LASANA 12 [En_Revisión] S/E LASANA 11 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Energización y Puesta en servicio de Barra 220 kV, paño 1, paño 12, paño 18 y Barra de Transferencia de S/E Lasana. Periodo de pruebas de puesta en servicio hasta la entrega a operación ante el CEN. Condiciones requeridas a disposición del jefe de Faena en S/E Lasana los equipos 521L, B801-1, B801-2, B801-3, 521L, B801-2, B801-3, 521L, B801-1,											

Fecha generación reporte: 22-02-2021 14:53:21
 Estados: 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: 269
 Total registros Subestación: 141

[illegible]

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-02-2021 14:53:21
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 269
Total registros Subestación: 141

	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 Response	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2021037716	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA COLORADA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Punta Colorada: Inspección Planeada a Sala y Equipos de Telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: SE Punta Colorada: Inspección Planeada a Sala y Equipos de Telecomunicaciones. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación y Colorada Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 10:00	01-02-21 18:00				
2021037666	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CAUTIN	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS asociados a obra nueva S/E Rio Tobán.-	Bajo	Actividades: S/E Cautin: Intervención del multiplexor para nueva configuración del enlace MMDO por proyecto Rio Tobán y protocolización del enlace MMDO en su nueva condición de operación. Instalación de tarjetas SAS para establecer enlace telefónico en tablero de multiplexor de F O con dirección Temuco para enlace con la Seccionadora Rio Tobán. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Cautin-Cruelles, C1 o Línea 220 KV Cautin-Cruelles, C2 y SCADA Cautin o SCADA Temuco Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	03-02-21 18:00	01-02-21 10:42			
2021037636	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a obra por decreto Nueva S/E Frutillar Norte.	Bajo	Actividades: S/E Valdivia: reemplazo de CDSs en torre de comunicaciones, por proyecto nueva S/E Frutillar Norte. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Cautin o SCADA Temuco o SCADA Los Lagos o SCADA Paltique o SCADA Cruelles. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	04-02-21 18:00	02-02-21 10:39			
2021037621	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TEMUCO	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS asociados a obra nueva S/E Rio Tobán y coordinados con CGE.-	Bajo	Actividades: S/E PtoFudun: Intervención del multiplexor para nueva configuración del enlace MMDO por proyecto Rio Tobán. Protocolización del medio de telecomunicaciones por MMDO en su nueva condición de operación. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Cautin o SCADA Temuco o Línea 220KV Cautin-Cruelles. C1 o Línea 220 V Cautin-Cruelles, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	03-02-21 18:00	01-02-21 13:59			
2021037580	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV SECCIÓN 1 B1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud por Barrick, según SOOH: N°4013 - 01/02 N°4014 - 01/02 N°4015 - 01/02 N°4016 - 01/02 N°4017 - 01/02	Bajo	Actividades: Solicitado por Barrick, S/E Punta Colorada: Protocolización de protección 50 BF en sistema 1-2 de protecciones en 5217 de S/E Punta Colorada, según CAP N°154-148-1300-E-CL-007-3 aprobado por el CEN, por proyecto Línea Punta Colorada- Tres Cuadrados- Pisco Luma. Se realizó la carga del nuevo ajuste durante las pruebas y al finalizar continuaron los ajustes originales. Condiciones requeridas: Protecciones del paflo 7 de S/E P. Colorada bloqueadas. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220KV sección 1- Punta Colorada Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 12:58	01-02-21 19:40		
2021037566	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	PAN DE AZÚCAR TR6 220/113.8KV 40MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Pruebas de control y medidas de Aislación Mando Sistemas de Refrigeración CER 01 (OM CAT "A" N° 8236000)	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Pruebas de control y medidas de Aislación Mando Sistemas de Refrigeración CER 01 (OM CAT "A" N° 8236000) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.A. P. Azúcar o S.A.A. C.C. P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación R. Azúcar, Sala CER: Armario de refrigeración Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 10:08	01-02-21 15:50		
2021037565	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	CER S/E PAN DE AZÚCAR /TS 13.2KV 24MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Pruebas de control y medidas de Aislación Mando Sistemas de Refrigeración CER 01 (OM CAT "A" N° 8236000)	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Pruebas de control y medidas de Aislación Mando Sistemas de Refrigeración CER 01 (OM CAT "A" N° 8236000) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.A. P. Azúcar o S.A.A. C.C. P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación R. Azúcar, Sala CER: Armario de refrigeración Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 10:08	01-02-21 15:50		
2021037563	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/110/13.8KV 120MVA 1U DIEGO DE ALMAGRO TR4 220/115/25KV 120MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Desmontaje de Estructura de Mufa, Demolición de Fundaciones Existentes, Obras Civiles para nuevas Fundaciones de Mufa ATRA (Incluye Topografía, Excavación con Minicargador, Hormigonado, Instalación y Retiro de Moldajes, Colocación de Perros de Anclaje, Refuerzo Compactados, Corte y Reposición de MPT en Servicio, Armado de Estructura in Situ) Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	28-02-21 19:00	01-02-21 08:12					
2021037557	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO TR4 220/115/25KV 120MVA 1U DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/110/13.8KV 120MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro - Trabajos de Tendido de Conductor de Alta Tensión en nuevo paflo #14 sobre Barras Principales 1 y 2 - 220 KV energizadas	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro - Trabajos de Tendido de Conductor de Alta Tensión en nuevo paflo #14 sobre Barras Principales 1 y 2 - 220 KV energizadas Restricciones: Subestación D. Almagro, 5231 con bloque a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, 5234 con bloque a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, 5235 con bloque a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, 5235 (Terreno) con bloque a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, 5237 (Terreno) con bloque a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, 5238 con bloque a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, 5237 (Terreno) con bloque a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, 5237E con bloque a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, 5231 con bloque a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, 5237F con bloque a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Tr. Tendido 01, 220/110KV-D. Almagro o Tr. Tendido 04, 220/120KV-D. Almagro o Barra 220 KV, Sección 2-D. Almagro o Barra 220 KV, Sección 1-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 07:45	01-02-21 19:40		
2021037556	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro - Trabajos de Tendido de Conductor de Alta Tensión en nuevo paflo #14 sobre Barras Principales 1 y 2 - 220 KV energizadas	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro - Trabajos de Tendido de Conductor de Alta Tensión en nuevo paflo #14 sobre Barras Principales 1 y 2 - 220 KV energizadas Restricciones: Subestación D. Almagro, 5231 con bloque a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, 5234 con bloque a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, 5235 con bloque a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, 5235 (Terreno) con bloque a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, 5237 (Terreno) con bloque a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, 5238 con bloque a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, 5237 (Terreno) con bloque a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, 5237E con bloque a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, 5231 con bloque a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Tr. Tendido 01, 220/110KV-D. Almagro o Tr. Tendido 04, 220/120KV-D. Almagro o Barra 220 KV, Sección 2-D. Almagro o Barra 220 KV, Sección 1-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 07:45	01-02-21 19:40		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-02-2021 14:53:21

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 269

Total registros Subestación: 141

	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 Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202007479	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS ICE2	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas manobras Alternadas de Comando de Cierre-Apertura de desconectores e interruptor del paño ICE2. (Obra reemplazo RTU S/E Lagunas)	Bajo	Actividades: Pruebas manobras Alternadas de Comando de Cierre-Apertura de desconectores e interruptor del paño ICE2. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Compensación ICE2 LAG Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 00:01	01-02-21 01:00	31-01-21 23:38	01-02-21 03:05	
202007405	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO T83 220/110/13.8KV 120MVA 1U DIEGO DE ALMAGRO T84 220/115/25KV 120MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro - Pruebas de Equipos Primarios Nuevo Paño IT03/IT04 - Normalización AT83/AT84 - DDA	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro - Pruebas de Equipos Primarios Nuevo Paño IT03/IT04 - Normalización AT83/AT84 - DDA Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr: Trifásico 03, 220/110KV-D. Almagro y Tr: Trifásico 04, 220/110KV-D. Almagro Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	28-02-21 19:00	01-02-21 08:12		
202007461	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO T83 220/110/13.8KV 120MVA 1U DIEGO DE ALMAGRO T84 220/115/25KV 120MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Montaje de Equipos Primarios en Paños IT03 y IT04 (Carcano Barra de Transferencia) - Obra Normalización AT83/AT84	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: Montaje de Equipos Primarios en Paños IT03 y IT04 (Carcano Barra de Transferencia) - Obra Normalización AT83/AT84 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr: Trifásico 03, 220/110KV-D. Almagro y Tr: Trifásico 04, 220/110KV-D. Almagro Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	28-02-21 19:00	01-02-21 07:45		
202007445	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO T84 220/115/25KV 120MVA 1U DIEGO DE ALMAGRO T83 220/110/13.8KV 120MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Construcción de Fundaciones F173/F184/FL96 y F8 (Casta de Control): Topografía, Excavaciones con Maquinaria, Hormigonado de Emplintillado, Preparación e instalación de armaduras Fe, Moldeaje,Hormigonado de Zapatas, Moldeaje de Pedestales, Instalación de Pernos de Anclaje, Topografía para Pernos, Hormigonado y Desmolde de Pedestales; Aplicación de Igol, Rehenes Compactados,Corte y Reapicón de Malla puesta a tierra en servicio con Puente Superior; Construcción de Canalizaciones PVC - Cámaras C1 CA, C.A.G. Incluye Excavaciones, Instalación de ductos, Hormigonado, Rehenes compactados, Pre-Armado de Estructuras, Carga y Descarga de Materiales. Todas las actividades se desarrollaran a Nivel de Piso.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	28-02-21 19:00					
202007444	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO T83 220/110/13.8KV 120MVA 1U DIEGO DE ALMAGRO T84 220/115/25KV 120MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Montaje de Estructuras Bajas y Conexionado de Malla Puente a Tierra en Estructuras y Equipos en paños IT03/IT04	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: Montaje de Estructuras Bajas y Conexionado de Malla Puente a Tierra en Estructuras y Equipos en paños IT03/IT04 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	28-02-21 19:00			
202007443	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO T83 220/110/13.8KV 120MVA 1U DIEGO DE ALMAGRO T84 220/115/25KV 120MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Instalación de Tableros, Gabinetes y Cajas de Agrupamiento en Nueva Sala de Control IT04 y Paño - Normalización AT83/AT84 - DDA - (Trabajos en todo momento a Nivel de Piso)	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: Instalación de Tableros, Gabinetes y Cajas de Agrupamiento en Nueva Sala de Control IT04 y Paño - Normalización AT83/AT84 - DDA - (Trabajos en todo momento a Nivel de Piso) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr: Trifásico 03, 220/110KV-D. Almagro y Tr: Trifásico 04, 220/110KV-D. Almagro Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	28-02-21 19:00			
202007440	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por Chiliquita, según SODI N° 10085487. Se emite SODI: N° 481 - Entesa Generación	Bajo	Actividades: Solicitado por Chiliquita, S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación en paños 15 y 17 de SE Diego de Almagro. Restricciones: No reconectar Barra 220KV sección 1-D. Almagro Instalaciones en Riesgo: Barra 220KV sección 1-D. Almagro Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 08:31	01-02-21 19:40	
202006827	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TABAPACA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Tarapacá: Montaje de gabinetes de comunicación ampliación paño 14 (MUK-14MMMOD P.PATACHE Y PABX, OP-07 LAGUNAS 1), Tendido de cables a armarios de comunicación ampliación 14 (MUK-14MMMOD P.PATACHE Y PABX, OP-07 LAGUNAS 1)	Bajo	Actividades: SE Tarapacá: Montaje de gabinetes de comunicación ampliación paño 14 (MUK-14MMMOD P.PATACHE Y PABX, OP-07 LAGUNAS 1),SE Tarapacá: Tendido de cables a armarios de comunicación ampliación 14 (MUK-14MMMOD P.PATACHE Y PABX, OP-07 LAGUNAS 1) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SLAA, C.A. Tarapacá o SCADA Tarapacá o Telecomunicación Tarapacá. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	28-02-21 18:00			
202006826	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Tendido de cables de fuerza y control y retiro de Tapas de canalita existentes.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Tendido de cables de fuerza y control y retiro de Tapas de canalita existentes. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SLAA, C.A. Lagunas o SLAA, C.C. Lagunas Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Lagunas, Barreras, vallas y conos, cadenas plásticas. Delimitar el área de trabajo, instalación de señalética, transferir por áreas autorizadas	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 07:00	01-03-21 19:00	02-02-21 18:00		
202006704	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Levantamiento de control y protecciones reemplazo S2HT2, levantamiento en: Cajas agrupamiento S2HT1; Caja desconectores; Canalización de paño HT1 a sala de control, Tablero Control HT1; Bastidor protección 87R; Panel SDA4; Armarios	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de interruptor S2HT2, se hará levantamiento en los lugares: 1) Cajas de agrupamiento S2HT2, 2) Caja de control desconectores, 3) Canalizaciones desde paño HT1 en patio 110 KV hasta sala de control y protecciones, 4) Tablero control paño HT1 (Sala comando), 5) Bastidor de protección 87R 120 KV (Sala levantamiento visual y fotografico), 6) Armarios repartidores de cables, 7) Panel SDA4 AC y CC, 8) Armarios convertidores 110KV (R-RTU), 9) Armario RTU 120 KV Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr: Trifásico 01, 110/110KV-P. Azúcar o 1, 110KV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 o Barra 110 KV Sección 3-P. Azúcar o Barra 110 KV Sección 3-P. Azúcar o SLAA, C.C. P. Azúcar o SLAA, C.A. P. Azúcar o SCADA Local SE P. Azúcar o 1, 110KV Matencillo-Las Compañías, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Paño HT1 y H02 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Caja de control desconectores Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Canalizaciones desde paño HT1 en patio 110KV hasta sala de control y protecciones Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Tablero control paño HT1 (Sala comando) Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	05-02-21 18:00			

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-02-2023 14:53:21
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 209
Total registros Subestación: 141

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	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
2023060703	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	PAN DE AZÚCAR TR1 110/120KV 48MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Levantamiento de control y protecciones reemplazo S2HT1, levantamiento en Caja agrupamiento S2HT1, Caja desconectadores; Canalización de paño HT1 a sala de control, Tablero Control HT1, Bastidor protección 87B, Panel S5AA, Armarios	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de interruptor S2HT1, se hará levantamiento en los lugares: 1) Caja de agrupamiento S2HT1, 2) Caja de control desconectadores, 3) Canalizaciones desde paño HT1 en patio 110 KV hasta sala de control y protecciones, 4) Tablero control paño HT1 (Sala comando), 5) Bastidor de protección 87B 110 KV (Silo levantamiento visual y fotográfico), 6) Armarios repartidores de cables, 7) Panel S5AA AC y CC, 8) Armarios convertidores 110KV (R1-RTU), 9) Armario RTU 110 KV Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Tr: Tifónidos C1, 110/120KV-P. Azúcar o 1: 120KV Pan De Azúcar-Las Campanillas, C1 o Barra 110 KV, Sección 1-P. Azúcar o Barra 110 KV, Sección 2-P. Azúcar o S5AA, C.C. P. Azúcar o S5AA, C.C. P. Azúcar o S5AA Local S/E P. Azúcar o 1: 120KV Matanceros-Las Campanillas, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Paño HT1 y H02 Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Caja de control desconectadores Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Canalizaciones desde paño HT1 en patio 110KV hasta sala de control y protecciones Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Tablero control paño HT1 (Sala comando) Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-02-21 08:00	05-02-21 18:00				
2023060702	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	BA S/E PAN DE AZÚCAR 110KV SECCIÓN 1 BA S/E PAN DE AZÚCAR 110KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Levantamiento de control y protecciones reemplazo S2HT1, levantamiento en Caja agrupamiento S2HT1, Caja desconectadores; Canalización de paño HT1 a sala de control, Tablero Control HT1, Bastidor protección 87B, Panel S5AA, Armarios	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de interruptor S2HT1, se hará levantamiento en los lugares: 1) Caja de agrupamiento S2HT1, 2) Caja de control desconectadores, 3) Canalizaciones desde paño HT1 en patio 110 KV hasta sala de control y protecciones, 4) Tablero control paño HT1 (Sala comando), 5) Bastidor de protección 87B 110 KV (Silo levantamiento visual y fotográfico), 6) Armarios repartidores de cables, 7) Panel S5AA AC y CC, 8) Armarios convertidores 110KV (R1-RTU), 9) Armario RTU 110 KV Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Tr: Tifónidos C1, 110/120KV-P. Azúcar o 1: 120KV Pan De Azúcar-Las Campanillas, C1 o Barra 110 KV, Sección 1-P. Azúcar o Barra 110 KV, Sección 2-P. Azúcar o S5AA, C.C. P. Azúcar o S5AA, C.C. P. Azúcar o S5AA Local S/E P. Azúcar o 1: 120KV Matanceros-Las Campanillas, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Paño HT1 y H02 Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Caja de control desconectadores Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Canalizaciones desde paño HT1 en patio 110KV hasta sala de control y protecciones Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Tablero control paño HT1 (Sala comando) Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-02-21 08:00	05-02-21 18:00				
2023060685	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de Reemplazo de Protecciones de Sistemas de Control. Trabajos finales asociados al Reemplazo de Protección 87B Sistema 1 de S/E Ancoa -	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Instalación y Cableado de equipos requeridos para la integración al sistema SCADA de la protección Diferencial de Barras Sistema 1 S/E Ancoa 220KV. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a Reacomodo. Instalaciones en Riesgo: SCADA Ancoa - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno		02-02-21 08:00	05-02-21 18:00	01-02-21 08:33	02-02-21 11:40		
2023060684	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de Reemplazo de Protecciones de Sistemas de Control. Trabajos finales asociados al Reemplazo de Protección 87B Sistema 1 de S/E Ancoa -	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Cableado y Configuración de RTU para la integración al sistema SCADA de la protección Diferencial de Barras Sistema 1 S/E Ancoa 220 KV. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a Reacomodo. Instalaciones en Riesgo: SCADA Ancoa e Barra 220 KV Sección 1-Ancoa o Barra 220 KV, Sección 2-Ancoa - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo - Protección 87B-Si Bandejas insertadas en todos los paños bloqueados -	No tiene consumo afectado	ninguno		02-02-21 08:00	05-02-21 18:00	01-02-21 10:50	02-02-21 11:40		
2023060600	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHEL	S/E ALTO JAHEL K8BD	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para parametrización de protección SOBF del paño K8BD de 500V para SUP Fase 4. Trabajos asociados a sistema de lectura remota de protecciones.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para parametrización de protección SOBF del paño K8BD de 500V para SUP Fase 4. Restricciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Pulso Seccionador K8BD o Barra de 500 KV sección D o sección B. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Sefallización y delimitación de la zona de trabajo. S/E Alto Jahuel: El jefe de faena bloqueará la protección SOBF mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-02-21 12:00	05-03-21 14:00	01-02-21 10:37	02-02-21 10:38		
2023060577	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHEL	S/E ALTO JAHEL KSAC	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para parametrización de protección SOBF del paño KSAC para SUP Fase 4. Trabajos asociados a sistema de lectura remota de protecciones.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para parametrización de protección SOBF del paño KSAC para SUP Fase 4. Restricciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Pulso Seccionador KSAC o Barra de 500 KV sección A o sección C. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Sefallización y delimitación de la zona de trabajo. S/E Alto Jahuel: El jefe de faena bloqueará la protección SOBF mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-02-21 10:00	05-02-21 12:00	01-02-21 10:37	02-02-21 10:38		
2023060566	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHEL	S/E ALTO JAHEL KS2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para parametrización de protección SOBF del paño KS2 para SUP Fase 4. Trabajos asociados a sistema de lectura remota de protecciones.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para parametrización de protección SOBF del paño KS2 para SUP Fase 4. Restricciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Pulso Seccionador KS2 o Barra de 500 KV sección C o sección D. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Sefallización y delimitación de la zona de trabajo. S/E Alto Jahuel: El jefe de faena bloqueará la protección SOBF mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-02-21 08:00	05-02-21 10:00	01-02-21 10:15	02-02-21 10:36		
2023060563	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	otros: grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lo Aguirre: Montaje de gabinetes en sala de control, tendido de cables de control y fuerza desde sala GIS a sala de control. Trabajos solicitados por Electric, por obra de nueva línea de 220 KV Lo Aguirre - Nueva Alto Malgita.	Bajo	Actividades: S/E Lo Aguirre: Montaje de gabinetes en sala de control, tendido de cables de control y fuerza desde sala GIS a sala de control. Restricciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Paño de 220 KV J15 - Cerro Navia 1 o paño de 220 KV J18 - Cerro Navia 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo. El tendido de cables de control y fuerza se realizará en canalistas existentes. No se intervendrá gabinetes con equipos en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-02-21 08:00	28-02-21 18:00	01-02-21 08:33			
2023060547	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)		Otro Tipo de Trabajo	0	Integración y pruebas punto a punto SCADA por proyecto de protección diferencial de barra 87B SE Ancoa.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto SCADA por proyecto de protección diferencial de barra 87B SE Ancoa. Restricciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmex: nudo Alto Jahuel y SCADA Transmex: nudo Cerro Navia. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-02-21 08:00	12-02-21 18:00	01-02-21 08:33			
2023060546	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHEL	BA S/E ALTO JAHEL 500KV SECCIÓN A BA S/E ALTO JAHEL 500KV SECCIÓN B	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para parametrización de protección 87B-AB del Sistema 1 y 87B-AB del Sistema 2 de Barra de 500V para SUP Fase 4. Trabajos asociados a sistema de lectura remota de protecciones.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para parametrización de protección 87B-AB del Sistema 1 y 87B-AB del Sistema 2 de Barra de 500V para SUP Fase 4. Restricciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 KV sección A o sección B. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Sefallización y delimitación de la zona de trabajo. S/E Alto Jahuel: El jefe de faena bloqueará las protecciones 87B-AB del Sistema 1 y 87B-AB del Sistema 2 de forma alternada mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-02-21 14:00	02-03-21 17:00	01-02-21 10:37			
2023060536	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAPOSO	BA S/E PAPOSO 220KV SECCIÓN 1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de SAESA, restricción de Paños J1 y J5 en S/E Paposo por lavado de Altitación con agua a presión con piloto manual y remoto a Paño J13 y Marco de Línea de S/E Paposo, Instalaciones propiedad de STN.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: S/E Paposo: Sección 1-Paposo. Restricciones: S/E Paposo: S221, S225, No Reconectar. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-02-21 07:00	02-02-21 18:00	01-02-21 09:59	02-02-21 12:58		
2023060495	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHEL		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia y Alto Jahuel: Mantenimiento de software SCADA.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia y Alto Jahuel: Mantenimiento de software SCADA. Restricciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmex: nudo S/E Cerro Navia y SCADA Transmex: nudo S/E Alto Jahuel. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia y Alto Jahuel: Sefallización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-02-21 08:00	28-02-21 18:00	01-02-21 08:32			

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-02-2021 14:53:21
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 269
Total registros Subestación: 141

	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 Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021006494	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)		Otro Tipo de Trabajo	0	S/EE Cerro Navia y Alto Jahuel: Mantenimiento de software SCADA.	Bajo	Actividades: S/EE Cerro Navia y Alto Jahuel: Mantenimiento de software SCADA. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmisión S/EE Cerro Navia y SCADA Transmisión S/EE Alto Jahuel. Temporaridad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/EE Cerro Navia y Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	28-02-21 18:00	01-02-21 08:30		
2021006347	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro, mejoramiento de cerco perimetral: Levantamiento de muro en frento de subestación; Reemplazo de cerco perimetral; Acopio tránsito de material para traslado a verederos autorizados; Instalación de conector, limpieza de perimetro.	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro, mejoramiento de cerco perimetral: 1) Levantamiento de muro en el frente de la subestación, 2) tramos de 18 metros a cada lado del portón de acceso vehicular, 3) retiro y reemplazo de cerco perimetral existente, 3) Acopio tránsito de material en desuso para posterior traslado a verederos autorizados, 4) Instalación de conectores por el perimetro de la subestación, 5) Limpieza por el perimetro con maquinaria de escape, 6) Desinstalación de faena y normalización de áreas intervenidas. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/AA, C. A. D. Almagro. Temporaridad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	28-02-21 18:00			
2021006345	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS VILOS	S/E LOS VILOS JR1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Vilos: MCC: Revisión y reemplazo de vstagos de accionamiento del S2R1, implica retiro de gas (maquina DCS). Set completo de pruebas. Primera energización (prueba hipot)	Bajo	Actividades: S/E Los Vilos: MCC: Revisión y reemplazo de vstagos de accionamiento del S2R1, implica retiro de gas (maquina DCS). Set completo de pruebas. Primera energización (prueba hipot) Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Los Vilos. Temporaridad de los Riesgos: Al inicio, al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Los Vilos, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos lados (e S2R1).	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	05-02-21 18:00	01-02-21 17:15		
2021006123	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPAJO	otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenición)	0	S/E Pajapo: Mantenimiento preventivo a Banco de Baterías N°1 y N°2 de 125 Vdc.	Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	Actividades: S/E Tap-Off Tap Off Total: Mantenimiento preventivo a Banco de baterías: N° 1, 2, 3 y 4.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	02-02-21 18:00			
2021006075	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF TALTAL	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tap-Off Tap Off Total: Mantenimiento preventivo a Banco de baterías N° 1, 2, 3 y 4.	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	Riesgos del jefe de Faena: Subestación Río Malleco: Se bloquearán las vías del trip de la protección sistema 1 y sistema 2, se trabajara de forma alternada. Trabajos relacionados a conexión de SSEE Aguas Buenas y Surco y Semillas. Trabajos informados a CEBOTEROL.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	02-02-21 18:00			
2021006024	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	J4	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Río Malleco: Protocolización protecciones Paño J4 Sistema 1 y Sistema 2, Según EAP 235/2002. (Se trabajara de forma alternada).	Paño Línea LDA, RMC-MULCHEN 2 durante la faena a CEBOTEROL.	Actividades: S/E Río Malleco: Protocolización protecciones Paño J4 Sistema 1 y Sistema 2, Según EAP 235/2002 (Se trabajara de forma alternada). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LDA, RMC-Caulín 2. Temporaridad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Río Malleco, Se bloquearán las vías del trip de la protección sistema 1 y sistema 2, se trabajara de forma alternada.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	02-02-21 18:00	01-02-21 16:11	02-02-21 14:45	
2021006019	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	J6	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados a conexión de SSEE Aguas Buenas y Surco y Semillas. Trabajos informados a CEBOTEROL.	Medio	Actividades: S/E Hualpén: Retiro de muestras de aceite de culsa de ATB1. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	02-02-21 18:00	01-02-21 10:45	02-02-21 14:45	
2021005845	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUAPEN	HUALPEN TR1 225/161/8KV 3x300MVA + UR	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Alto	Actividades: S/E Hualpén: Retiro de muestras de aceite de culsa de ATB1. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 09:00	02-02-21 18:00			
2021005835	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONCEPCION	S/E CONCEPCION AG	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Alto	Actividades: S/E Concepción: Desmalezado y retiro de residuos de patio 154 KV y 138 KV. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2. Temporaridad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	26-02-21 18:00	04-02-21 14:28		
2021005834	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUAPEN	HUALPEN TR1 225/161/8KV 3x300MVA + UR	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Alto	Actividades: S/E Hualpén: Desmalezado y retiro de residuos en patio 154 KV y 220 KV. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154/66 KV-Hualpén. Temporaridad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	26-02-21 18:00			
2021005684	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Levantamiento de control y protecciones por reemplazo interruptor S2T4 en: Caja agrupamiento, Caja control desconectadores, Canalizaciones de paño J14 a sala de control y protecciones, Tablero control, Bastidor, Armarios, Panel, RTU	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de interruptor S2T4, se hará levantamiento en los lugares: 1) Caja de agrupamiento S2T4, 2) Caja de control desconectadores, 3) Canalizaciones desde paño J14 en patio 220KV hasta sala de control y protecciones, 4) Tablero control paño J14 (Sala comando), 5) Bastidor de protección 078 220KV (Solo levantamiento visual y fongráfico), 6) Armarios repartidores de cables, 7) Panel S5AA AC y CC, 8) Armarios conversores 220KV (R-RTU), 9) Armario RTU. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 04, 220/110KV-P. Azúcar o Barra 220 KV, Sección 2-P. Azúcar o SCADA Local SE P. Azúcar o S5AA, C.A. P. Azúcar o S5AA, C.C. P. Azúcar o Barra 220 KV, Sección 1-P. Azúcar. Temporaridad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Caja de agrupamiento S2T4 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Caja de control desconectadores Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Canalizaciones desde paño J14 en patio 220KV hasta sala de control y protecciones Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Tablero control paño J14 (Sala comando) Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	05-02-21 18:00			
2021005683	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	PAN DE AZUCAR 220/110/13.8KV 1500MVA T4	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Levantamiento de control y protecciones por reemplazo interruptor S2T4 en: Caja agrupamiento, Caja control desconectadores, Canalizaciones de paño J14 a sala de control y protecciones, Tablero control, Bastidor, Armarios, Panel, RTU	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de interruptor S2T4, se hará levantamiento en los lugares: 1) Caja de agrupamiento S2T4, 2) Caja de control desconectadores, 3) Canalizaciones desde paño J14 en patio 220KV hasta sala de control y protecciones, 4) Tablero control paño J14 (Sala comando), 5) Bastidor de protección 078 220KV (Solo levantamiento visual y fongráfico), 6) Armarios repartidores de cables, 7) Panel S5AA AC y CC, 8) Armarios conversores 220KV (R-RTU), 9) Armario RTU. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 04, 220/110KV-P. Azúcar o Barra 220 KV, Sección 2-P. Azúcar o SCADA Local SE P. Azúcar o S5AA, C.A. P. Azúcar o S5AA, C.C. P. Azúcar o Barra 220 KV, Sección 1-P. Azúcar. Temporaridad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Caja de agrupamiento S2T4 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Caja de control desconectadores Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Canalizaciones desde paño J14 en patio 220KV hasta sala de control y protecciones Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Tablero control paño J14 (Sala comando) Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	05-02-21 18:00			

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-02-2021 14:53:21
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 209
Total registros Subestación: 141

	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 Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021030682	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV SECCIÓN 2 BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV SECCIÓN 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Levantamiento de control y protecciones por reemplazo Interruptor 52174 en: Cajas agrupamiento, Caja control desconectadores, Canalizaciones de paño #74 a sala de control y protecciones, Tablero control, Bastidor, Armario, Panel, RTU	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de Interruptor 52174, se hará levantamiento en los lugares: 1) Cajas de agrupamiento 52174, 2) Caja de control desconectadores, 3) Canalizaciones desde paño #74 en patio 220V hasta sala de control y protecciones, 4) Tablero control paño #74 (Sala comando), 5) Bastidor de protección 678 220V (Solo levantamiento visual y fotográfico), 6) Armario repartidores de cables, 7) Panel S5AA AC y CC, 8) Armarios convertidores 220V (R-RTU), 9) Armario RTU. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Tr: Tráfico MA, 220/110KV-P, Azúcar o Barra 220 VV, Sección 2-P, Azúcar o SCADA Local S/E P, Azúcar o S5AA, C.A. P, Azúcar o S5AA, C.C. P, Azúcar o Barra 220 VV, Sección 1-P, Azúcar Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación P, Azúcar, Cajas de agrupamiento 52174 Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P, Azúcar, Caja de control desconectadores Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P, Azúcar, Canalizaciones desde paño #74 en patio 220V hasta sala de control y protecciones Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P, Azúcar, Tablero control paño #74 (Sala comando) Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-02-21 08:00	05-02-21 18:00				
2021040568	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATENCILLO	S/E MATENCILLO #17 S/E MATENCILLO #18	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 199x202.		Actividades: LAVADO DE AISLACION ESTR. 199x202. Restricciones: Subestación Mateencillo, 52127 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mateencillo, 52128 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Sarco 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220V Mateencillo-Sarco, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Actividades: S/E Cardones, MPR: Lavado de aislación Equipos Primarios paños; H1, H2, H3, H4, H6; H7, H8, H9, H11, H12, H13, H5; Torre de enlace ATR-1 y ATR-2 e Impulsa P98 convencionales, incluye marco de barra y línea con Moldeo de Barras seccionadas netas. Restricciones: Subestación Cardones, 52913 (Terreno) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52912 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52913 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52914 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52915 (Terreno) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52917 (Terreno) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52918 (Terreno) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52919 (Terreno) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52971 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52972 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52973 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52916 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52171 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52171 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52171 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Refugio: 5283321 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Refugio: 5283322 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mateencillo, 52911 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 5241 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Copagó, 52911 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno		02-02-21 08:00	02-03-21 18:00	01-02-21 05:48	02-02-21 12:58		
2021040565	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 110KV SECCIÓN 1 BA S/E CARDONES 110KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones, MPR: Lavado de aislación Equipos Primarios paños; H1, H2, H3, H4, H6; H7, H8, H9, H11, H12, H13, H5; Torre de enlace ATR-1 y ATR-2 e Impulsa P98 convencionales, incluye marco de barra y línea	Bajo	Actividades: S/E Cardones, MPR: Lavado de aislación Equipos Primarios paños; H1, H2, H3, H4, H6; H7, H8, H9, H11, H12, H13, H5; Torre de enlace ATR-1 y ATR-2 e Impulsa P98 convencionales, incluye marco de barra y línea con Moldeo de Barras seccionadas netas. Restricciones: Subestación Cardones, 52913 (Terreno) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52912 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52913 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52914 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52915 (Terreno) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52917 (Terreno) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52918 (Terreno) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52919 (Terreno) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52971 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52972 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52973 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52916 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52171 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52171 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52171 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Refugio: 5283321 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Refugio: 5283322 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mateencillo, 52911 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 5241 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Copagó, 52911 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno		02-02-21 08:00	02-02-21 18:00	01-02-21 05:48	02-02-21 18:45		
2021040561	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones, MPR Reducido Banco de Baterías N°1 de 125 Vcc CER.		Actividades: S/E Cardones, MPR Reducido Banco de Baterías N°1 de 125 Vcc CER. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Rango no significativo Bloques del Jefe de Fama: Actividades: S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de Interruptor 5215, se hará levantamiento en los lugares: 1) Cajas de agrupamiento 5215, 2) Caja de control desconectadores, 3) Canalizaciones desde paño #5 en patio 220V hasta sala de control y protecciones, 4) Tablero control paño #5 (Sala comando), 5) Bastidor de protección 678 220V (Solo levantamiento visual y fotográfico), 6) Armario repartidores de cables, 7) Panel S5AA AC y CC, 8) Armarios convertidores 220V (R-RTU), 9) Armario RTU. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E P, Azúcar o S5AA, C.C. P, Azúcar o S5AA, C.A. P, Azúcar o Paño Seccionador 601-P, Azúcar o Barra 220 VV, Sección 1-P, Azúcar o Barra 220 VV, Sección 2-P, Azúcar Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación P, Azúcar, Cajas de agrupamiento 5215 Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P, Azúcar, Cajas de control desconectadores Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P, Azúcar, Canalizaciones desde paño #5 en patio 220V hasta sala de control y protecciones Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P, Azúcar, Tablero control paño #5 (Sala comando) Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-02-21 08:00	02-02-21 14:00				
2021040549	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de Interruptor 5215, 1Cajas de agrupamiento 5215, 2) Caja de control desconectadores, 3)Canalizaciones desde paño #5 en patio 220V hasta sala de control y protecciones.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de Interruptor 5215, se hará levantamiento en los lugares: 1) Cajas de agrupamiento 5215, 2) Caja de control desconectadores, 3) Canalizaciones desde paño #5 en patio 220V hasta sala de control y protecciones, 4) Tablero control paño #5 (Sala comando), 5) Bastidor de protección 678 220V (Solo levantamiento visual y fotográfico), 6) Armario repartidores de cables, 7) Panel S5AA AC y CC, 8) Armarios convertidores 220V (R-RTU), 9) Armario RTU. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E P, Azúcar o S5AA, C.C. P, Azúcar o S5AA, C.A. P, Azúcar o Paño Seccionador 601-P, Azúcar o Barra 220 VV, Sección 1-P, Azúcar o Barra 220 VV, Sección 2-P, Azúcar Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación P, Azúcar, Cajas de agrupamiento 5215 Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P, Azúcar, Cajas de control desconectadores Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P, Azúcar, Canalizaciones desde paño #5 en patio 220V hasta sala de control y protecciones Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P, Azúcar, Tablero control paño #5 (Sala comando) Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-02-21 08:00	05-02-21 18:00				
2021040548	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR		Otro Tipo de Trabajo	0	/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de Interruptor 5215, 1Cajas de agrupamiento 5215, 2) Caja de control desconectadores, 3)Canalizaciones desde paño #5 en patio 220V hasta sala de control y protecciones.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de Interruptor 5215, se hará levantamiento en los lugares: 1) Cajas de agrupamiento 5215, 2) Caja de control desconectadores, 3) Canalizaciones desde paño #5 en patio 220V hasta sala de control y protecciones, 4) Tablero control paño #5 (Sala comando), 5) Bastidor de protección 678 220V (Solo levantamiento visual y fotográfico), 6) Armario repartidores de cables, 7) Panel S5AA AC y CC, 8) Armarios convertidores 220V (R-RTU), 9) Armario RTU. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E P, Azúcar o S5AA, C.C. P, Azúcar o S5AA, C.A. P, Azúcar o Paño Seccionador 601-P, Azúcar o Barra 220 VV, Sección 1-P, Azúcar o Barra 220 VV, Sección 2-P, Azúcar Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación P, Azúcar, Cajas de agrupamiento 5215 Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P, Azúcar, Cajas de control desconectadores Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P, Azúcar, Canalizaciones desde paño #5 en patio 220V hasta sala de control y protecciones Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P, Azúcar, Tablero control paño #5 (Sala comando) Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-02-21 08:00	05-02-21 18:00				
2021040547	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	S/E PAN DE AZÚCAR,JS	Otro Tipo de Trabajo	0	/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de Interruptor 5215, 1Cajas de agrupamiento 5215, 2) Caja de control desconectadores, 3)Canalizaciones desde paño #5 en patio 220V hasta sala de control y protecciones.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de Interruptor 5215, se hará levantamiento en los lugares: 1) Cajas de agrupamiento 5215, 2) Caja de control desconectadores, 3) Canalizaciones desde paño #5 en patio 220V hasta sala de control y protecciones, 4) Tablero control paño #5 (Sala comando), 5) Bastidor de protección 678 220V (Solo levantamiento visual y fotográfico), 6) Armario repartidores de cables, 7) Panel S5AA AC y CC, 8) Armarios convertidores 220V (R-RTU), 9) Armario RTU. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E P, Azúcar o S5AA, C.C. P, Azúcar o S5AA, C.A. P, Azúcar o Paño Seccionador 601-P, Azúcar o Barra 220 VV, Sección 1-P, Azúcar o Barra 220 VV, Sección 2-P, Azúcar Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación P, Azúcar, Cajas de agrupamiento 5215 Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P, Azúcar, Cajas de control desconectadores Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P, Azúcar, Canalizaciones desde paño #5 en patio 220V hasta sala de control y protecciones Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P, Azúcar, Tablero control paño #5 (Sala comando) Sefallizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-02-21 08:00	05-02-21 18:00				

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-02-2021 14:53:21

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

Total registros General: 209

Total registros Subestación: 141

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 Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202004546	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV SECCIÓN 1 BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de interruptor 5215, 10Cajas de agrupamiento 5215, 2) Caja de control desconectadores, 3) Canalizaciones desde paño IT3 en patio 220KV hasta sala de control y protecciones.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de interruptor 5215, se hará levantamiento en los lugares: 1) Cajas de agrupamiento 5215, 2) Caja de control desconectadores, 3) Canalizaciones desde paño IT3 en patio 220KV hasta sala de control y protecciones, 4) Tablero control paño IT3 (Sala comando), 5) Baudímetro de protección 878 220KV (Solo levantamiento visual y fotográfico), 6) Armarios repartidores de cables, 7) Panel S5AA AC y CC, 8) Armarios convertidores 220KV (R-RTU), 9) Armario RTU. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE P. Azúcar o S5AA, C.C. P. Azúcar o S5AA, C.A. P. Azúcar o Paño Seccionador 801-P. Azúcar o Barra 220KV, Sección 3-P. Azúcar o Barra 220KV, Sección 2-P. Azúcar. Temperabilidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación P. Azúcar, Cajas de agrupamiento 5215 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Cajas de control desconectadores Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Canalizaciones desde paño IT3 en patio 220KV hasta sala de control y protecciones Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Tablero control paño IT3 (Sala comando) Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-02-21 08:00	05-02-21 18:00				
202004545	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de interruptor 52173,1) Cajas de agrupamiento 52173, 2) Caja de control desconectadores, 3) Canalizaciones desde paño IT3 en patio 220KV hasta sala de control y protecciones.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de interruptor 52173, se hará levantamiento en los lugares: 1) Cajas de agrupamiento 52173, 2) Caja de control desconectadores, 3) Canalizaciones desde paño IT3 en patio 220KV hasta sala de control y protecciones, 4) Tablero control paño IT3 (Sala comando), 5) Baudímetro de protección 878 220KV (Solo levantamiento visual y fotográfico), 6) Armarios repartidores de cables, 7) Panel S5AA AC y CC, 8) Armarios convertidores 220KV (R-RTU), 9) Armario RTU. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE P. Azúcar o S5AA, C.C. P. Azúcar o S5AA, C.A. P. Azúcar o Barra 220KV, Sección 3-P. Azúcar o Barra 220KV, Sección 2-P. Azúcar o Tr. Trifásico 09, 220/120KV-P. Azúcar y Tr. Trifásico 03, 220/120KV-P. Azúcar. Temperabilidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación P. Azúcar, Paño IT3 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Cajas de agrupamiento 52173 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Cajas de control desconectadores Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Canalizaciones desde paño IT3 en patio 220KV hasta sala de control y protecciones Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Tablero control paño IT3 (Sala comando) Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-02-21 08:00	05-02-21 18:00				
202004544	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de interruptor 52173,1) Cajas de agrupamiento 52173, 2) Caja de control desconectadores, 3) Canalizaciones desde paño IT3 en patio 220KV hasta sala de control y protecciones.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de interruptor 52173, se hará levantamiento en los lugares: 1) Cajas de agrupamiento 52173, 2) Caja de control desconectadores, 3) Canalizaciones desde paño IT3 en patio 220KV hasta sala de control y protecciones, 4) Tablero control paño IT3 (Sala comando), 5) Baudímetro de protección 878 220KV (Solo levantamiento visual y fotográfico), 6) Armarios repartidores de cables, 7) Panel S5AA AC y CC, 8) Armarios convertidores 220KV (R-RTU), 9) Armario RTU. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE P. Azúcar o S5AA, C.C. P. Azúcar o S5AA, C.A. P. Azúcar o Barra 220KV, Sección 3-P. Azúcar o Barra 220KV, Sección 2-P. Azúcar o Tr. Trifásico 09, 220/120KV-P. Azúcar y Tr. Trifásico 03, 220/120KV-P. Azúcar. Temperabilidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación P. Azúcar, Paño IT3 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Cajas de agrupamiento 52173 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Cajas de control desconectadores Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Canalizaciones desde paño IT3 en patio 220KV hasta sala de control y protecciones Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Tablero control paño IT3 (Sala comando) Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-02-21 08:00	05-02-21 18:00				
202004543	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	PAN DE AZÚCAR ATR3 220/121/13.8KV 75MVA PAN DE AZÚCAR ATR9 220/121/13.2KV 90MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de interruptor 52173,1) Cajas de agrupamiento 52173, 2) Caja de control desconectadores, 3) Canalizaciones desde paño IT3 en patio 220KV hasta sala de control y protecciones.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de interruptor 52173, se hará levantamiento en los lugares: 1) Cajas de agrupamiento 52173, 2) Caja de control desconectadores, 3) Canalizaciones desde paño IT3 en patio 220KV hasta sala de control y protecciones, 4) Tablero control paño IT3 (Sala comando), 5) Baudímetro de protección 878 220KV (Solo levantamiento visual y fotográfico), 6) Armarios repartidores de cables, 7) Panel S5AA AC y CC, 8) Armarios convertidores 220KV (R-RTU), 9) Armario RTU. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE P. Azúcar o S5AA, C.C. P. Azúcar o S5AA, C.A. P. Azúcar o Barra 220KV, Sección 3-P. Azúcar o Barra 220KV, Sección 2-P. Azúcar o Tr. Trifásico 09, 220/120KV-P. Azúcar y Tr. Trifásico 03, 220/120KV-P. Azúcar. Temperabilidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación P. Azúcar, Paño IT3 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Cajas de agrupamiento 52173 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Cajas de control desconectadores Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Canalizaciones desde paño IT3 en patio 220KV hasta sala de control y protecciones Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Tablero control paño IT3 (Sala comando) Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-02-21 08:00	05-02-21 18:00				
202004542	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV SECCIÓN 1 BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de interruptor 52173,1) Cajas de agrupamiento 52173, 2) Caja de control desconectadores, 3) Canalizaciones desde paño IT3 en patio 220KV hasta sala de control y protecciones.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de interruptor 52173, se hará levantamiento en los lugares: 1) Cajas de agrupamiento 52173, 2) Caja de control desconectadores, 3) Canalizaciones desde paño IT3 en patio 220KV hasta sala de control y protecciones, 4) Tablero control paño IT3 (Sala comando), 5) Baudímetro de protección 878 220KV (Solo levantamiento visual y fotográfico), 6) Armarios repartidores de cables, 7) Panel S5AA AC y CC, 8) Armarios convertidores 220KV (R-RTU), 9) Armario RTU. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE P. Azúcar o S5AA, C.C. P. Azúcar o S5AA, C.A. P. Azúcar o Barra 220KV, Sección 3-P. Azúcar o Barra 220KV, Sección 2-P. Azúcar o Tr. Trifásico 09, 220/120KV-P. Azúcar y Tr. Trifásico 03, 220/120KV-P. Azúcar. Temperabilidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación P. Azúcar, Paño IT3 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Cajas de agrupamiento 52173 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Cajas de control desconectadores Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Canalizaciones desde paño IT3 en patio 220KV hasta sala de control y protecciones Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Tablero control paño IT3 (Sala comando) Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-02-21 08:00	05-02-21 18:00				
202004405	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS VILLOS	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Villos: MPB Reducido Banco de Baterías Selladas N°1 de 125 Vdc.		Actividades: S/E Los Villos: MPB Reducido Banco de Baterías Selladas N°1 de 125 Vdc. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		05-02-21 08:00	05-02-21 18:00				
202000729	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNILLAS	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: S/E Lagunillas: Mantenimiento preventivo básico a equipos de aire acondicionado en cuartos de diagnósticos 1 y 2 de 354 Vdc, cuartos de diagnósticos 1 y 2 de 220 Vdc, cuartos del Banco ATB3 y sala de telecomunicaciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Fama: Subestación Lagunillas, ITE de alimentación de equipo de aire acondicionado a intervenir alertas.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-02-21 08:00	12-02-21 18:00				
202007493	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALAMA NUEVA	otros: tendido_cable	Obras Civiles	0	EJECUCIÓN DE FUNDACIONES PARA EQUIPOS PRIMARIOS Y MARCO DE LÍNEA, REPARACIÓN DE MALLA DE PAT. RETIRO DE GRABILLA, EJECUCIÓN DE CANALIZACIONES E INSTALACIÓN DE CABLETUBES EN SALA ELÉCTRICA, TRABAJOS DE OBRAS CIVILES COMO: TENDIDO DE CONDUCCIÓN, REPARACIONES, REELINDO, COLOCACIÓN DE GRABILLA, COLOCACIÓN DE PIERRO, MODALDE, HORMIGÓN, MALLAS DE TUBERIAS, MONTAJES DE TABLEROS Y BANDERAS, CONSTRUCCIÓN DE MUJAS.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-02-21 07:00	28-02-21 19:00				
202007353	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUAMI	otros: tendido_cable	Obras Civiles	0		Bajo nivel de riesgo.	LOS TRABAJOS SE REALIZARÁN CON LA SUBESTACIÓN ENGRADADA, MANTENIENDO LA DISTANCIA DE SEGURIDAD.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-02-21 07:00	28-02-21 20:00				

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-02-2021 14:53:21
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: 269
Total registros Subestación: 141

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Substid	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 Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202003048	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALAMA NUEVA	otros: tendido_cable	Otros Civiles	0	Ejecución de fundaciones para equipos primarios y marco de línea. Reparación de multa RET.	No hay riesgos mayores.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-02-21 07:00	28-02-21 19:00		
2021004409	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2	S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SI N° 110 KV S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2 HT1 S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SI N° 220 KV S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 125 KV S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT1	Lavado de Aislación	0	Lavados de aislación de subestación de bombas Sierra Gorda 2 y patio de mufas. Condiciones requeridas: Señalizar la no reconexión S2HT1 en S/E SEG1.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavados de aislación de subestación de bombas Sierra Gorda 2 y patio de mufas. Condiciones requeridas: Señalizar la no reconexión S2HT1 en S/E SEG1.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 20:00	01-02-21 07:52	01-02-21 15:08	
2021004384	Subestacion	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°1 125 KV S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT1 S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT2 S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT3	Lavado de Aislación	0	Lavados de aislación de subestación de bombas Sierra Gorda 1 y patio de mufas. Condiciones requeridas: Señalizar la no reconexión S2HT1-S2HT2-S2HT3 en S/E SEG1, no reconectar S2H4 S/E Angamos.	Lavados de aislación de subestación de bombas Sierra Gorda 1 y patio de mufas. Condiciones requeridas: Señalizar la no reconexión S2HT1-S2HT2-S2HT3 en S/E SEG1, no reconectar S2H4 S/E Angamos.	Lavados de aislación de subestación de bombas Sierra Gorda 1 y patio de mufas. Condiciones requeridas: Señalizar la no reconexión S2HT1-S2HT2-S2HT3 en S/E SEG1, no reconectar S2H4 S/E Angamos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 20:00	01-02-21 07:52	01-02-21 15:08	
2021007278	Subestacion	Aprobado	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	En S/E TAP-OFF Rio Toltén y R/E Pitruquén y Seccionadora Rio Toltén: Reconfiguración y Protocolización enlace MMOD y reconfiguración de tramas	Trabajo a solicitud de Sasea, Nivel de riesgo bajo ya que se hará con la instalación desenergizada y con las protecciones en posición desconectada, además los trabajos serán realizados por personal calificado, siguiendo normas de seguridad.	Trabajos relacionados al seccionamiento de la línea Cautín - Cruceles C1	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 19:00	01-02-21 11:00		
2021007259	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	otros: telecomunicación	Alambrado de control	0	En S/E Cruceles: Normalización de canales de aceleración ISA del enlace MMOD Cruceles - Tap Off Rio Toltén. Se requiere acceso a armarios de teleprotección QP2 y QP3 Switch Mantenimiento TPMD-103C en posición desconectada y Switch Mantenimiento TPDP-103C en posición desconectado. Trabajo asociado a la SCDI 34 de LAP.	Trabajo a solicitud de LAP, Nivel de riesgo bajo ya que se hará con la instalación desenergizada y con las protecciones en posición desconectada, además los trabajos serán realizados por personal calificado, siguiendo normas de seguridad.	Trabajos relacionados al seccionamiento de la línea Cautín - Cruceles. Asociados a la SCDI 178 de SASEA	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 08:00	02-02-21 18:00	02-02-21 09:42	04-02-21 08:00	
2021007254	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN 12	Alambrado de control	0	En S/E Tap Off Rio Toltén: Normalización de canales de aceleración ISA del enlace MMOD Cruceles - Tap Off Rio Toltén. Se requiere acceso a armarios de teleprotección QP2 y QP3 Switch Mantenimiento TPMD-103C en posición desconectado y Switch Mantenimiento TPDP-103C en posición desconectado. Trabajo asociado a la SCDI 33 de LAP.	Trabajo a solicitud de LAP, Nivel de riesgo bajo ya que se hará con la instalación desenergizada y con las protecciones en posición desconectada, además los trabajos serán realizados por personal calificado, siguiendo normas de seguridad.	Trabajos relacionados al seccionamiento de la línea Cautín - Cruceles. Asociados a la SCDI 178 de SASEA	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 08:00	02-02-21 18:00	01-02-21 11:00	02-02-21 18:00	
2021007029	Subestacion	Rechazado	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	RIO TOLTEN 220/120/13.8KV 62MVA	Mantenimiento preventivo	0	Lavado de aisladores y control de torque de equipos de patio (Pulso L, Pulso H y transformador de poder) en S/E Rio Toltén.	Nivel de riesgo bajo ya que se trabajara con la instalación desenergizada. Además los trabajos serán ejecutados por personal calificado y siguiendo normas de seguridad.	Trabajos sujetos a la desconexión por las faenas de seccionamiento de la línea Cautín Cruceles C1. Trabajos asociados a SCDI 25 de Tramales y 20 de SASEA. Se requieren abientos los patios 1 y 4 del Tap Off Rio Toltén.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00			

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 22-02-2021 14:53:21

Estados: 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: 269

ID	Tip	Estado	Empresa	Tiposolicitud	Origen	Tipoprogramas	Central	CentralCompleta	Tipotrabajo	Potencia	Trabajos y Acciones	Descripción del Riesgo	Comentarios	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Reciente	Estado Operación	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio	Fecha Fin
20230503	Central Generadora	Exposición Extensa	ANDINA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	177	Lavado de aislación de transformadores principal y auxiliares	Sin Riesgo lavado de aislación	Sin Comentarios		No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 17:00	03-01-21 18:00	03-01-21 18:57
202301062	Central Generadora	Exposición Extensa	ANGAMOS	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación de circuito de fuerza de bomba de circulación y revisión de transformador principal	Bajo riesgo, se tomaron todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	Unidad F5 S/E Angamos: S262 abierto y bloqueado. S/E Angamos: B10A y B10C-2 abiertos y bloqueados.	No tiene consumo afectado	ninguno	D (Desconecta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 23:59	03-01-21 23:59	03-01-21 23:08	
202308015	Central Generadora	Exposición Extensa	CAMP PAPERES COMOLITA	Desconexión	Origen Interno	Curia forzosa	TER CAMP COMOLITA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de bomba de lubricación por falla.	Desconexión forzada de la unidad por cambio de bomba de lubricación que presenta síntomas de falla.	Bomba de lubricación presenta síntomas de falla.	No tiene consumo afectado	ninguno	D (Desconecta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 02:12	03-01-21 02:13	03-01-21 02:03	
202300041	Central Generadora	Aprobado	COLUBI	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SANTA MARIA	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	Pruebas periódicas de válvulas check de extracción de vapor turbina.	Pruebas periódicas de válvulas check de extracción de vapor turbina.	Pruebas periódicas de válvulas check de extracción de vapor turbina.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	28-01-21 23:59	03-01-21 23:59	03-01-21 23:11	
202300040	Central Generadora	Exposición Extensa	COLUBI	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SANTA MARIA	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	Pruebas periódicas de válvulas de control (CV, válvulas de carga (MSV), válvulas combinadas (CNS), bombas de emergencia y standby de lubricación y hidráulica.	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la Unidad.	Pruebas periódicas de válvulas de control (CV, válvulas de carga (MSV), válvulas combinadas (CNS), bombas de emergencia y standby de lubricación y hidráulica.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	28-01-21 23:59	03-01-21 23:59	03-01-21 21:56	
202300061	Central Generadora	Exposición Extensa	COLUBI	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE CAUTILLAL	HE CAUTILLAL U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en Riesgo Bajo.	Mantenimiento preventivo del generador incluye inspección completa con mediciones eléctricas, ensayos y reparaciones en rodapié, eje y caracol Cautillal U1.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)			03-01-21 00:00	14-01-21 23:59	03-01-21 23:59	15-01-21 00:00	
202300043	Central Generadora	Exposición Extensa	COLUBI	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NEHUENCO II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	370	Realizar prueba de consumo específico con Diesel solicitada por el CEN entre los días 1 y 2 de febrero del 2021.	Se requiere efectuar prueba de consumo específico con combustible DIESEL solicitada por el coordinador eléctrico nacional CEN entre los días 1 y 2 de febrero 2021.	Se requiere efectuar prueba de consumo específico con combustible DIESEL solicitada por el coordinador eléctrico nacional CEN entre los días 1 y 2 de febrero 2021.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	02-01-21 23:59	03-01-21 23:57	03-01-21 19:43	
202307252	Central Generadora	Exposición Extensa	ELECTRICA CENDAS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CENDAS	TER CENDAS U2	Mantenimiento preventivo	5	Prueba para verificar operación normal de la Unidad # 2, variaciones de carga entre 4 y 5 Mw.	Trabajo de operación normal. Utilización de elementos de protección personal, protección para ruidos, sensores de alta temperatura y sistemas con presión.	Verificación de operación de Equipos Auxiliares y Motor Principal # 2. Prueba a realizar de lunes a sábado desde 14 a 23 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Puesta Operacional)			03-01-21 14:00	06-01-21 23:00	03-01-21 12:17	03-01-21 12:28	
202307013	Central Generadora	Pendiente	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER TALTAI	TER TALTAI U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en Riesgo Bajo.	Inspección Boroscópica a Zona de Rota de Gases de Unidad T2 y Mantenimiento Turbina, cambio de diábolos de primera y segunda etapa turbina operando.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)			03-01-21 20:00	16-01-21 23:59	03-01-21 00:00		
202301096	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	PFV AZABACHE (E. Rosendo)	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nuevas instalaciones	64	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque fotovoltaico Azabache	Nivel de riesgo bajo. Pruebas de puesta en servicio y pruebas de inyección de los inversores.	N/A	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)			03-01-21 00:00	28-01-21 23:59			
202301052	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE PANQUE	HE PANQUE U2	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en Riesgo Medio.	Mantenimiento anual de Mantenimiento Mayor U2. Reemplazo regulador de velocidad.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)			03-01-21 00:00	03-01-21 23:59	03-01-21 07:52		
202300018	Central Generadora	Pendiente	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Curia Forzosa	TER TOCOPILLA	TER TOCOPILLA U1	Otro Tipo de Trabajo	83	Revisión y/o reparación pulverizador B.	Riesgo bajo porque equipo se encuentra aislado.	Unidad limitada hasta 83 MW como carga máxima por indisponibilidad de pulverizador B.	No tiene consumo afectado	ninguno	U (Unidad con limitación forzada)			03-01-21 00:00	03-01-21 04:41	03-01-21 04:41	03-01-21 04:41	
202300052	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	377	Lavado de aisladores transformador principal	Riesgo bajo, debido a que el lavado de aisladores se realiza de forma controlada, oportunamente limpiados.	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 17:00	03-01-21 20:23	03-01-21 18:16	
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales, arrancapara y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CIMS-TV principal U1.	No afecta ningún trabajo.	No afecta ningún trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)			03-01-21 00:00	03-01-21 2			
202307000	Central Generadora	Exposición Extensa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MILLONES	TER MILLONES CIMS-TV	Lavado de Aislación	246													

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-02-2021 14:53:21

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

Total registros General: 269

Total registros Línea: 99

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Transmisión	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202007030	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP LA LAJA - QUELTIENES 120KV C1	TAP LA LAJA - QUELTIENES 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere alerta RT Quelteñes La Laja C3 en extremo de SE La Laja, para dar condiciones de seguridad a Trabajos SE Florida 120KV, tramo La Laja - Florida 120 KV C3.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-02-21 06:00	01-02-21 18:00	01-02-21 06:48	01-02-21 16:36
202007043	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	FLORIDA - MATIENES 120KV C1	VIOZACHAS - FLORIDA 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza de aislación a palo de circuito N°1 en SE Florida.	Riesgo bajo, trabajos se desarrollarán con circuito desenergizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-02-21 06:00	01-02-21 18:00	01-02-21 06:48	01-02-21 16:36
202006971	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV C1	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección visual pedestre con drone LT Norgener Cruceiro T20 365 y protección de salida	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Sin condiciones		ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 09:07	01-02-21 13:11
202006970	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV C1	NORGENER - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Termografía con apoyo de drone entre torres T01-365.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Sin condiciones		ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 09:07	01-02-21 13:11
202006967	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV C1	NORGENER - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea Norgener - Cruceiro Cbo 1 y Cbo 2 (Protección de Salida).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 09:23	01-02-21 13:30
202006938	Línea	Ejecución Exitosa	ANDES GENERACIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - CENTRAL ANDES GENERACIÓN 120KV	DIEGO DE ALMAGRO - CENTRAL ANDES GENERACIÓN 120KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de línea en Tramo Diego de Almagro-Andes Generación. El lavado se realizará en aisladores, marcas de barra 120KV y línea incluyendo 36 posiciones y 03 monitores en acometida a S/E Transiluz.	Nivel de riesgo MEDIO, se realizará lavado de línea con la central conectada. Para eso se entregó a la empresa encargada del lavado, todas las especificaciones necesarias para dicho trabajo, como por ejemplo los índices de resistividad del agua, presión de salida de la boquilla, que esta sea libre de minerales, etcétera.	La central se encontrará totalmente DISPONIBLE en caso de ser requerida para generación. Se establecerá restricción y precaución en S/E Diego de Almagro, de NO reconectar S2H12 de Andes Generación en caso de apertura por los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 05:00	01-02-21 18:00	01-02-21 09:48	01-02-21 14:36
202005059	Línea	Rechazado	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO DOMINADOR - ESTRUCTURA N°5 CERRO DOMINADOR 220KV C1		Puesta en servicio de nueva instalación	0	Energización y pruebas de puesta en servicio línea 220 KV Cerro Dominador - CSP Cerro Dominador y S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena S213, B913-1, B913-2 y B913-3 S/E Seccionadora Cerro Dominador. A disposición del jefe de faena S217, B917-1 y B917-2 S/E Seccionadora Cerro Dominador. Guía de Mantenimiento 5286-MOMA-S/E-133-000-0001. Avecto. No considera puesta en servicio de Unidad Generadora CSP Cerro Dominador. Reemplaza solicitud 202000969.	Energización y pruebas de puesta en servicio línea 220 KV Cerro Dominador - CSP Cerro Dominador y S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena S213, B913-1, B913-2 y B913-3 S/E Seccionadora Cerro Dominador. A disposición del jefe de faena S217, B917-1 y B917-2 S/E Seccionadora Cerro Dominador. Guía de Mantenimiento 5286-MOMA-S/E-133-000-0001. Avecto. No considera puesta en servicio de Unidad Generadora CSP Cerro Dominador. Reemplaza solicitud 202000969.	No tiene consumo afectado			01-02-21 00:00	01-02-21 23:59				
202008968	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Cursos Forzoso	VICTORIA - TRANQUELO 66KV C1	VICTORIA - TAP VICTORIA FCC 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de ave en estructura N°10.	Bloqueo de reconexión de S286 de S/E Victoria, por retiro de ave en estructura N°10, relacionado a falla 202000343.		No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 10:50	01-02-21 12:00	01-02-21 10:54	01-02-21 13:00
202008957	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Cursos Forzoso	EL MANCO - ANDALUCIA 66 KV	EL MANCO - ANDALUCIA 66 KV C1	Roca y podes franja servidumbre	0	Se requiere realizar poda de emergencia, de árboles con protección al tramo línea 66KV El Manco - Andalucía, entre las estructuras 67 y 68. Para los trabajos se solicita Bloqueo de reconexión automática del S282 S/E El Manco y del S284 de S/E Andalucía	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 10:13	01-02-21 14:00	01-02-21 10:14	01-02-21 12:55	
202007579	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	MONTEBERRIO - COCHABAMBA 66KV C1	MONTEBERRIO - ESTRUCTURA 17 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	0	Bloquear reconexión de S283 en SE Parral o S281 en SE Montemperi, por trabajos de poda y roca en la LT Montecerro Parral.	Riesgo medio cto. Bloqueos	Mantenimiento franja		ninguno		01-02-21 08:04	01-02-21 18:04	01-02-21 11:59	01-02-21 17:41	
202007019	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV C1	PELLEQUEN - TAP LA PALOMA 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	0	Poda y roca de árboles dentro y fuera de franja	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor S282 de SE San Fernando como medida de precaución ante estas actividades.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 10:11	01-02-21 17:21
202006980	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - GUAYACÁN 66KV C1	SAN JUAN - GUAYACÁN 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Trabajos relacionados con lavado de aislación con la instalación en servicio, requiere Bloqueo reconexión interruptor S286 de S/E Pan de Azúcar y precaución interruptor S281 SE Guayaquin.	Bajo riesgo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno	Trabajos relacionados con lavado de aislación con la instalación en servicio, requiere Bloqueo reconexión interruptor S286 de S/E Pan de Azúcar y precaución interruptor S281 SE Guayaquin.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 19:00	01-02-21 16:02	01-02-21 19:37
202006938	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Externo	Programada	QUELENTARO - PORTUELO 120KV C1	QUELENTARO - PORTUELO 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Según SODI N°23 de Edifica La Estrella SPA, asociado a Construcción de Parque Edificio La Estrella (MOP S281), se requiere el bloqueo de reconexión de interruptores S2H2 en SE Quiltenito y de S2H1 en SE Portueño para realizar los siguientes trabajos en la línea: desplazamiento de conductores, retiro de Estructura N°8 y montaje de torre de celosía en su reemplazo, con el objetivo de sectorizar línea, y conectar la nueva línea de Transmisión y Subestación del Parque Edificio. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Alto, trabajos con instalación energizada mediante Bloqueo de línea viva.	Debido a la naturaleza de los trabajos, estos afectarán los vaneos 57-58 y 58-59.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 19:00	01-02-21 08:43	01-02-21 18:00
202006908	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	QUINQUIMO - MARBELLA 110KV C1	CASAS VEJAS - MARBELLA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor S2H1 en SE Marbella y de S2H2 en SE Quinquimo, 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 extrínsecas medidas de seguridad y según procedimientos.	Tramo LT10 Marbella - Casas Viejas. Bloqueo Reconexión Interruptor S2H1 en SE Marbella y de S2H2 en SE Quinquimo.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 08:30	01-02-21 18:00	01-02-21 13:13	01-02-21 17:21
202004622	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 66KV C1	SAN JOAQUIN - MARQUESA 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	0	Trabajos de poda y roca con instalación en servicio. Considera Bloqueo de reconexión de interruptor S285 de SE Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma pasiva y efectiva sólo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno	Trabajos de poda y roca con instalación en servicio. Considera Bloqueo de reconexión de interruptor S285 de SE Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma pasiva y efectiva sólo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 10:48	01-02-21 14:40
202007049	Línea	Rechazado	CHARRUA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - ANCOA 500KV	CHARRUA - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Real retiro de las protecciones SEL 41.11, S2 de SSE Anco y Charrua, palo de la LT 500 KV Charrua - Anco C3. Considera comunicación remota hacia las protecciones y envío de comando para reset (pagado/encendido).	Desconexión LT 500KV Charrua - Anco N°3. Para mitigar el riesgo declarado, se considera pasar a modo prueba al sistema de protección S2 de la LT 500KV Charrua - Anco C3, considerando mantener en todo momento el sistema de protección S3 habilitado.	Trabajos por problemas en descarga de registros CONTRADE desde protección S2.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 09:00	01-02-21 13:00		
202008825	Línea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Cursos Forzoso	COCHRANE - EST. N°2 COCHRANE 220KV C1	EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT Cochrane Encuentro	Riesgo bajo ya que se tomarán las medidas clínicas	S/E Cochrane: NO Reconectar S2H1, S2H4, S/E Encuentro: NO Reconectar S214, S215	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 08:20	01-02-21 17:00	01-02-21 08:15	01-02-21 13:34
202008885	Línea	Aprobado	CODIGO CHIE - DIVISION CHUQUICAMATA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHUQUICAMATA - K1 300 KV	CHUQUICAMATA - K1 300 KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a palo extremo S/E K1.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas para ejecutar un trabajo seguro.	Se requieren las siguientes condiciones: S/E Chuquicamata: Alberto S2H12, B9H12-2, B9H12-3, B9H12-3T, cerrado B9H12-1 / / S/E K1: Alberto S2H12, B9H12-1, B9H12-3, B9H12-3T.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 13:00	01-02-21 14:00	01-02-21 09:00	
202006164	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	MUELLE - GUAYACÁN 130 KV C1	TAP OFF ENLACE ANTUCOCHA - GUAYACÁN 130KV C1	Obras Civiles	0	ENCUENTRO Y OBRAS CIVILES PARA MONTAJE DE ESTRUCTURAS 121 y 122, POR DAÑO ESTRUCTURAL.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Muelle: NO reconectar S2H4// S/E Guayaquin: NO reconectar S2H71 y S2H71// S/E Saracauri: NO reconectar S2H71 y S2H72// S/E Llanabur: NO reconectar S2H71 y S2H72.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 09:58	01-02-21 18:31
202004607	Línea	Aprobado sin activación	CYT OPERACIONES	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - CASERONES 220KV L2 C3	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274-220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	INSPECCION VISUAL COMPLETA O1 a 633	Actividades: INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA O1 a 633 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00			
202004066	Línea	Aprobado sin activación	CYT OPERACIONES	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - CASERONES 220KV L1 C1	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274-220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	INSPECCION VISUAL COMPLETA O1 a 633	Actividades: INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA O1 a 633 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00			
202005001	Línea	Ejecución Exitosa	ENAMI PAIPOTE	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - PLANTA MATTA 120KV	CARDONES - FUNDACION PAIPOTE 120KV C1	Lavado de Aislación	0	Se requiere efectuar lavado de aislación a SE Cardones por parte de Transiluz. Se solicita en caso de operación automática no reconectar interruptor S2H6.	Se considerarán las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Trabajos de Transiluz en SE Cardones.		ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 08:25	01-02-21 17:47	
202008847	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Cursos Forzoso	CAPRICORNIO - ANTIOGASATA 120KV C1	EST. N°15 - EST. N°128 120KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación por alta contaminación	Riesgo bajo porque se toman todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Se requiere realizar lavado de aislación por alta contaminación presente en la instalación para así evitar una posible falla a perturbación.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 09:50	01-02-21 18:00	01-02-21 09:46	01-02-21 15:22
202008844	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Cursos Forzoso	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 120KV C1	EST. N°15 - EST. N°128 120KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación por alta contaminación	Riesgo bajo porque se toman todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Se requiere realizar lavado de aislación por alta contaminación presente en la instalación para así evitar una posible falla a perturbación.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 09:50	01-02-21 18:00	01-02-21 09:46	01-02-21 15:22
202006073	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde palo de media estructura N°24. En caso de operación automática, NO reconectar S219-S224 en SE Guacolda y NO reconectar S219-S210 en SE Matencillo.	Riesgo no bajo debido a que los trabajos se realizarán bajo procedimientos establecidos y las medidas de seguridad respectivas.	En caso de operación automática, NO reconectar S219-S224 en SE Guacolda y NO reconectar S219-S210 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 17:00	01-02-21 08:16	01-02-21 16:34
202006071	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre palo de salida y estructura N°94. En caso de operación automática, NO reconectar S215-S212 en SE Guacolda y NO reconectar S215-S216 en SE Matencillo.	Se considerarán las medidas de seguridad respectivas, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar S215-S212 en SE Guacolda y NO reconectar S215-S216 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 08:00	01-02-21 17:00	01-02-21 08:16	01-02-21 17:47
202008085	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Cursos Forzoso	NUÉVA PAN DE AZÚCAR - POLPAICO 500KV C1	NUÉVA PAN DE AZÚCAR - POLPAICO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reinicio del sistema de telecomunicaciones Optal, para normalización de este y reinicio de alarma.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existe riesgo asociado a los trabajos.	Los trabajos descritos en este PT buscan corregir la alarma de la teleprotección del sistema 1 del Circuito 3 Polpaico - Nueva Pan de Azúcar 500KV, la cual se encuentra fuera de servicio. Los trabajos presentan riesgo de disparo en el circuito 1 de la línea Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 500KV. Durante los trabajos permanecerán activas las protecciones por Falsa Fuga.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-02-21 23:00	01-02-21 01:00	01-02-21 23:13	01-02-21 23:55

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-02-2021 14:53:21

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

Total registros General: 269

Total registros Línea: 99

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	Línea	Transmisión	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
202105204	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C1 LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C2	Obras Civiles	0	Tapado de zanja y compactación entre las estructuras 70 y 71 de la línea de transmisión Encuentro - Lagunas, trabajos asociados a proyecto de futura Central FV Santa Isabel.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existe riesgos asociados a los trabajos.	Los trabajos se ejecutarán 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 TCE y se realizaron los análisis de seguridad para la ejecución de los trabajos, se respetarán distancias de seguridad respecto de puntos energizados. Condiciones Requeridas Extremos Encuentro: Deshabilitar Reconexiones Automáticas de los interruptores S217 y S218. Condiciones Requeridas Extremos Lagunas: Deshabilitar Reconexiones Automáticas de los interruptores S218 y S28.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 09:46	01-02-21 19:08	
202104579	Línea	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL CABO LEONES II - MATENCULO 220KV [En Revisión]	CENTRAL CABO LEONES II - MATENCULO 220KV C1 [En Revisión]	Lavado de Aislación	0	No reconectar línea 220KV Matencillo Cabo leones II a solicitud de Enchirri por faenas de Lavado de aislación de equipos primarios en Subestación Cabo Leones II. Asociados a 30-2021030300.	El Riesgo de la faena es bajo y controlado.	Faena coordinada entre C Enchirri y CCT-Grupo SAESA. (SOB 3091 Enchirri, registro interno STN).	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 11:53	01-02-21 15:12	
202107788	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CADELARIA	Intervención	Origen Interno	Curso Forosso	CARDONES - TRAVESEA 110KV	CARDONES - TRAVESEA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavados de aislación a forma urgente por contaminación en las aislaciones con sistema energizado. Restricciones: SE cardones: No reconectar S249 SE Travesia: No reconectar S243	Riesgo bajo, trabajos con supervisión presente y procedimientos	Lavados de aislación con sistema energizado. Restricciones: SE cardones: No reconectar S249 SE Travesia: No reconectar S243	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 08:16	01-02-21 15:41	
202106031	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CADELARIA	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - TRAVESEA 110KV	CARDONES - TRAVESEA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavados de aislación con sistema energizado a SE Cardones por parte de Transelac. Restricciones: SE Cardones: No reconectar S249 SE Travesia: No reconectar S243	Riesgo bajo, trabajos con supervisión presente y procedimientos	Lavados de aislación con sistema energizado en SE Cardones. Restricciones: SE cardones: No reconectar S249 SE Travesia: No reconectar S243	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 08:25	01-02-21 17:47	
202107676	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2 ZONA A-17-200 MMSA - REFUGIO 4000	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	Trabajos se realizan con bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Atacama: No reconectar S213 y S210. S/E O'Higgins: No reconectar S216 y S218	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 07:30	01-02-21 18:00	01-02-21 09:46	01-02-21 18:09	
202106481	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA MARICUNIA	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - REFUGIO 110KV	KAMA 110KV C1 CARDONES ZONA BUA-200 - 2050 MMSA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	En SE Cardones, lavado de aislación a equipos primarios, torres de enlace e implemas de pararrayos. En caso de operación automática no reconectar interruptor S245 en SE Cardones e interruptores S28K205 y S28K102 en SE Refugio.	Lavado de aislación por parte de Transelac en SE Cardones	Trabajos de lavado de aislación de Transelac en SE Cardones.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 08:25	01-02-21 17:47	
202107706	Línea	Aprobado	PRIME ENERGÍA QUICKSTART Spa	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CONDÓRES - LOS VILLOS 220KV [En Revisión]	LOS CONDÓRES - ESTRUCTURA D1 220KV C1 ESTRUTURA D1 - LOS VILLOS 220KV C1 [En Revisión]	Puesta en servicio de nueva instalación	0	Probar de puesta en servicio del proyecto Central de Regapelo Los Condóres.	Riesgo bajo ya que la instalación ha presentado un comportamiento estable durante el periodo de pruebas.	Probar de puesta en servicio del proyecto Central de Regapelo Los Condóres.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 00:00	28-02-21 23:59	31-01-21 23:24		
202109009	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	EL EMPALME - CALBUCO 110KV	EL EMPALME - CALBUCO 110KV C1	Rosa y poda Farja servidumbre	0	Deshabilitar reconexión y no reconectar Línea 110 KV El Empalme - Calbuco por Tala semi mecanizada de arboles con prioridad 1 y 2. Troncos y apilado de arboles.	Riesgo bajo, sala de arboles a distancia y semi mecanizada.	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:30	01-02-21 17:30	01-02-21 14:30	01-02-21 18:53	
202109171	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	LIGUÉHUER - LA UNION 66KV	LIGUÉHUER - LA UNION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita No Reconectar Línea de 66 V Liguéhuér - La Unión C1 para realizar faenas de poda y tala de árboles en las SE adyacentes de línea indicadas.	El riesgo será controlado	Se mantendrán las distancias de seguridad con Línea energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 10:03	01-02-21 17:43	
202108235	Línea	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	PICARTE - CORRAL 66KV	PICARTE - CORRAL 66KV C1 TAP TRES BOCAS - CORRAL 66KV C1	TAP TRES BOCAS - CORRAL 66KV C1	Rosa y poda Farja servidumbre	0	Se solicita No Reconectar Línea de 66 V Puente Corral por trabajos de Tala, riego, poda y tala de árboles con camión, en faja de servidumbre próximas a línea de 66 V Puente Corral.	Faenas de rosa con riesgo bajo y controlado	PT 6332 (Control Interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:30	01-02-21 18:30	01-02-21 08:16	01-02-21 17:14	
202107788	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará Inspección Exhaustiva y crítica de estructuras de Alta Tensión desde torre estructura n°1 a la n° 827, con Energía.	Riesgo moderado: Arco Eléctrico - Caídas del mismo nivel, Caída de distinto nivel. Medidas de mitigación: Mantener distancia a punto energizado - Realizar inspección solo por el cuerpo de estructura, no desmontarla.	Se realizará Inspección Exhaustiva y crítica de estructuras de Alta Tensión con Energía. Se requiere desactivar reconexión automática de interruptores S262 y S263 en S/E Los Changos - Cumbre y S264 en S/E Cumbre.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 08:12	01-02-21 16:03	
202107602	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSCHEILE	Intervención	Origen Externo	Programada	CAUTIN - RIO MALECO 220KV	CAUTIN - EST. N°280N 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de protocolización de ajustes según EAP 158-2020 en protecciones de Sistema 1 y Sistema 2, según EAP 250/2020.	Trabajos con riesgo de desconexión de la línea LT 220 kv Río Maileo - Cautín C2, para mitigar el riesgo indicado, Transelac en el extremo de S/E Río Maileo de la línea. Bloquear las vías de trips en la protección que se trabajará (sistema 1 ó sistema 2), esto se realizará de manera alternada por lo tanto siempre quedará un sistema en servicio.	Trabajos solicitados por Transelac según SOO 72.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	02-02-21 18:00	01-02-21 11:15	02-02-21 12:02	
202106037	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSCHEILE	Intervención	Origen Externo	Programada	CAUTIN - RIO MALECO 220KV	CAUTIN - EST. N°280N 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo a realizar por Transelac en S/E Río Maileo: Protocolización protecciones Paflo 16 Sistema 1 y Sistema 2, según EAP 250/2020.	Riesgo de desconexión a LT 220 KV Río Maileo - Cautín, C2.	Como medida de control para mitigar los riesgos se bloquearán las vías de trip en la protección en la que se trabajará, lo anterior se realiza de manera alternada por lo tanto siempre quedará un sistema en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	02-02-21 18:00	01-02-21 10:37	02-02-21 15:25	
202106295	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSCHEILE	Intervención	Origen Externo	Programada	RIO MALECO - MÜLCHEN 220KV	EST. N°278A - MÜLCHEN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo a realizar por Transelac en S/E Río Maileo: Protocolización protecciones Paflo 14 Sistema 1 y Sistema 2, según EAP 250/2020.	Riesgo de desconexión a LT 220 KV Mülchen - Río Maileo, C2	Como medida de control para mitigar los riesgos se bloquearán las vías de trip en la protección en la que se trabajará, lo anterior se realiza de manera alternada por lo tanto siempre quedará un sistema en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	02-02-21 18:00	01-02-21 10:37	02-02-21 15:25	
202109067	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forosso	LAGUNAS - MATILLA 220KV [En Revisión]	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1 [En Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Revisión y modificación de registros oscilo gráfico de los sistemas de protección S1 y S2, del paflo J10.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Revisión y modificación de registros oscilo gráfico de los sistemas de protecciones S1 y S2, del paflo J10. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Lagunas - Matilla, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 10:00	01-02-21 18:00	01-02-21 17:29	01-02-21 17:39	
202108866	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosso	LAGUNAS - MATILLA 220KV [En Revisión]	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1 [En Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Matilla: Modificación en alambreado de TT/CC, para sistema de protecciones paflo J10 -J12 -J13 -J18, posterior modificación se realizará análisis factorial al sistema de medidas y protecciones de la S/E SE Matilla. Reparar anomalías en alambreado.	Bajo	Actividades: SE Matilla: Modificación en alambreado de TT/CC, para sistema de protecciones paflo J10 -J12 -J13 -J18, posterior modificación se realizará análisis factorial al sistema de medidas y protecciones de la S/E SE Matilla. Reparar anomalías en alambreado en caso de agrupamiento de los TT/CC, de los paflos J1 -J12 -J13 -J18. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 3 Lagunas Temperatura de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 10:00	02-02-21 18:00	01-02-21 15:56	01-02-21 17:39	
202107689	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - RIO MALECO 220KV	EST. N°280A - RIO MALECO 220KV C2 EST. N°280N - EST. N°280B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Río Maileo: Protocolización de ajustes según EAP 158-2020 en protecciones de distancia S1 y S2 del paflo R6, de manera alternada (Al final de los trabajos se dejarán los ajustes actuales).	L 220KV Río Maileo-Cautín, C2 durante la faena.	Bloques del Jefe de Faena: S/E Río Maileo: Protección de distancia S1 y S2 bloqueadas las vías de trips. Los bloques serán realizados por personal de Transelac de manera alternada. Trabajos solicitados por STS asociados a obra nueva S/E Río Tolén y controlados con LAF.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	02-02-21 18:00	01-02-21 10:36	02-02-21 14:07	
202107686	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - RIO MALECO 220KV	EST. N°280A - RIO MALECO 220KV C1 EST. N°280N - EST. N°280B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Río Maileo: Protocolización de ajustes según EAP 158-2020 en protecciones de distancia S1 y S2 para el paflo R6, de manera alternada (Al final de los trabajos se dejarán los ajustes actuales).	L 220KV Río Maileo-Cautín, C1 durante la faena.	Bloques del Jefe de Faena: S/E Río Maileo: Protección de distancia S1 y S2 bloqueadas las vías de trips. Los bloques serán realizados por personal de Transelac de manera alternada. Trabajos solicitados por STS asociados a obra nueva S/E Río Tolén y controlados con LAF.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	02-02-21 18:00	02-02-21 12:32	02-02-21 17:36	
202107605	Línea	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CAUTIN - CRUELOS 220KV	CAUTIN - TAP RIO TOLÉN 220KV C1 TAP RIO TOLÉN - CRUELOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS asociados a obra nueva S/E Río Tolén.	Trabajos con riesgo de desconexión de la línea LT 220 kv Río Maileo - Cautín C2, para mitigar el riesgo indicado, Transelac en el extremo de S/E Río Maileo de la línea. Bloquear las vías de trips en la protección que se trabajará (sistema 1 ó sistema 2), esto se realizará de manera alternada por lo tanto siempre quedará un sistema en servicio.	Trabajos solicitados por Transelac según SOO 72.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	03-02-21 18:00	01-02-21 10:42		
202107639	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUELOS - VALDIVIA 220KV	CRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruceles-Valdivia, C1 a Línea 220 KV Cruceles-Valdivia, C2 - a SCADA Cautín y SCADA Temuco. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar las interrupciones asociadas a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:50	01-02-21 19:00	
202107638	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUELOS - VALDIVIA 220KV	CRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruceles-Valdivia, C1 a Línea 220 KV Cruceles-Valdivia, C2 - a SCADA Cautín y SCADA Temuco. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar las interrupciones asociadas a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:50	01-02-21 19:00	
202107699	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNCHÉ 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHÉ - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PUNTE 154KV C1 TAP TUNCHÉ - RANCAIGUA 154KV C2 TAP PUNTE - TAP TUNCHÉ 154KV C1 TAP MALLOJA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TUNCHÉ - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOJA NUEVA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOJA NUEVA 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNCHÉ - RANCAIGUA 154KV C1	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNCHÉ 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHÉ - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PUNTE 154KV C1 TAP TUNCHÉ - RANCAIGUA 154KV C2 TAP PUNTE - TAP TUNCHÉ 154KV C1 TAP MALLOJA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TUNCHÉ - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOJA NUEVA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOJA NUEVA 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNCHÉ - RANCAIGUA 154KV C1	Inspección pedestre	0	Inspección visual pedestre a toda la línea.	Este trabajo conlleva riesgo no significativo.	Condiciones: Sin restricciones. - Nivel de riesgo: No significativo.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	04-02-21 18:00			
202107600	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de montaje de equipos primarios, canalizaciones y tendido de cables del paflo de 220 KV en plataforma de nueva S/E Río Aconagaya.	Bajo	Actividades: Trabajos de montaje de equipos primarios, canalizaciones y tendido de cables del paflo de 220 KV en plataforma de nueva S/E Río Aconagaya. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Polpaico circuito 1 y 2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	14-03-21 19:00			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-02-2021 14:53:21
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 269
Total registros Línea: 99

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecutivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202100899	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLAPACO 220KV	NOGALES - POLAPACO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de montaje de equipos primarios, canalizaciones y tendido de cables del patio de 220 kV en plataforma de nueva S/E Rio Acosaguaya.	Bajo	Actividades: Trabajos de montaje de equipos primarios, canalizaciones y tendido de cables del patio de 220 kV en plataforma de nueva S/E Rio Acosaguaya. Restricciones: Normalización según a normativas. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Negales - Polapaco circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	14-03-21 19:00			
202100843	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Roca y pade Franja servodumbre	0	Roca bajo línea energizada.	Bajo	Instalación con riegos: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2 durante los trabajos de roca bajo la línea, por permitación desde la zona de trabajo e instalación energizada. Condiciones: Restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: Bajo. --- Bloques del jefe de Faena: No reconectar L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2. --- Instalación con riegos: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 02:42	01-02-21 19:00	
202100793	Línea	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	EDUCA TALTAI - TAPTAL TAL 220KV	EDUCA TALTAI - TAP TALTAI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E PE Taltai, paflo 12: Instalación de equipo Switch y cableado de equipos, integración de señales de SCADA dirección S/E Tap Off Taltai.	Bajo	Actividades: S/E PE Taltai, paflo 12: Instalación de equipo Switch y cableado de equipos, integración de señales de SCADA dirección S/E Tap Off Taltai. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E Parque Edilma Taltai o L 220KV Edilma Taltai-Tap Taltai, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 10:00	01-02-21 18:00	03-02-21 12:01		
202100536	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras. Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 07:30	01-02-21 18:00	01-02-21 05:50	01-02-21 19:00	
202100535	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras. Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 07:30	01-02-21 18:00	01-02-21 05:50	01-02-21 19:00	
202100534	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Corte y pade de árboles con proyección de caída. Coordinado con Enel Distribución.	Bajo	Actividades: Corte y pade de árboles con proyección de caída, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 07:30	01-02-21 18:00	01-02-21 08:10	01-02-21 19:00	
202100523	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NEPTUNO - CHENA 220KV	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Corte y pade de árboles con proyección de caída. Coordinado con Enel Distribución.	Bajo	Actividades: Corte y pade de árboles con proyección de caída, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 07:30	01-02-21 18:00	01-02-21 08:10	01-02-21 19:00	
202100522	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Corte y pade de árboles con proyección de caída. Coordinado con Enel Distribución.	Bajo	Actividades: Corte y pade de árboles con proyección de caída, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 07:30	01-02-21 18:00	01-02-21 09:10	01-02-21 19:00	
202100489	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección visual pedestre línea completa.	Bajo	Actividades: Inspección visual pedestre línea completa. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 07:30	01-02-21 17:30			
202100488	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C1 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección visual pedestre línea completa.	Bajo	Actividades: Inspección visual pedestre línea completa. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 07:30	01-02-21 17:30			
202100518	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - CHOLGUAJAN 66KV	CHARILUA - CHOLGUAJAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Inspección visual pedestre completa. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:30	02-02-21 18:00			
202100505	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - RALCO 220KV	CHARILUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Base en Franja de servodumbre. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ralco-Charrúa, C1 o línea 220 kV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:50	01-02-21 19:00	
202100504	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - RALCO 220KV	CHARILUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Base en Franja de servodumbre. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ralco-Charrúa, C1 o línea 220 kV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:50	01-02-21 19:00	
202100500	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - CONCEPCION 220KV	CHARILUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Inspección visual pedestre. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:30	01-02-21 18:00			
202100528	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - ENTRE RIOS 220KV	CHARILUA - ENTRE RIOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y pade de árboles. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrúa-Entre Ríos, C1 o línea 220 kV Charrúa-Entre Ríos, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:50	01-02-21 19:00	
202100527	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - ENTRE RIOS 220KV	CHARILUA - ENTRE RIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y pade de árboles. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrúa-Entre Ríos, C1 o línea 220 kV Charrúa-Entre Ríos, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:50	01-02-21 19:00	
202100522	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - CONCEPCION 154KV	CHARILUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y pade de árboles. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrúa-Hualpén, C1 o línea 154 kV Charrúa-Concepción, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:50	01-02-21 19:00	
202100521	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - HUALPEN 220KV	CHARILUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y pade de árboles. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrúa-Hualpén, C1 o línea 154 kV Charrúa-Concepción, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:50	01-02-21 19:00	
2021005401	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra reemplazo de conductor L220 V Atacama - Esmeralda.	Bajo	Reemplazo de conductores fase inferiores, Tratado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura, Apertura de puntas eléctricas, Retiro de conductor en desuso, Vestido de estructura de anclaje y suspensiones, tendido de perlon piloto 21mm, Confeción de uniones preformadas, Tendido de conductor, instalación y retiro de dispositivos de bloqueo, Confeción de grampas de anclaje y suspensiones, Tendido de conductor, Instalación de amortiguadores, Confeción de puntas eléctricas, Marcado de offset, Instalación y retiro de equipos de tendido, instalación y retiro de tirantes. Restricciones: Subestación Atacama, 52111 No reconectar, Subestación Esmeralda, 52171 No reconectar, Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Esmeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 07:00	01-02-21 18:00	01-02-21 09:17	01-02-21 18:45	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-02-2021 14:53:21

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

Total registros General: 269

Total registros Línea: 99

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(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
202105374	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 Refilleno y Compactación bajo línea energizada entre torres N°71 y N°72- N°70 y N°71, 120kV Maria Elena- Frontera C1, C2.	Bajo	Actividades: A solicitud de la empresa STERLING & WILSON y su obra PIV Santa Isabel, trabajos de Refilleno y Compactación bajo línea energizada entre torres N°71 y N°72- N°70 y N°71, 120kV Maria Elena- Frontera C1, C2. Restricciones: Subestación Ma. Elena, S24, S23 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Subestación Frontera, S22, S23 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Subestación Ma. Elena, S26, S27 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Subestación Frontera, S26, S28 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maria Elena-Frontera, C1 o L 220kV Maria Elena-Frontera, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:48	01-02-21 19:40	
202105373	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 Refilleno y Compactación bajo línea energizada entre torres N°71 y N°72- N°70 y N°71, 120kV Maria Elena- Frontera C1, C2.	Bajo	Actividades: A solicitud de la empresa STERLING & WILSON y su obra PIV Santa Isabel, trabajos de Refilleno y Compactación bajo línea energizada entre torres N°71 y N°72- N°70 y N°71, 120kV Maria Elena- Frontera C1, C2. Restricciones: Subestación Ma. Elena, S24, S23 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Subestación Frontera, S22, S23 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Subestación Ma. Elena, S26, S27 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Subestación Frontera, S26, S28 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maria Elena-Frontera, C1 o L 220kV Maria Elena-Frontera, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:48	01-02-21 19:40	
202104605	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	INSPECCION VISUAL COMPLETA 01 a 121	INSPECCION VISUAL COMPLETA 01 a 121	No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno				01-02-21 08:00	01-02-21 18:00		
202104596	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 161.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 161. Restricciones: Subestación P. Aizcar, S22 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación P. Aizcar, S23 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación P. Colorado, S21 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación P. Colorado, S24 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación P. Colorado, S25 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Aizcar-Punta Colorado, C1 o L 220kV Pan de Aizcar-Punta Colorado, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:48	01-02-21 18:45	
202104595	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 161.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 161. Restricciones: Subestación P. Aizcar, S21 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación P. Aizcar, S22 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación P. Colorado, S21 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación P. Colorado, S24 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación P. Colorado, S25 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Aizcar-Punta Colorado, C1 o L 220kV Pan de Aizcar-Punta Colorado, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:48	01-02-21 18:45	
202104592	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	INSPECCION VISUAL COMPLETA ESTR. 01 a 240A.	INSPECCION VISUAL COMPLETA ESTR. 01 a 240A.	No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno				01-02-21 08:00	01-02-21 18:00		
202104591	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	INSPECCION VISUAL COMPLETA ESTR. 01 a 240A.	INSPECCION VISUAL COMPLETA ESTR. 01 a 240A.	No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno				01-02-21 08:00	01-02-21 18:00		
202104586	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - CARDONES 220KV L2	MATENCILLO - CARDONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 20.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 20. Restricciones: Subestación Matencillo, S22 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación Matencillo, S28 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación Cardones, S25 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación Cardones, S26 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Matencillo-Cardones, C2 o L 220kV Matencillo-Cardones, C3 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:48	01-02-21 18:45	
202104585	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - CARDONES 220KV L2	MATENCILLO - CARDONES 220KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 20.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 20. Restricciones: Subestación Matencillo, S22 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación Matencillo, S28 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación Cardones, S25 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación Cardones, S26 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Matencillo-Cardones, C2 o L 220kV Matencillo-Cardones, C3 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:48	01-02-21 18:45	
202104917	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C2 ESTRUTURA 270 - CIRUELOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	No hay.	Actividades: Inspección visual pedestre completa. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-02-21 08:30	01-02-21 18:00		
202104916	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	No hay.	Actividades: Inspección visual pedestre completa. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-02-21 08:30	01-02-21 18:00		
202104297	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reparación. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kv Pullinque-Los Lagos, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:50	01-02-21 19:00	
202104199	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - VALLENAR 110KV	ESTRUTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	INSPECCION VISUAL COMPLETA 00 a 66	INSPECCION VISUAL COMPLETA 00 a 66	No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno				01-02-21 08:00	01-02-21 18:00		
202104189	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LINARES - PARRAL 154KV	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Inspección Visual Pedestre. Instalaciones en Riesgo: N/A. Nivel de Riesgo: No significativo. Bloques del jefe de Faena: N/A.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-02-21 08:00	01-02-21 18:00		
202104188	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - MAULE 154KV	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Inspección Visual Pedestre. Instalaciones en Riesgo: N/A. Nivel de Riesgo: No significativo. Bloques del jefe de Faena: N/A.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-02-21 08:00	01-02-21 18:00		
202104187	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAULE - UNARES 154KV	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - UNARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Inspección Visual Pedestre. Instalaciones en Riesgo: N/A. Nivel de Riesgo: No significativo. Bloques del jefe de Faena: N/A.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-02-21 08:00	01-02-21 18:00		
202104174	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAULE - UNARES 154KV	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - UNARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hoz de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: L 154kv Maule-Parral C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kv Maule -Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:50	01-02-21 19:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-02-2021 14:53:21
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 269
Total registros Línea: 99

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
2021004173	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LINARES - PARRAL 154kV	LINARES - PARRAL 154kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Ruse de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Maule Parral C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:50	01-02-21 19:00	
2021004155	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2-220kV	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2-220kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles en varios vanos.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguirivica-Rancagua-A. Jsh, C1 o L 154kV Tinguirivica-Rancagua-A. Jsh, C2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguirivica-Rancagua-A. Jsh, C1 o L 154kV Tinguirivica-Rancagua-A. Jsh, C2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:50	01-02-21 19:00	
2021004154	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2-220kV	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2-220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles en varios vanos.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguirivica-Rancagua-A. Jsh, C1 o L 154kV Tinguirivica-Rancagua-A. Jsh, C2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguirivica-Rancagua-A. Jsh, C1 o L 154kV Tinguirivica-Rancagua-A. Jsh, C2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:50	01-02-21 19:00	
2021004000	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	ILLAPU - CARRERA PINTO 220kV L1	ESTRUCTURA TRI - CARRERA PINTO 220kV 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, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceiro, SSE ILLAPA 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceiro, SSE ILLAPA 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Curruco-Pinto-Illapa, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: bajo Bloques del Jefe de Faena: Delimitar área de trabajo, señalización, instalación de barreras duras.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:48	01-02-21 18:45	
2021003995	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - CONDORES 220kV	TARAPACA - CONDORES 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de la obra Tack, obras civiles para futura sectorización Tarapacá- Códones nuevas Estructuras 1A, 1N, 12A, 13N, en fajas de servidumbre de la Línea existente (Tarapacá-Condones)	Medio	Actividades: A solicitud de la obra Tack, obras civiles para futura sectorización Tarapacá- Códones nuevas Estructuras 1A, 1N, 12A, 13N, en fajas de servidumbre de la Línea existente (Tarapacá-Condones) Restricciones: Subestación Tarapacá, 5201 Condones con bloqueo a la reconexión. Subestación Tarapacá, 5201 Condones con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Condones, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: bajo Bloques del Jefe de Faena: Delimitar área de trabajo, señalización, instalación de barreras duras.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 07:42	01-02-21 19:47	
2021003471	Línea	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220kV	TARAPACA - LAGUNAS 220kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Zanjas, Bajada y Tapado de la tubería bajo vanos E76-77 y E84-85.	Bajo	Actividades: Zanjas, Bajada y Tapado de la tubería bajo vanos E76-77 y E84-85. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5201; 5202 No reconectar Subestación Lagunas, 5201; 5202 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:48		
2021003470	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220kV	TARAPACA - LAGUNAS 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Zanjas, Bajada y Tapado de la tubería bajo vanos E76-77 y E84-85.	Bajo	Actividades: Zanjas, Bajada y Tapado de la tubería bajo vanos E76-77 y E84-85. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5201; 5202 No reconectar Subestación Lagunas, 5201; 5202 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00	01-02-21 05:48	01-02-21 21:11	
2021003460	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220kV	TARAPACA - CONDORES 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección visual pedestre E 001 a E 188.		Actividades: Inspección visual pedestre E 001 a E 188. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 18:00			
2021003064	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	ESMERALDA - SUR 110kV	ESMERALDA - SUR 110kV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT 110 kV Esmeralda - Sur.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Condiciones Operacionales: Bloques de reconexión automática de 52N1 en S/E Esmeralda, Señalizar 52N1 en S/E Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 17:00	01-02-21 12:11	01-02-21 15:58	
2021004939	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDEANO	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGAMOS - ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 220kV	ANGAMOS - PATIO MUÑAS ANGAMOS 220kV C1 PATIO MUÑAS ANGAMOS - PATIO MUÑAS EST. DE BOMBEO SG 1-220kV C1 PATIO MUÑAS EST. DE BOMBEO SG 1 - EST. DE BOMBEO SG 1-220kV C1	Lavado de Aislación	0	Lavados de aislación de estructura en Línea 220 kV Angamos- Estación de bombeo SG1. Condiciones requeridas: no reconectar 52H S/E Angamos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavados de aislación de estructura en Línea 220 kV Angamos- Estación de bombeo SG1. Condiciones requeridas: no reconectar 52H S/E Angamos.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 20:00	01-02-21 07:52	01-02-21 15:08	
2021004935	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDEANO	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBEO SG N°2- EST. DE BOMBEO SG N°2 110kV	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 120kV C1 PATIO MUÑAS EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 1 120kV C1	Lavado de Aislación	0	Lavados de aislación de estructura en Línea 110 kV Estación de bombeo SG1- Estación de bombeo SG2. Condiciones requeridas: no reconectar 52H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavados de aislación de estructura en Línea 110 kV Estación de bombeo SG1- Estación de bombeo SG2. Condiciones requeridas: no reconectar 52H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 20:00	01-02-21 07:52	01-02-21 15:08	
2021000679	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220kV	ENCUENTRO - PATIO DE MUÑAS ENCuentro 220kV C1 PATIO DE MUÑAS ENCuentro - SIERRA GORDA 220kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 52I12 S/E Encuentro; No reconectar 52I13 S/E Encuentro; No reconectar 52I11 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52I2 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52I15 S/E Sierra Gorda; No reconectar 52I2 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 52I12 S/E Encuentro; No reconectar 52I13 S/E Encuentro; No reconectar 52I11 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52I2 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52I15 S/E Sierra Gorda; No reconectar 52I2 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 20:00	01-02-21 07:52	01-02-21 20:46	
2021000634	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO DOMINADOR - ENCuentro 220kV C1	CERRO DOMINADOR - ENCuentro 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 52I12 S/E Encuentro; No reconectar 52I13 S/E Encuentro; No reconectar 52I11 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52I2 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52I15 S/E Sierra Gorda; No reconectar 52I2 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 52I12 S/E Encuentro; No reconectar 52I13 S/E Encuentro; No reconectar 52I11 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52I2 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52I15 S/E Sierra Gorda; No reconectar 52I2 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-02-21 08:00	01-02-21 20:00	01-02-21 07:52	01-02-21 20:46	

ANEXO N°5

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

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2021000344

Solicitante:

Cesar Venegas Ortiz

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E EJERCITO

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E EJERCITO BT1-CT1

Nombre : S/E EJERCITO BT1-CT1

Fecha Perturbacion : 01-02-2021 11:20

Fecha Normaliza : 01-02-2021 16:00

Protección : .

Interruptor : 52BT1 y 52CT1

Consumo : 6 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Concepción

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-**Observaciones:** Desconexión forzada de 52BT1 y 52CT1 de S/E Ejército, afectando a transformador N°1.
-**Acciones Inmediatas:** Se recuperan los consumos a través de transformador N°2.
-**Hechos Sucidos:** .
-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-02-2021 11:20

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-02-2021 16:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

01-02-2021 12:29

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por CGE S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000344	FECHA DE FALLA: 01 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE EJERCITO T1	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	01 de febrero de 2021
Hora	11:20

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo la falla.

Perturbación de naturaleza transitoria en red de sistema de distribución provoca la operación de Paño C3 de SE Ejercito y en forma simultánea la operación indeseada de relé de sobrecorriente residual asociado a Transformador T1 de SE Ejército.

Cabe señalar que dicho relé fue erróneamente cableado y habilitado durante trabajos asociados a proyecto denominado "Ampliación S/E Ejército" y que no se encontraba contemplado en Ingeniería ni en estudio de Protección asociado a proyecto.

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

Dx, TZ

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Red de MT en sistema de distribución, Alimentador Chepe
Esquema de Protección de Paño T1 de SE Ejercito.

1.3. Causa origen de la falla:

La causa origen tiene relación con perturbación de naturaleza transitoria en red de MT.

Es importante considerar que la perturbación en la red de MT señalada pudo ser contenida mediante la operación selectiva entre la protección de cabecera en MT y las protecciones de Paño CT1 y BT1, como también a través

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000344	FECHA DE FALLA: 01 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE EJERCITO T1	

de elementos de control de reconexión automática. Sin embargo, dicha operación selectiva fue afectada a consecuencia de la intervención del personal bajo la responsabilidad de la empresa ELECNOR (adjudicataria de proyecto “Ampliación SE Ejército – DE 418”), quienes alambraron y habilitaron la operación de relé electromecánico GE 12PJC11AV2A (50N asociado a TC de neutro de transformador T1) en forma directa sobre el relé maestro de Paño T1 de SE Ejército, lo cual no estaba considerado en la condición final del proyecto, como tampoco en estudios de coordinación de protecciones aprobados por el Coordinador Eléctrico Nacional.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Interna.

1.5. Código de falla.

Causa Origen Falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.)
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	PR51N	Sobrecorriente temporizada residual
Modo	13	Opera según lo esperado

(*) falla en instalación distinta a segmento de transmisión.

Causa falla Secundaria

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE1	Interrupción producida por trabajos propios (maniobras previas, durante o posteriores) para construcción, mantención o reparación en la instalación o su zona de emplazamiento.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000344	FECHA DE FALLA: 01 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE EJERCITO T1	

Elemento del Sistema Eléctrico	PR11	Sistema de Control
Fenómeno Eléctrico	PR51N	Sobrecorriente temporizada residual
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Concepción -8101.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Concepción -8101.

1.8. Reiteración.

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

2 operación

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

No aplica.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2021000229	28-01-2021	23:19	OPE21
2019001871	31-05-2021	14:07	CLI1

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A.
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso17, las Condes, Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000344	FECHA DE FALLA: 01 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE EJERCITO T1	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización Barra MT
S/E Ejército	Barra MT 15KV N1	11:20	11:25

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

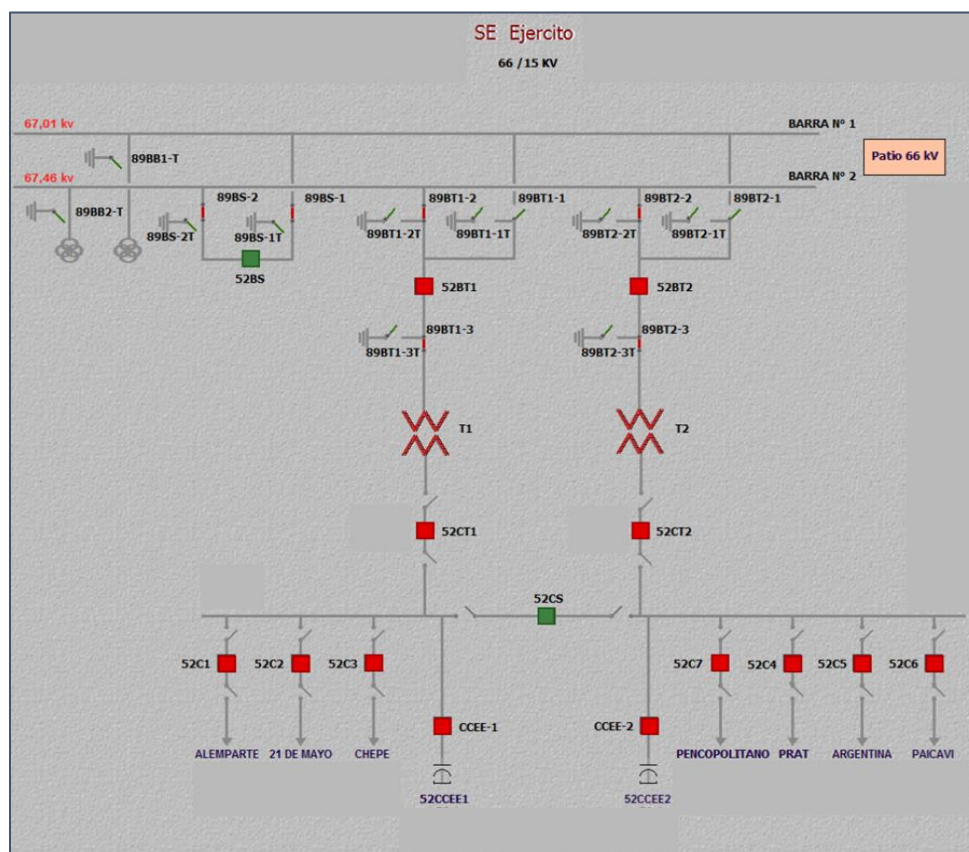


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000344	FECHA DE FALLA: 01 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE EJERCITO T1	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación /Transformador	Alimentador/ Nema	MW	Hora Desconexión	Hora Normalización	Clientes afectadas	Urbano/ Rural	OBSERVACIONES
SE Ejercito Transformador T2	52C1 Cto. Alamparte	2.0	11:20	11:25	3.076	Urbano	Consumos de CGE
	52C2 Cto. 21 de Mayo	2.41	11:20	11:25	5.039	Urbano	Consumos de CGE
	52C3 Cto. Chepe	1.78	11:20	12:47	3.225	Urbano	Consumos de CGE
	Total	6,19					

ENS: 1,17 MWH
Total clientes afectados: 11340

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000344	FECHA DE FALLA: 01 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE EJERCITO T1	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Ejército	Apertura Forzada por protecciones de interruptor 52C3, CT1 y BT1	11:20
Ejército	Apertura manual del interruptor 52C1 Cto. Alamparte	11:22
Ejército	Apertura manual del interruptor 52C2 Cto. 21 de Mayo	11:22
Ejército	Apertura manual del interruptor 52C3 Cto. Chepe	11:21
Ejército	Cierre manual interruptor 52CS acoplador de barra, energizada barra N°1	11:24
Ejército	Cierre manual del interruptor 52C1 Cto. Alamparte	11:25
Ejército	Cierre manual del interruptor 52C2 Cto. 21 de Mayo	11:25
Ejército	Cierre manual interruptor 52BT1, se energiza en vacío el T-1.	12:28
Ejército	Cierre manual del interruptor 52CT1, se energiza la barra de MT.	12:29
Ejército	Apertura manual interruptor 52CS acoplador de barra. Normalizada topología barra N°1.	12:30
Ejército	Cierre manual del interruptor 52C3 Cto. Chepe	12:47

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000344	FECHA DE FALLA: 01 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE EJERCITO T1	

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

A continuación, se presenta el análisis de esquemas de protección involucrados en el despeje de la falla.

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Operación Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
INGETEA EF-TD	-	Ejercito	BT1 -CT1	NA	NA	Correctamente no se produce la operación de Protección
INGETEA EF-MD	-	Ejercito	BT1	NA	NA	Correctamente no se produce la operación de Protección
G.E. DFP 14A1M1110B		Ejercito	CT1	NA	NA	Correctamente no se produce la operación de Protección
GE 12PJC11AV2A	Relé Electromecánico	Ejercito	BT1-CT1	50N	Instantáneo	Habilitado por error.

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000344	FECHA DE FALLA: 01 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE EJERCITO T1	

- 7.2. Análisis Actuación de Esquema de Protección**
7.2.1. SE Ejercito – Paño BT1.
7.2.1.1. Paño BT1 - Sistema 1
Relé INGETEAM EF-TD
Elemento protegido (Dir. Adelante): Transformador T1.

Registro Secuencial de evento.

01/02/2021	10:19:52.860	79 Block 52 open	On
01/02/2021	10:19:52.860	79 Internal Block	On
01/02/2021	10:19:52.860	Recloser Blocked	On
01/02/2021	10:19:52.860	Recloser in standby	Off
01/02/2021	10:19:52.828	67-general	Off
01/02/2021	10:19:52.828	67-Forward C	Off
01/02/2021	10:19:52.824	Polarization Failure C	On
01/02/2021	10:19:52.822	67-Forward B	Off
01/02/2021	10:19:52.818	52_1 Open	On
01/02/2021	10:19:52.818	52_1 Undetermined	Off
01/02/2021	10:19:52.818	52_1 C Closed (Simple Log.)	Off
01/02/2021	10:19:52.818	52_1 B Closed (Simple Log.)	Off
01/02/2021	10:19:52.818	52_1 A Closed (Simple Log.)	Off
01/02/2021	10:19:52.818	52_1 Closed (Simple Log.)	Off
01/02/2021	10:19:52.818	Polarization Failure B	On
01/02/2021	10:19:52.818	ED1-1 52BT1- Abierto	On
01/02/2021	10:19:52.804	52_1 Closed	Off
01/02/2021	10:19:52.804	52_1 Undetermined	On
01/02/2021	10:19:52.803	ED1-2 52BT1-Cerrado	Off
01/02/2021	10:19:52.784	ED1-4 86T-BT1-Bloqueo	On
01/02/2021	10:19:52.772	67-Forward B	On
01/02/2021	10:19:52.770	67-general	On
01/02/2021	10:19:52.770	67-Forward C	On

Como es posible observar en el registro secuencial de evento del relé Ingeteam EF-TD (Funciones 87, 51, 51N), a las 10:19:52.770 se observa el arranque del elemento de sobrecorriente de fase 67 la cual luego de 48ms se desactiva luego de ocurrir la apertura de interruptor 52BT1 a las 10:19:52.818 y relé maestro a las 10:19:52.784

En conclusión, relé Ingeteam EF-TD **no provoca el trip** sobre interruptores 52BT1 y 52CT1 de SE Ejército.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000344	FECHA DE FALLA: 01 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE EJERCITO T1	

Nota: Cabe señalar que el registro de este evento se encuentra con horario UTC -1

7.2.1.2. Paño BT1 - Sistema 2.
Relé INGETEAM EF-MD
Elemento protegido (Dir. Adelante): Transformador T1.

Registro Secuencial de evento.
Protección de Respaldo S2

Registro Ser Protección respaldo S2

01/02/2021	11:27:52.740	52_1 A Closed (Simple Log.)	On
01/02/2021	11:27:52.740	52_1 Closed (Simple Log.)	On
01/02/2021	11:27:52.739	ED1-1 52BT1- Abierto	Off
01/02/2021	11:17:42.014	ED1-3 86T-BT1-Bloqueo	Off
01/02/2021	10:19:52.823	Definitive Trip	On
01/02/2021	10:19:52.819	52_1 Open	On
01/02/2021	10:19:52.819	52_1 Undetermined	Off
01/02/2021	10:19:52.819	52_1 C Closed (Simple Log.)	Off
01/02/2021	10:19:52.819	52_1 B Closed (Simple Log.)	Off
01/02/2021	10:19:52.819	52_1 A Closed (Simple Log.)	Off
01/02/2021	10:19:52.819	52_1 Closed (Simple Log.)	Off
01/02/2021	10:19:52.818	ED1-1 52BT1- Abierto	On
01/02/2021	10:19:52.803	52_1 Closed	Off
01/02/2021	10:19:52.803	52_1 Undetermined	On
01/02/2021	10:19:52.803	ED1-2 52BT1-Cerrado	Off
01/02/2021	10:19:52.784	ED1-3 86T-BT1-Bloqueo	On
30/01/2021	21:35:02.926	67-S2 Reverse	Off
30/01/2021	21:35:02.922	Polarization Failure S2	On
30/01/2021	21:35:02.922	67-S2 Reverse	On
30/01/2021	21:35:02.916	Polarization Failure S2	Off
18/01/2021	14:11:38.788	FTP connection	Off
18/01/2021	14:10:51.378	Link Ethernet 0	Off

Como es posible observar en el registro secuencial de evento de relé Ingeteam EF-MD (51, 51N), a las 10:19:52.784 se produce la operación de relé maestro 86T y consecuentemente se observa la operación de interruptor 52BT1 de SE Ejercito.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000344	FECHA DE FALLA: 01 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE EJERCITO T1	

En conclusión, relé Ingeteam EF-MD **no provoca el trip** sobre interruptores 52BT1 y 52CT1 de SE Ejército.

Nota: Cabe señalar que registro de este evento se encuentra con horario UTC-1

7.2.2. SE Ejército – Paño CT1

7.2.2.1. Paño CT1 - Sistema 1.

Relé G.E. DFP 14A1M1110B



Figura 2: Último registro de falla Relé G.E. DFP 14A1M1110B Paño CT1 SE Ejército.

En el registro de evento de relé de GE DFP, se observa que el último registro de trip de la protección se generó el día 27 de octubre.

En conclusión, relé GEDFP **no provoca el trip** sobre interruptor 52CT1 de SE Ejército.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000344	FECHA DE FALLA: 01 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE EJERCITO T1	

7.2.3. SE Ejército – Paño C3

7.2.3.1. Paño C3 - Sistema 1.



El Paño C3 de SE Ejército posee un relé electromecánico, el cual correctamente realiza la operación y reconexión, sin embargo cuando este reconecta la barra N1 de 15kV se encontraba desenergizada debido a la operación de 86T1.

7.2.4. SE Ejército – Paño BT1 – CT1

7.2.4.1. Paño BT1-CT1 – (Relé Erróneamente Alambrado y puesto en servicio)

En investigación respecto a la apertura indeseada de los interruptores 52BT1 y 52CT1 se determina que la causa origen de esta condición es derivada de la conexión errónea de TRIP de relé **GE 12PJC11AV2A** (protección se sobrecorriente instantánea (50) asociada a neutro de transformador T1) a relé Maestro (86T) de Paño T1. Cabe señalar, que dicho relé se encontraba implementado en esquema anterior a proyecto “Ampliación SE Ejército DE418/2017” mediante un relé que retardaba su operación en 5 segundos (relé función 62). Sin embargo, personal bajo la responsabilidad de la empresa ELECNOR (adjudicatario del proyecto de ampliación de esta SE), además de

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2021000344	FECHA DE FALLA: 01 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE EJERCITO T1	

incorporar dicho relé en el nuevo esquema, lo cual no se encontraba proyectado, lo incorporó sin el retardo que originalmente poseía, provocando en consecuencia la operación descoordinada frente a fallas residuales en la red de media tensión.



Figura 3. Relé de sobrecorriente GE 12PJC11AV2A asociado a Neutro de Transformador T1, operando sobre relé Maestro de Paño T1 de SE Ejército.

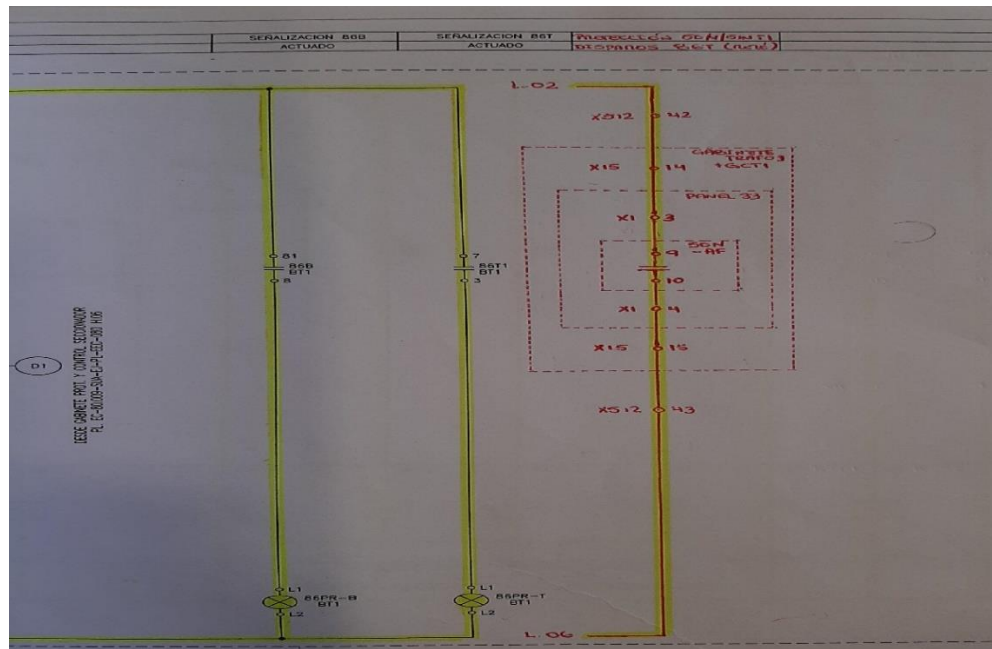


Figura 4; Fotografía Diagrama Elemental de CC Paño BT2 SE Ejército en Terreno. Modificado respecto a condición proyectada

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000344	FECHA DE FALLA: 01 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE EJERCITO T1	



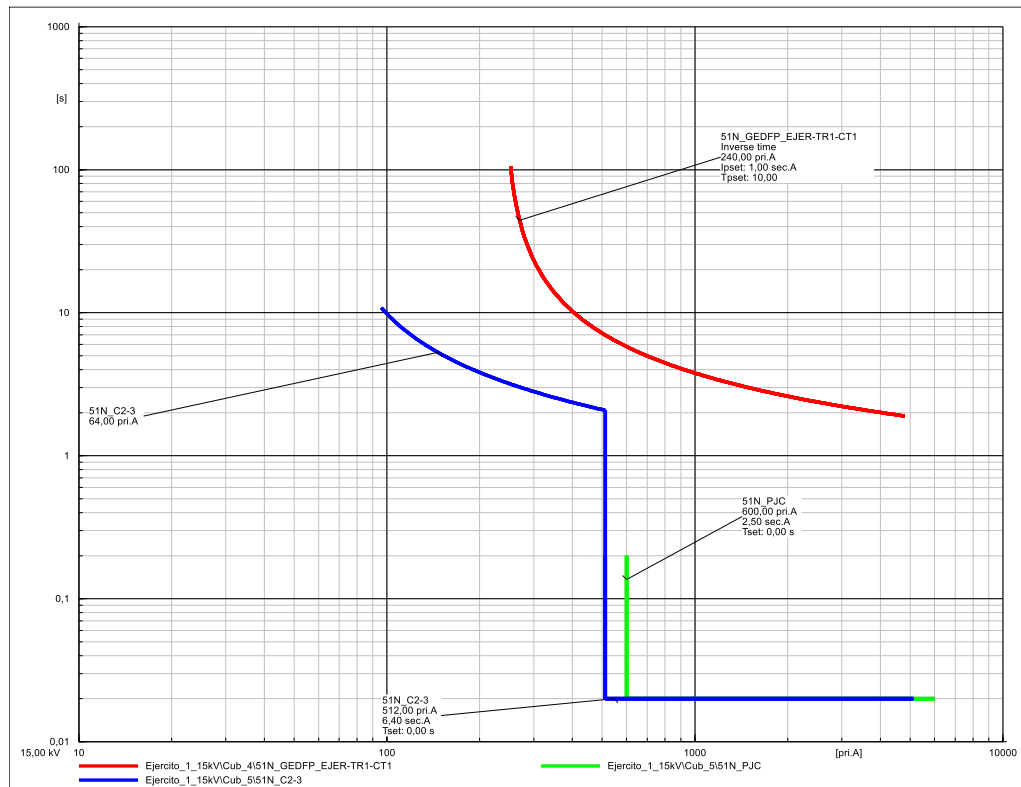
**Figura 5; Alambrado de trip, relé Electromecánico GE 12PJC11AV2A
Observar Puntos AF9 y AF10.**

En la figura 4 se observa el diagrama de cc modificado respecto a la condición proyectada y en la figura 5 se observa el nuevo alambrado de relé **GE 12PJC11AV2A** sobre el relé maestro de Paño T1 de SE Ejército, lo cual no se encontraba considerado en el proyecto de ingeniería, como tampoco en el estudio de protecciones aprobado por el Coordinador Eléctrico Nacional para el proyecto “Ampliación SE Ejército – DE 418”.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000344	FECHA DE FALLA: 01 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE EJERCITO T1	

7.2.5. Análisis Coordinación Curvas Residuales.

A continuación se presenta un diagrama de tiempo corriente para efecto de mostrar como el relé PJC, asociado al neutro del transformador (Curva Verde), provoca descoordinación con elemento de sobrecorriente residuales del Paño C3 de la Subestación Ejército.



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000344	FECHA DE FALLA: 01 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE EJERCITO T1	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Una vez determinada la causa de la operación indeseada de Paños BT1 y CT1 de SE Ejército, se procedió a retirar el TRIP alambrado a relé GE 12PJC11AV2A, asociado al TC de neutro del transformador T1 de la SE Ejército. Lo anterior, debido a que dicho relé no se encuentra considerado en el proyecto final, como tampoco fue considerado en el estudio de protecciones asociado a la puesta en servicio de las nuevas instalaciones. En consecuencia, se retirará de servicio.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo No aplica.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo a los antecedentes aportados en el presente documento, se concluye que con ocasión de perturbación de naturaleza transitoria en redes de media tensión, se produjo la operación simultanea, indeseada y no selectiva de interruptores del Paño BT y Paño CT1 de la SE Ejército. De esta manera se interrumpió la operación selectiva del Paño de cabecera de MT (C3) respecto al Paño CT1 de dicha subestación, provocando con ello una mayor afectación de clientes finales.

Es importante señalar que la operación indeseada de Paños BT1 y CT1 de la SE Ejército se debió a la incorrecta implementación y habilitación del **relé GE 12PJC11AV2A** que no se encontraba considerado en el proyecto de ampliación de la SE, es decir, no se encontraba incorporado en la ingeniería, como tampoco en los estudios de protecciones aprobados por el Coordinador Eléctrico Nacional y CGE.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000344	FECHA DE FALLA: 01 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE EJERCITO T1	

Anexo N°1
Estampa de Tiempo

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000344	FECHA DE FALLA: 01 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE EJERCITO T1	

Registro en paños en 15KV de S/E Ejército

Día	Hora	Subestación	Paño	Descripción	Valor
01-02-2021	14:19:52.8030000	Ejercito	C3	Ejercito ST Cerrado 52C3 Chepe	0
01-02-2021	14:19:52.8150000	Ejercito	CT1	Ejercito ST Cerrado 52CT1	0
01-02-2021	14:19:52.8170000	Ejercito	CT1	Ejercito ST Abierto 52CT1	Abierto
01-02-2021	14:19:52.8180000	Ejercito	CT1	Ejercito ALM Apertura 52 CT1	Activa
01-02-2021	14:19:52.8750000	Ejercito	C3	Ejercito ST Abierto 52C3 Chepe	Abierto
01-02-2021	14:19:57.9410000	Ejercito	C3	Ejercito ST Abierto 52C3 Chepe	0
01-02-2021	14:19:57.9650000	Ejercito	C3	Ejercito ST Cerrado 52C3 Chepe	Cerrado
01-02-2021	14:20:54.6060000	Ejercito	C3	Ejercito ST Cerrado 52C3 Chepe	0
01-02-2021	14:20:54.6730000	Ejercito	C3	Ejercito ST Abierto 52C3 Chepe	Abierto
01-02-2021	14:21:52.2840000	Ejercito	C1	Ejercito ST Cerrado 52C1 Alemparte	0
01-02-2021	14:21:52.3060000	Ejercito	C1	Ejercito ST Abierto 52C1 Alemparte	Abierto
01-02-2021	14:21:58.2180000	Ejercito	C2	Ejercito ST Cerrado 52C2 21 de mayo	0
01-02-2021	14:21:58.2740000	Ejercito	C2	Ejercito ST Abierto 52C2 21 de Mayo	Abierto
01-02-2021	14:24:19.1400000	Ejercito	C1	Ejercito ST Abierto 52C1 Alemparte	0
01-02-2021	14:24:19.1650000	Ejercito	C1	Ejercito ST Cerrado 52C1 Alemparte	Cerrado
01-02-2021	14:24:49.5220000	Ejercito	C2	Ejercito ST Abierto 52C2 21 de Mayo	0
01-02-2021	14:24:49.5450000	Ejercito	C2	Ejercito ST Cerrado 52C2 21 de mayo	Cerrado
01-02-2021	15:28:38.7950000	Ejercito	CT1	Ejercito ALM Apertura 52 CT1	Normal
01-02-2021	15:28:38.7970000	Ejercito	CT1	Ejercito ST Abierto 52CT1	0
01-02-2021	15:28:38.8020000	Ejercito	CT1	Ejercito ST Cerrado 52CT1	Cerrado
01-02-2021	15:31:06.4850000	Ejercito	CCE1	Ejercito ST Abierto Bco Conden CCEE N°1	0
01-02-2021	15:31:06.4920000	Ejercito	CCE1	Ejercito ST Cerrado Bco. Conden CCEE N°1	Cerrado
01-02-2021	15:46:55.4550000	Ejercito	C3	Ejercito ST Abierto 52C3 Chepe	0
01-02-2021	15:46:55.4790000	Ejercito	C3	Ejercito ST Cerrado 52C3 Chepe	Cerrado

Registro se encuentra en horario UTC

PROTECCIONES SUBESTACION EJÉRCITO

PROTECCIÓN SOBRECORRIENTE TRANSFORMADOR N°1

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	1200/5	1200/5
Relé	G.E. DFP 14A1M1110B	
Pick up (A)	1440	240
Tap	6	1
Lever	2 (Inverse)	10 (Inverse)
Elem. Instantáneo	Inoperativo	Inoperativo

Paño C3 SE Ejercito

INTERRUPTOR 15 KV ALIMENTADOR CHEPE

(52 C3)

Interruptor GENERAL ELECRIE tipo FKD-15.5-8900-4, 600 A.

	Protección de Fase	Protección Residual
TT/CC	400 / 5	400 / 5
Relé	ITE-51L	ITE-51IM
Pick Up (A)	400	64
Tap	5	0.8
Lever	2	1
Elem. Instantáneo	3200 (A)	512 (A)
Relé Reconexión	1 Reconexión 5 segundos	ITE-79M

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S1
Protección diferencial Sistema 1 - Ingepac EF-TD
Serie No. A116300000003

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Configuracion basica prot.	Rele en servicio	YES	YES	
Configuracion basica prot.	Orden de fases	ABC	ABC	
Configuracion basica prot.	Cambio ajustes tabla 1	Undefined	Undefined	
Configuracion basica prot.	Cambio ajustes tabla 2	Undefined	Undefined	
Configuracion basica prot.	Cambio ajustes tabla 3	Undefined	Undefined	
Configuracion basica prot.	Cambio ajustes tabla 4	Undefined	Undefined	
Configuracion basica prot.	Cambio ajustes tabla 5	Undefined	Undefined	
Configuracion basica prot.	Cambio ajustes tabla 6	Undefined	Undefined	
Configuracion basica prot.	Informes falta prim./sec.	Secondary	Secondary	
Configuracion basica prot.	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Configuracion general	Idioma	Spanish	Spanish	
Configuracion general	Bloqueo teclas funcionales	NO	NO	
Configuracion general	Bloqueo teclas mando	NO	NO	
Configuracion general	Tecla funcional remoto	NO	NO	
Configuracion general	Bloqueo Leds	NO	NO	
Configuracion general	Bloqueos desde comandos	NO	NO	
Configuracion general	Resetear Salidas Digitales	Undefined	Undefined	
Configuracion general	Formato IRIG-B002	UTC-with year	UTC-with year	
Configuracion general	Cambio modo local/remoto	Undefined	Undefined	
Configuracion general	Borrado de colas	Undefined	Undefined	
Configuracion general	Modo carga CID	1	1	
Configuracion general	Tipo validacion CID	NO	NO	
Configuracion general	Tipo Local/Remoto	Exclusive	Exclusive	
Configuracion general	Habilitacion Flicker	NO	NO	
Configuracion general	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Configuracion general	Modo InRef	Mode 0	Mode 0	
Configuracion general	Bloqueo cola llena	NO	NO	
Configuracion general	Tipo mandos	Functional	Functional	
Medidas Potencia y Energia	Cambio signo P	NO	NO	
Medidas Potencia y Energia	Cambio signo Q	NO	NO	
Medidas Potencia y Energia	Constante energia activa	1000	1000	
Medidas Potencia y Energia	Constante energia reactiva	1000	1000	
Medidas Potencia	Devanado tension de fase	Winding 1	Winding 1	
Medidas Potencia	Fases tension utilizadas	VA-VB-VC	VA-VB-VC	
Medidas	Fondo de escala automatico	YES	YES	
Medidas Estadisticas	Fondo de escala automatico	YES	YES	
Medidas Fundamental	Fondo de escala automatico	YES	YES	
Medidas Instantaneas	Fondo de escala automatico	YES	YES	
Medidas Segundo Devanado	Fondo de escala automatico	YES	YES	
Curva usuario 1	Curva Tramo bajo	-		
Curva usuario 1	Curva Tramo intermedio	-		
Curva usuario 1	Curva Tramo alto	-		
Curva usuario 2	Curva Tramo bajo	-		
Curva usuario 2	Curva Tramo intermedio	-		
Curva usuario 2	Curva Tramo alto	-		
Curva usuario 3	Curva Tramo bajo	-		
Curva usuario 3	Curva Tramo intermedio	-		
Curva usuario 3	Curva Tramo alto	-		
Curva usuario 4	Curva Tramo bajo	-		
Curva usuario 4	Curva Tramo intermedio	-		
Curva usuario 4	Curva Tramo alto	-		
Carga Fria - TD	Habilitacion	NO	NO	
Proteccion Generales	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Direccional Fases (67)	Criterio direccional	Quadrature	Quadrature	
Direccional Fases (67)	Angulo (°)	84	84	
Direccional Fases (67)	V minima polarizacion (V)	10	10	
Direccional Fases (67)	Amplitud zona (°)	170	170	
Direccional Fases (67)	Permiso sin V polarizacion	NO	NO	
Direccional Fases (67)	Inversion direccion 67	Undefined	Undefined	
Direccional Fases (67)	Inhibicion direccional	Undefined	Undefined	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S1
Protección diferencial Sistema 1 - Ingepac EF-TD
Serie No. A116300000003

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Direccional Fases (67)	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Direccional Sec. Inversa	Angulo (°)	84	84	
Direccional Sec. Inversa	Amplitud zona (°)	170	170	
Direccional Sec. Inversa	V minima polarizacion (V)	10	10	
Direccional Sec. Inversa	Offset Z2 (Ohm)	0	0	
Direccional Sec. Inversa	Minima I2/I1 (%)	10	10	
Direccional Sec. Inversa	Minima 3I2/In fase (%)	10	10	
Direccional Sec. Inversa	Inversion desequilibrio	Undefined	Undefined	
Direccional Sec. Inversa	Inhibicion desequilibrio	Undefined	Undefined	
Direccional Sec. Inversa	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Direccional Sec. Inversa	Permiso sin Vpol 67Q	NO	NO	
Supervision Memoria	Minimo V1 (V)	10	10	
Supervision Memoria	Tiempo memoria V1 (ms)	200	200	
Supervision Memoria	Minima V compuesta (V)	10	10	
Supervision Memoria	Tiempo memoria VC (ms)	200	200	
Supervision Memoria	Forzar V1 con memoria	Undefined	Undefined	
Supervision Memoria	Forzar V1 sin memoria	Undefined	Undefined	
Supervision Memoria	Forzar Vc con memoria	Undefined	Undefined	
Supervision Memoria	Forzar Vc sin memoria	Undefined	Undefined	
Supervision Memoria	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Arranque Temp. No Direccional	Habilitacion sucesos	NO	NO	
Arranque Inst. No Direccional	Habilitacion sucesos	NO	NO	
Direccional Neutro	Tipo direccional neutro	Angular criteria	Angular criteria	
Direccional Neutro	Angulo (°)	90	90	
Direccional Neutro	Amplitud zona (°)	170	170	
Direccional Neutro	V minima polarizacion (V)	1	1	
Direccional Neutro	Minimo 3I0/Inom neutro (%)	10	10	
Direccional Neutro	Inversion direccion 67N	Undefined	Undefined	
Direccional Neutro	Bloqueo direccion 67N	Undefined	Undefined	
Direccional Neutro	Cambio metodo Icos/Isen	Undefined	Undefined	
Direccional Neutro	Tipo de polarizacion	Voltage	Voltage	
Direccional Neutro	Tipo direccional tension	S0	S0	
Direccional Neutro	Offset Z0 (Ohm)	0	0	
Direccional Neutro	Minimo 3I0 / I1 (%)	10	10	
Direccional Neutro	Permiso sin V polarizacion	NO	NO	
Direccional Neutro	Minimo Ipol/Inom neutro(%)	10	10	
Direccional Neutro	Potencia minima	1	1	
Direccional Neutro	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Direccional Neutro Dev2	Tipo direccional neutro	Angular criteria	Angular criteria	
Direccional Neutro Dev2	Angulo (°)	0	0	
Direccional Neutro Dev2	Amplitud zona (°)	90	90	
Direccional Neutro Dev2	V minima polarizacion (V)	10	10	
Direccional Neutro Dev2	Minimo 3I0 / Inom (%)	1	1	
Direccional Neutro Dev2	Inversion direccion 67N	Undefined	Undefined	
Direccional Neutro Dev2	Bloqueo direccion 67N	Undefined	Undefined	
Direccional Neutro Dev2	Cambio metodo Icos/Isen	Undefined	Undefined	
Direccional Neutro Dev2	Tipo de polarizacion	Voltage	Voltage	
Direccional Neutro Dev2	Tipo direccional tension	S0	S0	
Direccional Neutro Dev2	Offset Z0 (Ohm)	0	0	
Direccional Neutro Dev2	Minimo 3I0 / I1 (%)	1	1	
Direccional Neutro Dev2	Permiso sin V polarizacion	NO	NO	
Direccional Neutro Dev2	Minimo Ipol / Inom (%)	1	1	
Direccional Neutro Dev2	Potencia minima	0	0	
Direccional Neutro Dev2	Habilitacion sucesos	YES	YES	
TOC Fases (51) U1	Habilitacion	YES	YES	
TOC Fases (51) U1	Tipo de operacion	Trip	Trip	
TOC Fases (51) U1	Arranque (A)	4.13	4.13	
TOC Fases (51) U1	Tipo Curva	IEC Normal Inverse	IEC Normal Inverse	
TOC Fases (51) U1	Indice de tiempo	0.24	0.24	
TOC Fases (51) U1	Tiempo fijo \ minimo (ms)	0	0	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S1
Protección diferencial Sistema 1 - Ingepac EF-TD
Serie No. A116300000003

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
TOC Fases (51) U1	Control de par	NonDirectional	NonDirectional	
TOC Fases (51) U1	Actuacion Fallo Fusible	Idle	Idle	
TOC Fases (51) U1	Tipo de Recaida	Instantaneous	Instantaneous	
TOC Fases (51) U1	Tipo de medida	Phasor	Phasor	
TOC Fases (51) U1	Bloqueo	Undefined	Undefined	
TOC Fases (51) U1	Anulacion temporizado	Undefined	Undefined	
TOC Fases (51) U1	Disparo General	YES	YES	
TOC Fases (51) U1	Habilitacion sucesos	YES	YES	
TOC Fases (51) U2	Habilitacion	NO	NO	
TOC Fases (51) U3	Habilitacion	NO	NO	
IOC Fases (50) U1	Habilitacion	YES	YES	
IOC Fases (50) U1	Tipo de operacion	Trip	Trip	
IOC Fases (50) U1	Arranque (A)	25	25	
IOC Fases (50) U1	Tiempo fijo (ms)	100	100	
IOC Fases (50) U1	Control de par	NonDirectional	NonDirectional	
IOC Fases (50) U1	Actuacion Fallo Fusible	Idle	Idle	
IOC Fases (50) U1	Tipo de medida	Phasor	Phasor	
IOC Fases (50) U1	Bloqueo	Undefined	Undefined	
IOC Fases (50) U1	Anulacion temporizado	Undefined	Undefined	
IOC Fases (50) U1	Bloqueo disparo	Undefined	Undefined	
IOC Fases (50) U1	Disparo General	YES	YES	
IOC Fases (50) U1	Habilitacion sucesos	YES	YES	
IOC Fases (50) U2	Habilitacion	NO	NO	
IOC Fases (50) U3	Habilitacion	NO	NO	
Control por Tension	Tipo de Control por V	NO	NO	
TOC Neutro (51N) U1	Habilitacion	NO	NO	
TOC Neutro (51N) U1	Tipo de operacion	Trip	Trip	
TOC Neutro (51N) U1	Arranque (A)	5	5	
TOC Neutro (51N) U1	Tipo Curva	ANSI Extremely Inverse	ANSI Extremely Inverse	
TOC Neutro (51N) U1	Indice de tiempo	0.05	0.05	
TOC Neutro (51N) U1	Tiempo fijo \ minimo (ms)	0	0	
TOC Neutro (51N) U1	Control de par	NonDirectional	NonDirectional	
TOC Neutro (51N) U1	Actuacion Fallo Fusible	Idle	Idle	
TOC Neutro (51N) U1	Tipo de Recaida	Instantaneous	Instantaneous	
TOC Neutro (51N) U1	Tipo de medida	Phasor	Phasor	
TOC Neutro (51N) U1	Bloqueo	Undefined	Undefined	
TOC Neutro (51N) U1	Anulacion temporizado	Undefined	Undefined	
TOC Neutro (51N) U1	Disparo General	NO	NO	
TOC Neutro (51N) U1	Habilitacion sucesos	YES	YES	
TOC Neutro (51N) U2	Habilitacion	NO	NO	
TOC Neutro (51N) U3	Habilitacion	NO	NO	
IOC Neutro (50N) U1	Habilitacion	YES	YES	
IOC Neutro (50N) U1	Tipo de operacion	Trip	Trip	
IOC Neutro (50N) U1	Arranque (A)	0.5	0.5	
IOC Neutro (50N) U1	Tiempo fijo (ms)	100	100	
IOC Neutro (50N) U1	Control de par	NonDirectional	NonDirectional	
IOC Neutro (50N) U1	Actuacion Fallo Fusible	Idle	Idle	
IOC Neutro (50N) U1	Tipo de medida	Phasor	Phasor	
IOC Neutro (50N) U1	Bloqueo	Undefined	Undefined	
IOC Neutro (50N) U1	Anulacion temporizado	Undefined	Undefined	
IOC Neutro (50N) U1	Bloqueo disparo	Undefined	Undefined	
IOC Neutro (50N) U1	Disparo General	YES	YES	
IOC Neutro (50N) U1	Habilitacion sucesos	YES	YES	
IOC Neutro (50N) U2	Habilitacion	NO	NO	
IOC Neutro (50N) U3	Habilitacion	NO	NO	
TOC Puesta Tierra(51ES) U1	Habilitacion	NO	NO	
TOC Puesta Tierra(51ES) U2	Habilitacion	NO	NO	
TOC Puesta Tierra(51ES) U3	Habilitacion	NO	NO	
IOC Puesta Tierra(50ES) U1	Habilitacion	NO	NO	
IOC Puesta Tierra(50ES) U2	Habilitacion	NO	NO	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S1
Protección diferencial Sistema 1 - Ingepac EF-TD
Serie No. A116300000003

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
IOC Puesta Tierra(50ES) U3	Habilitacion	NO	NO	
TOC Desequilibrio 67TQ U1	Habilitacion	NO	NO	
IOC Desequilibrio 67IQ U1	Habilitacion	NO	NO	
Frenado 2 Armonico Fases	Habilitacion	NO	NO	
TOC Fases (51) Dev2 U1	Habilitacion	NO	NO	
TOC Fases (51) Dev2 U2	Habilitacion	NO	NO	
TOC Fases (51) Dev2 U3	Habilitacion	NO	NO	
IOC Fases (50) Dev2 U1	Habilitacion	NO	NO	
IOC Fases (50) Dev2 U2	Habilitacion	NO	NO	
IOC Fases (50) Dev2 U3	Habilitacion	NO	NO	
TOC Neutro (51N) Dev2 U1	Habilitacion	NO	NO	
TOC Neutro (51N) Dev2 U2	Habilitacion	NO	NO	
TOC Neutro (51N) Dev2 U3	Habilitacion	NO	NO	
IOC Neutro (50N) Dev2 U1	Habilitacion	NO	NO	
IOC Neutro (50N) Dev2 U2	Habilitacion	NO	NO	
IOC Neutro (50N) Dev2 U3	Habilitacion	NO	NO	
TOC Tierra(51ES) Dev2 U1	Habilitacion	NO	NO	
TOC Tierra(51ES) Dev2 U2	Habilitacion	NO	NO	
TOC Tierra(51ES) Dev2 U3	Habilitacion	NO	NO	
IOC Tierra(50ES) Dev2 U1	Habilitacion	NO	NO	
IOC Tierra(50ES) Dev2 U2	Habilitacion	NO	NO	
IOC Tierra(50ES) Dev2 U3	Habilitacion	NO	NO	
TOQ desequilibrio fases Dev2	Habilitacion	NO	NO	
IOQ desequilibrio fases Dev2	Habilitacion	NO	NO	
Ajustes Generales Diferencial	2/3 Devanados	2 Windings	2 Windings	
Ajustes Generales Diferencial	Devanado de referencia	2	2	
Ajustes Generales Diferencial	Tension Nominal Dev 1 (kV)	69	69	
Ajustes Generales Diferencial	Tension Nominal Dev 2 (kV)	15	15	
Ajustes Generales Diferencial	Relacion transformador 1	80	80	
Ajustes Generales Diferencial	Relacion transformador 2	240	240	
Ajustes Generales Diferencial	In devanado 1 (A)	5 A	5 A	
Ajustes Generales Diferencial	In devanado 2 (A)	5 A	5 A	
Ajustes Generales Diferencial	Tipo de conexión - Dev 1	D	D	
Ajustes Generales Diferencial	Tipo de conexión - Dev 2	Y	Y	
Ajustes Generales Diferencial	Codigo horario Ref-2	1	1	
Ajustes Generales Diferencial	Hab Filt homopolar Dev 1	NO	NO	
Ajustes Generales Diferencial	Hab Filt homopolar Dev 2	YES	YES	
Ajustes Generales Diferencial	Rel transformador neutro 1	1	1	
Ajustes Generales Diferencial	Rel transformador neutro 2	1	1	
Ajustes Generales Diferencial	In IG1 (A)	5 A	5 A	
Ajustes Generales Diferencial	In IG2 (A)	5 A	5 A	
Ajustes Generales Diferencial	Relacion tension fase	600	600	
Ajustes Generales Diferencial	Relacion V Neutro	1	1	
Ajustes Generales Diferencial	Max Cap Potencia (MVA)	25	25	
Ajustes Generales Diferencial	Tap- Intensidad Dev 1 (A)	2.61	2.61	
Ajustes Generales Diferencial	Tap- Intensidad Dev 2 (A)	4.01	4.01	
Ajustes Generales Diferencial	Frecuencia	50 Hz	50 Hz	
Ajustes Generales Diferencial	Polaridad Devanado 1	Incoming	Incoming	
Ajustes Generales Diferencial	Polaridad Devanado 2	Incoming	Incoming	
Diferencial instantanea	Habilitacion	YES	YES	
Diferencial instantanea	Arranque (xTap)	12.1	12.1	
Diferencial instantanea	Tiempo adicional (ms)	0	0	
Diferencial instantanea	Bloqueo	Undefined	Undefined	
Diferencial instantanea	Disparo General	YES	YES	
Diferencial instantanea	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Diferencial Porcentual	Habilitacion	YES	YES	
Diferencial Porcentual	Sensibilidad (xTap)	0.2	0.2	
Diferencial Porcentual	I paso 1 (xTap)	0.8	0.8	
Diferencial Porcentual	I paso 2 (xTap)	5	5	
Diferencial Porcentual	Pendiente 1 (%)	45	45	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S1
Protección diferencial Sistema 1 - Ingepac EF-TD
Serie No. A116300000003

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Diferencial Porcentual	Pendiente 2 (%)	80	80	
Diferencial Porcentual	Tiempo adicional (ms)	0	0	
Diferencial Porcentual	Bloqueo	Undefined	Undefined	
Diferencial Porcentual	Disparo General	YES	YES	
Diferencial Porcentual	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Deteccion de error CTs	Habilitacion	NO	NO	
Bloqueo 2 Armonico Dif	Habilitacion	YES	YES	
Bloqueo 2 Armonico Dif	Umbral I 2ºarm/fundam.(%)	15	15	
Bloqueo 2 Armonico Dif	Umbral diferencial (xTap)	0.15	0.15	
Bloqueo 2 Armonico Dif	Bloqueo	Undefined	Undefined	
Bloqueo 2 Armonico Dif	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Bloqueo 3 Armonico Dif	Habilitacion	NO	NO	
Bloqueo 4 Armonico Dif	Habilitacion	NO	NO	
Bloqueo 5 Armonico Dif	Habilitacion	YES	YES	
Bloqueo 5 Armonico Dif	Umbral I 5ºarm/fundam.(%)	35	35	
Bloqueo 5 Armonico Dif	Umbral diferencial (xTap)	0.25	0.25	
Bloqueo 5 Armonico Dif	Bloqueo	Undefined	Undefined	
Bloqueo 5 Armonico Dif	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Frenado 2 Armonico Dif	Habilitacion	NO	NO	
Frenado 3 Armonico Dif	Habilitacion	NO	NO	
Frenado 4 Armonico Dif	Habilitacion	NO	NO	
Frenado 5 Armonico Dif	Habilitacion	NO	NO	
Bloqueo cruzado	Habilitacion	NO	NO	
Funcion 86	Habilitacion	NO	NO	
Sobreexcitacion v/f U1	Habilitacion	NO	NO	
Sobreexcitacion v/f U2	Habilitacion	NO	NO	
Sobreexcitacion 5 armonico	Habilitacion	NO	NO	
Bloqueo 2 y 5 Arm U1	Habilitacion	NO	NO	
Bloqueo 2 y 5 Arm U2	Habilitacion	NO	NO	
Imagen Termica Fases (49)	Habilitacion	NO	NO	
Imagen Termica Neutro (49)	Habilitacion	NO	NO	
Imagen termica fases Dev2	Habilitacion	NO	NO	
Imagen termica Neutro Dev2	Habilitacion	NO	NO	
TOV Sobretension fase 59T U1	Habilitacion	NO	NO	
TOV Sobretension fase 59T U1	Tipo de operacion	Vphase-ground FUND	Vphase-ground FUND	
TOV Sobretension fase 59T U1	Arranque (V)	70	70	
TOV Sobretension fase 59T U1	Curva caracteristica	IEC Definite Time	IEC Definite Time	
TOV Sobretension fase 59T U1	Indice de tiempo	0.5	0.5	
TOV Sobretension fase 59T U1	Tiempo fijo (ms)	1000	1000	
TOV Sobretension fase 59T U1	Bloqueo	Undefined	Undefined	
TOV Sobretension fase 59T U1	Disparo General	NO	NO	
TOV Sobretension fase 59T U1	Habilitacion sucesos	YES	YES	
IOV Sobretension fase 59I U1	Habilitacion	NO	NO	
IOV Sobretension fase 59I U1	Tipo de operacion	Vphase-ground FUND	Vphase-ground FUND	
IOV Sobretension fase 59I U1	Arranque (V)	75	75	
IOV Sobretension fase 59I U1	Tiempo fijo (ms)	0	0	
IOV Sobretension fase 59I U1	Bloqueo	Undefined	Undefined	
IOV Sobretension fase 59I U1	Disparo General	NO	NO	
IOV Sobretension fase 59I U1	Habilitacion sucesos	YES	YES	
IOV Sobretension fase 59I U2	Habilitacion	NO	NO	
TOV Sobretension 3V0 59NT U1	Habilitacion	NO	NO	
IOV Sobretension 3V0 59NI U1	Habilitacion	NO	NO	
TOV Sobretension 3V2 59QT U1	Habilitacion	NO	NO	
IOV Sobretension 3V2 59QI U1	Habilitacion	NO	NO	
TUV Subtension fase 27T U1	Habilitacion	NO	NO	
IUV Subtension (27I) U1	Habilitacion	NO	NO	
IUV Subtension (27I) U2	Habilitacion	NO	NO	
Generales Proteccion Tension	Retorno sobreV fase (%)	95	95	
Generales Proteccion Tension	Retorno subV fases (%)	105	105	
Generales Proteccion Tension	Retorno 3V2 (%)	95	95	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S1
Protección diferencial Sistema 1 - Ingepac EF-TD
Serie No. A116300000003

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Generales Proteccion Tension	Retorno 3V0 (%)	95	95	
Generales Proteccion Tension	3V0 utilizada	Calculated	Calculated	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Tension minima (V)	40	40	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nº ciclos de arranque	3	3	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nº ciclos de reposicion	2	2	
Unidades Frecuencia (81M/m)	T.Reposicion sobreF.(ms)	40	40	
Unidades Frecuencia (81M/m)	T.Reposicion subF.(ms)	40	40	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 1. Habilitacion	NO	NO	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 1. Arranque (Hz)	50.1	50.1	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 1. Tiempo fijo (ms)	1000	1000	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 1. Tipo funcion	Maximum	Maximum	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 1. Bloqueo	Undefined	Undefined	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 2. Habilitacion	NO	NO	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 2. Arranque (Hz)	50.2	50.2	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 2. Tiempo fijo (ms)	800	800	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 2. Tipo funcion	Maximum	Maximum	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 2. Bloqueo	Undefined	Undefined	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 3. Habilitacion	NO	NO	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 3. Arranque (Hz)	50.3	50.3	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 3. Tiempo fijo (ms)	700	700	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 3. Tipo funcion	Maximum	Maximum	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 3. Bloqueo	Undefined	Undefined	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 4. Habilitacion	NO	NO	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 4. Arranque (Hz)	50.5	50.5	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 4. Tiempo fijo (ms)	500	500	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 4. Tipo funcion	Maximum	Maximum	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 4. Bloqueo	Undefined	Undefined	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 5. Habilitacion	NO	NO	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 5. Arranque (Hz)	49.9	49.9	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 5. Tiempo fijo (ms)	1000	1000	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 5. Tipo funcion	Maximum	Maximum	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 5. Bloqueo	Undefined	Undefined	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 6. Habilitacion	NO	NO	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 6. Arranque (Hz)	49.8	49.8	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 6. Tiempo fijo (ms)	800	800	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 6. Tipo funcion	Maximum	Maximum	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 6. Bloqueo	Undefined	Undefined	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 7. Habilitacion	NO	NO	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 7. Arranque (Hz)	49.7	49.7	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 7. Tiempo fijo (ms)	700	700	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 7. Tipo funcion	Maximum	Maximum	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 7. Bloqueo	Undefined	Undefined	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 8. Habilitacion	NO	NO	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 8. Arranque (Hz)	49.5	49.5	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 8. Tiempo fijo (ms)	500	500	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 8. Tipo funcion	Maximum	Maximum	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 8. Bloqueo	Undefined	Undefined	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Disparo General	NO	NO	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Derivada Frecuencia (81R)	Habilitacion	NO	NO	
Minima Potencia P	Habilitacion	NO	NO	
Maxima P - Nivel 1	Habilitacion	NO	NO	
Maxima P - Nivel 2	Habilitacion	NO	NO	
Inversion P- Nivel 1	Habilitacion	NO	NO	
Inversion P- Nivel 2	Habilitacion	NO	NO	
Inversion Q- Nivel 1	Habilitacion	NO	NO	
Inversion Q- Nivel 2	Habilitacion	NO	NO	
Minima S	Habilitacion	NO	NO	
Maxima S - Nivel 1	Habilitacion	NO	NO	
Maxima S - Nivel 2	Habilitacion	NO	NO	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S1
Protección diferencial Sistema 1 - Ingepac EF-TD
Serie No. A116300000003

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Umbral Reposicion Potencia	Umbral reposicion P (%)	5	5	
Umbral Reposicion Potencia	Umbral reposicion Q (%)	5	5	
Umbral Reposicion Potencia	Umbral reposicion S (%)	5	5	
Fallo Fusible	Habilitacion	NO	NO	
Tierra Restringida	Habilitacion	NO	NO	
Tierra Restringida Unidad 2	Habilitacion	NO	NO	
Fallo interruptor 1 por ED	Tiempo fallo apertura (ms)	1000	1000	
Fallo interruptor 1 por ED	Tiempo fallo cierre (ms)	1000	1000	
Fallo interruptor 1 por ED	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Fallo interruptor 2 por ED	Tiempo fallo apertura (ms)	1000	1000	
Fallo interruptor 2 por ED	Tiempo fallo cierre (ms)	1000	1000	
Fallo interruptor 2 por ED	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Fallo Interruptor tripolar	Habilitacion	YES	YES	
Fallo Interruptor tripolar	Umbral I fases (A)	3.14	3.14	
Fallo Interruptor tripolar	Umbral I neutro (A)	0.5	0.5	
Fallo Interruptor tripolar	Tiempo fijo redisparo (ms)	50	50	
Fallo Interruptor tripolar	Tiempo fijo disparo (ms)	200	200	
Fallo Interruptor tripolar	Bloqueo	Undefined	Undefined	
Fallo Interruptor tripolar	Señal inicio BF tripolar	LogProt10_TR	LogProt10_TR	
Fallo Interruptor tripolar	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Fallo Interruptor tripolar	Tipo de inicio	Both Trips	Both Trips	
Fallo Interruptor tripolar Dev2	Habilitacion	NO	NO	
Disparos Externos	Disparo externo	LogProt11_TR_EXT	LogProt11_TR_EXT	
Disparos Externos	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Disparos Externos	Disparo General	YES	YES	
Disparos Externos	Permisos disparos reeng.	0	0	
Disparos Externos	Permiso Reenganche	NO	NO	
Reenganchador Generales	Reenganchador en servicio	YES	YES	
Reenganchador Generales	Numero enganches	4	4	
Reenganchador Generales	Tiempo enganche 1 fase (s)	1	1	
Reenganchador Generales	Tiempo enganche 2 fase (s)	3	3	
Reenganchador Generales	Tiempo enganche 3 fase (s)	5	5	
Reenganchador Generales	Tiempo enganche 4 fase (s)	6	6	
Reenganchador Generales	Tiempo enganche 1 Gnd (s)	2	2	
Reenganchador Generales	Tiempo enganche 2 Gnd (s)	4	4	
Reenganchador Generales	Tiempo enganche 3 Gnd (s)	6	6	
Reenganchador Generales	Tiempo enganche 4 Gnd (s)	8	8	
Reenganchador Generales	T.Seguridad faltas fase(s)	3	3	
Reenganchador Generales	T.Seguridad faltas Gnd (s)	3	3	
Reenganchador Generales	T. tras cierre manual (s)	1	1	
Reenganchador Generales	Secuencia incompleta	NO	NO	
Reenganchador Generales	T. Secuencia incompleta(s)	8	8	
Reenganchador Generales	Bloqueo 79 por nivel	Undefined	Undefined	
Reenganchador Generales	Bloqueo 79 por pulso	Undefined	Undefined	
Reenganchador Generales	Desbloqueo 79 por pulso	Undefined	Undefined	
Reenganchador Generales	Pausa+Reset tpo. enganche	Undefined	Undefined	
Reenganchador Generales	Pausa tiempo enganche	Undefined	Undefined	
Reenganchador Generales	Reset reenganchador	Undefined	Undefined	
Reenganchador Generales	Reenganche configurable	Undefined	Undefined	
Reenganchador Generales	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Reenganchador Generales	En servicio por pulso	Undefined	Undefined	
Reenganchador Generales	Fuera servicio por pulso	Undefined	Undefined	
Reenganchador Superv. VRef	Habilitacion	NO	NO	
Supervision Sincronismo	Superv. Reeng.1 trifasico	NO	NO	
Supervision Sincronismo	Supervi. resto reenganche	NO	NO	
Supervision Sincronismo	Tpo. espera sincronismo(s)	1	1	
Supervision Sincronismo	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Supervision Sincronismo	Permiso sincronismo exter.	Undefined	Undefined	
Bloqueo por Circuito Disparo	Bloqueo con fallo bobinas	NO	NO	
Estado Interruptor	Deteccion Estado 52	1 or 2 DI.General Status	1 or 2 DI.General Status	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S1
Protección diferencial Sistema 1 - Ingepac EF-TD
Serie No. A116300000003

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Estado Interruptor	Tiempo fallo polo (ms)	1000	1000	
Estado Interruptor	Estado 52a general	ED1-2 52BT2-Cerrado	ED1-2 52BT2-Cerrado	
Estado Interruptor	Estado 52a fase A	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Estado 52a fase B	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Estado 52a fase C	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Estado 52b general	ED1-1 52BT2- Abierto	ED1-1 52BT2- Abierto	
Estado Interruptor	Estado 52b fase A	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Estado 52b fase B	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Estado 52b fase C	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Bloqueo apertura 52	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Bloqueo cierre 52	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Orden apertura interruptor	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Orden cierre interruptor	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Bloqueado 52 general	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Sellado disparo	YES	YES	
Estado Interruptor	Sellado cierre	NO	NO	
Estado Interruptor	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Estado Interruptor	Supervision 52	YES	YES	
Estado Interruptor 2	Deteccion Estado 52	1 or 2 DI.General Status	1 or 2 DI.General Status	
Estado Interruptor 2	Tiempo fallo polo (ms)	1000	1000	
Estado Interruptor 2	Estado 52a general	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor 2	Estado 52a fase A	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor 2	Estado 52a fase B	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor 2	Estado 52a fase C	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor 2	Estado 52b general	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor 2	Estado 52b fase A	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor 2	Estado 52b fase B	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor 2	Estado 52b fase C	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor 2	Bloqueo apertura 52	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor 2	Bloqueo cierre 52	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor 2	Orden apertura interruptor	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor 2	Orden cierre interruptor	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor 2	Bloqueado 52 general	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor 2	Sellado disparo	NO	NO	
Estado Interruptor 2	Sellado cierre	NO	NO	
Estado Interruptor 2	Habilitacion sucesos	NO	NO	
Estado Interruptor 2	Supervision 52	YES	YES	
Supervision Circuitos 1	Habilitacion bobina disparo	NO	NO	
Supervision Circuitos 2	Habilitacion bobina disparo	NO	NO	
Supervision operacion 52	Tipo de ki2	KI2	KI2	
Supervision operacion 52	Tiempo ki2 (ms)	30	30	
Supervision operacion 52	Valor Alarma suma ki2	65000	65000	
Supervision operacion 52	Valor inicial suma ki2	0	0	
Supervision operacion 52	Vent.T. Exc.nº disparos(m)	1	1	
Supervision operacion 52	Excesivo numero disparos	100	100	
Supervision operacion 52	T. apertura mecanica (ms)	1000	1000	
Supervision operacion 52	T. cierre mecanico (ms)	1000	1000	
Supervision operacion 52	T. apertura electrica (ms)	1000	1000	
Supervision operacion 52	T. cierre electrico (ms)	1000	1000	
Supervision operacion 52	T. inactividad (dias)	1000	1000	
Supervision operacion 52	T. dispersion apertura(ms)	1000	1000	
Supervision operacion 52	T. dispersion cierre (ms)	1000	1000	
Supervision operacion 52	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Supervision operacion de int.2	Tipo de ki2	KI2	KI2	
Supervision operacion de int.2	Tiempo ki2 (ms)	0	0	
Supervision operacion de int.2	Valor Alarma suma ki2	0	0	
Supervision operacion de int.2	Valor inicial suma ki2	0	0	
Supervision operacion de int.2	Vent.T. Exc.nº disparos(m)	1	1	
Supervision operacion de int.2	Excesivo numero disparos	0	0	
Supervision operacion de int.2	Habilitacion sucesos	YES	YES	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S1
Protección diferencial Sistema 1 - Ingepac EF-TD
Serie No. A116300000003

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Detector Polo Abierto	Habilitacion	NO	NO	
Logica disparo interruptores	Habilitacion	NO	NO	
Config General Nombres	Nombre de instalacion	0	0	
Config General Nombres	Nombre corto instalacion	SE_EJ	SE_EJ	
Config General Nombres	Nombre de rele	0	0	
Config General Nombres	Nombre corto de rele	-	-	
Config General Nombres	Nombre de interruptor 1	0	0	
Config General Nombres	Nombre de interruptor 2	0	0	
Informacion LPHD	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Informacion LPHD	Modo test	NO	NO	
Informacion LPHD	Señal modo test	Undefined	Undefined	
Informacion LPHD	SV modo test	NO	NO	
Informacion LPHD	SV perdida sincronizacion	Allow local	Allow local	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Habilitacion sucesos	YES	YES	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tiempo oscilacion ED (s)	1	1	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Numero cambios	0	0	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tiempo Entrada 01 (ms) - (ED1-1 52BT2- Abierto)	0	0	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tipo Entrada 01 - (ED1-1 52BT2- Abierto)	NO	NO	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tiempo Entrada 02 (ms) - (ED1-2 52BT2-Cerrado)	0	0	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tipo Entrada 02 - (ED1-2 52BT2-Cerrado)	NO	NO	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tiempo Entrada 03 (ms) - (ED1-3 Fallo CPBT2)	0	0	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tipo Entrada 03 - (ED1-3 Fallo CPBT2)	NO	NO	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tiempo Entrada 04 (ms) - (ED1-4 86T-BT2-Bloqueo)	0	0	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tipo Entrada 04 - (ED1-4 86T-BT2-Bloqueo)	NO	NO	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tiempo Entrada 05 (ms) - (ED1-5 T2-Disp.-T. Devanado)	0	0	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tipo Entrada 05 - (ED1-5 T2-Disp.-T. Devanado)	NO	NO	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tiempo Entrada 06 (ms) - (ED1-6 T2-Disp.-T. Aceite)	0	0	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tipo Entrada 06 - (ED1-6 T2-Disp.-T. Aceite)	NO	NO	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Asignacion Salida 01 - (SD1-1 Reserva)	Undefined	Undefined	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tpo. minimo Salida 01 (ms) - (SD1-1 Reserva)	50	50	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tipo Salida 01 - (SD1-1 Reserva)	Unlatched	Unlatched	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Asignacion Salida 02 - (SD1-2 Reserva)	Undefined	Undefined	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tpo. minimo Salida 02 (ms) - (SD1-2 Reserva)	50	50	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tipo Salida 02 - (SD1-2 Reserva)	Unlatched	Unlatched	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Asignacion Salida 03 - (SD1-3 52BT2-Disp. 1a Bobina)	General Trip	General Trip	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tpo. minimo Salida 03 (ms) - (SD1-3 52BT2-Disp. 1a Bobina)	50	50	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tipo Salida 03 - (SD1-3 52BT2-Disp. 1a Bobina)	Unlatched	Unlatched	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Asignacion Salida 04 - (SD1-4 86T-BT2-Actuacion)	General Trip	General Trip	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tpo. minimo Salida 04 (ms) - (SD1-4 86T-BT2-Actuacion)	50	50	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tipo Salida 04 - (SD1-4 86T-BT2-Actuacion)	Unlatched	Unlatched	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Habilitacion sucesos	YES	YES	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo oscilacion ED (s)	1	1	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Numero cambios	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 01 (ms) - (ED2-1 T2-Disp.-Nivel Aceite)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 01 - (ED2-1 T2-Disp.-Nivel Aceite)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 02 (ms) - (ED2-2 T2-Disp.-Val.Al.Pres.)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 02 - (ED2-2 T2-Disp.-Val.Al.Pres.)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 03 (ms) - (ED2-3 T2-Disp.-Buchholz)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 03 - (ED2-3 T2-Disp.-Buchholz)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 04 (ms) - (ED2-4 T2-Disp.-Regulador)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 04 - (ED2-4 T2-Disp.-Regulador)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 05 (ms) - (ED2-5 Reserva)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 05 - (ED2-5 Reserva)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 06 (ms) - (ED2-6 Reserva)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 06 - (ED2-6 Reserva)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 07 (ms) - (ED2-7 Reserva)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 07 - (ED2-7 Reserva)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 08 (ms) - (ED2-8 Reserva)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 08 - (ED2-8 Reserva)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 09 (ms) - (ED2-9 Reserva)	0	0	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S1
Protección diferencial Sistema 1 - Ingepac EF-TD
Serie No. A116300000003

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 09 - (ED2-9 Reserva)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 10(ms) - (ED2-10 Reserva)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 10 - (ED2-10 Reserva)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 11(ms) - (ED2-11 Reserva)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 11 - (ED2-11 Reserva)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Asignacion Salida 01 - (SD2-1 52BT2-Disp. 2a Bobina)	General Trip	General Trip	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tpo. minimo Salida 01 (ms) - (SD2-1 52BT2-Disp. 2a Bobina)	50	50	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Salida 01 - (SD2-1 52BT2-Disp. 2a Bobina)	Unlatched	Unlatched	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Asignacion Salida 02 - (SD2-2 52BT2-Ini.Fal.Interr.)	Trip 50BF	Trip 50BF	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tpo. minimo Salida 02 (ms) - (SD2-2 52BT2-Ini.Fal.Interr.)	50	50	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Salida 02 - (SD2-2 52BT2-Ini.Fal.Interr.)	Unlatched	Unlatched	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Asignacion Salida 03 - (SD2-3 Reserva)	Undefined	Undefined	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tpo. minimo Salida 03 (ms) - (SD2-3 Reserva)	50	50	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Salida 03 - (SD2-3 Reserva)	Unlatched	Unlatched	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Asignacion Salida 04 - (SD2-4 Reserva)	Undefined	Undefined	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tpo. minimo Salida 04 (ms) - (SD2-4 Reserva)	50	50	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Salida 04 - (SD2-4 Reserva)	Unlatched	Unlatched	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Asignacion Salida 05 - (SD2-5 Reserva)	Undefined	Undefined	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tpo. minimo Salida 05 (ms) - (SD2-5 Reserva)	50	50	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Salida 05 - (SD2-5 Reserva)	Unlatched	Unlatched	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Asignacion Salida 06 - (SD2-6 Reserva)	Undefined	Undefined	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tpo. minimo Salida 06 (ms) - (SD2-6 Reserva)	50	50	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Salida 06 - (SD2-6 Reserva)	Unlatched	Unlatched	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Asignacion Salida 07 - (SD2-7 Reserva)	Undefined	Undefined	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tpo. minimo Salida 07 (ms) - (SD2-7 Reserva)	50	50	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Salida 07 - (SD2-7 Reserva)	Unlatched	Unlatched	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Asignacion Salida 08 - (SD2-8 Reserva)	Undefined	Undefined	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tpo. minimo Salida 08 (ms) - (SD2-8 Reserva)	50	50	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Salida 08 - (SD2-8 Reserva)	Unlatched	Unlatched	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Asignacion Salida 09 - (SD2-9 Reserva)	Undefined	Undefined	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tpo. minimo Salida 09 (ms) - (SD2-9 Reserva)	50	50	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Salida 09 - (SD2-9 Reserva)	Unlatched	Unlatched	
GGIO Dir.3	Habilitacion sucesos	YES	YES	
GGIO Dir.4	Habilitacion sucesos	YES	YES	
GGIO Dir.5	Habilitacion sucesos	YES	YES	
GGIO Dir.6	Habilitacion sucesos	YES	YES	
GGIO Dir.7	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Configuracion Leds	Reposicion de Leds	Undefined	Undefined	
Configuracion Leds	Asignacion Led 1	General Start	General Start	
Configuracion Leds	Tipo Led 1	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 2	IOC1 Phase Trip	IOC1 Phase Trip	
Configuracion Leds	Tipo Led 2	Latched	Latched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 3	TOC1 Phase Trip	TOC1 Phase Trip	
Configuracion Leds	Tipo Led 3	Latched	Latched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 4	TOC2 Phase Trip	TOC2 Phase Trip	
Configuracion Leds	Tipo Led 4	Latched	Latched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 5	GTOC2 Trip	GTOC2 Trip	
Configuracion Leds	Tipo Led 5	Latched	Latched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 6	Percent. Differential Trip	Percent. Differential Trip	
Configuracion Leds	Tipo Led 6	Latched	Latched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 7	Inst. Differential Trip	Inst. Differential Trip	
Configuracion Leds	Tipo Led 7	Latched	Latched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 8	Undefined	Undefined	
Configuracion Leds	Tipo Led 8	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 9	Undefined	Undefined	
Configuracion Leds	Tipo Led 9	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 10	Trip 50BF	Trip 50BF	
Configuracion Leds	Tipo Led 10	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 11	Undefined	Undefined	
Configuracion Leds	Tipo Led 11	Unlatched	Unlatched	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S1
Protección diferencial Sistema 1 - Ingepac EF-TD
Serie No. A116300000003

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Configuracion Leds	Asignacion Led 12	Undefined	Undefined	
Configuracion Leds	Tipo Led 12	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 13	Undefined	Undefined	
Configuracion Leds	Tipo Led 13	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 14	Undefined	Undefined	
Configuracion Leds	Tipo Led 14	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 15	Undefined	Undefined	
Configuracion Leds	Tipo Led 15	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 16	Undefined	Undefined	
Configuracion Leds	Tipo Led 16	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 17	Config changes in CID	Config changes in CID	
Configuracion Leds	Tipo Led 17	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 18	Comunicacion con Clientes OK	Comunicacion con Clientes OK	
Configuracion Leds	Tipo Led 18	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 19	OnLine	OnLine	
Configuracion Leds	Tipo Led 19	Unlatched	Unlatched	
Supervision sincronizacion	Offset Local-UTC (min)	-240	-240	
Supervision sincronizacion	Hab Cambio verano/invierno	NO	NO	
Supervision sincronizacion	Pauta Calendario Verano	Last Of Month	Last Of Month	
Supervision sincronizacion	Dia Semana Verano	Sunday	Sunday	
Supervision sincronizacion	Mes Verano	March	March	
Supervision sincronizacion	Dia Verano	1	1	
Supervision sincronizacion	Hora Verano	2	2	
Supervision sincronizacion	Minuto Verano	0	0	
Supervision sincronizacion	Pauta Calendario Invierno	Last Of Month	Last Of Month	
Supervision sincronizacion	Dia Semana Invierno	Sunday	Sunday	
Supervision sincronizacion	Mes Invierno	October	October	
Supervision sincronizacion	Dia Invierno	1	1	
Supervision sincronizacion	Hora Invierno	3	3	
Supervision sincronizacion	Minuto Invierno	0	0	
Supervision sincronizacion	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Supervision sincronizacion	Tiempo NO sincronizado (min)	2	2	
Configuracion SNTP	Fuente sincronizacion principal	0.0.0.0	0.0.0.0	
Configuracion SNTP	Fuente sincronizacion secundaria	0.0.0.0	0.0.0.0	
Configuracion SNTP	Gateway sincronizacion principal	Default	Default	
Configuracion SNTP	Gateway sincronizacion secundaria	Default	Default	
Configuracion SNTP	T. NO sincronizado SNTP(min)	2	2	
Configuracion SNTP	Periodo Polling a servidores SNTP (seg)	60	60	
Configuracion SNTP	Tiempo espera respuesta servidor SNTP a peticion Unicast (seg)	5	5	
Configuracion SNTP	Numero reintentos	3	3	
Configuracion SNTP	Interfaz de sincronizacion PTP	Eth1	Eth1	
Configuracion SNTP	Mecanismo de retardo PTP	P2P	P2P	
Configuracion SNTP	Autenticacion SNTP	NO	NO	
Configuracion SNTP	Clave SNTP	1	1	
Bloqueo ED por ausencia Vaux	Habilitacion	NO	NO	
Supervision Alimentacion	Habilitacion	NO	NO	
Supervision Alimentacion 2	Habilitacion	NO	NO	
Supervision Temperatura	Habilitacion	YES	YES	
Supervision Temperatura	Umbral minimo (°C)	-10	-10	
Supervision Temperatura	Umbral maximo (°C)	80	80	
Supervision Temperatura	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Historico Medidas	Ventana media (min)	5	5	
Historico Medidas	Intervalo registro (min)	15	15	
Historico Medidas	Hora inicio	0	0	
Historico Medidas	Hora fin	23	23	
Historico Medidas	Mascara inhabilitada	YES	YES	
Historico Medidas	Seleccionar domingo	YES	YES	
Historico Medidas	Seleccionar lunes	YES	YES	
Historico Medidas	Seleccionar martes	YES	YES	
Historico Medidas	Seleccionar miercoles	YES	YES	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S1
Protección diferencial Sistema 1 - Ingepac EF-TD
Serie No. A116300000003

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Historico Medidas	Seleccionar jueves	YES	YES	
Historico Medidas	Seleccionar viernes	YES	YES	
Historico Medidas	Seleccionar sabado	YES	YES	
Historico Medidas	Modo registro	Standard	Standard	
Configuracion Oscilografia	Duracion oscilo (ciclos)	100	100	
Configuracion Oscilografia	Duracion prefalta (ciclos)	10	10	
Configuracion Oscilografia	Numero de muestras /ciclo	36 samples	36 samples	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 01	ED1-1 52BT2- Abierto	ED1-1 52BT2- Abierto	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 01	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 02	ED1-2 52BT2-Cerrado	ED1-2 52BT2-Cerrado	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 02	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 03	General Trip	General Trip	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 03	YES	YES	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 04	TOC1 Phase Trip	TOC1 Phase Trip	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 04	YES	YES	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 05	TOC2 Phase Trip	TOC2 Phase Trip	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 05	YES	YES	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 06	GTOC2 Trip	GTOC2 Trip	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 06	YES	YES	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 07	IOC1 Phase Trip	IOC1 Phase Trip	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 07	YES	YES	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 08	Trip 50BF	Trip 50BF	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 08	YES	YES	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 09	Percent. Differential Trip	Percent. Differential Trip	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 09	YES	YES	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 10	Inst. Differential Trip	Inst. Differential Trip	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 10	YES	YES	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 11	Restricted Ground Trip	Restricted Ground Trip	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 11	YES	YES	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 12	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 12	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 13	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 13	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 14	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 14	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 15	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 15	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 16	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 16	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 17	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 17	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 18	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 18	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 19	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 19	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 20	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 20	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 21	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 21	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 22	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 22	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 23	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 23	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 24	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 24	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 25	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 25	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 26	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 26	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 27	Undefined	Undefined	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S1
Protección diferencial Sistema 1 - Ingepac EF-TD
Serie No. A116300000003

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 27	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 28	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 28	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 29	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 29	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 30	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 30	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 31	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 31	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 32	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 32	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 33	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 33	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 34	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 34	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 35	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 35	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 36	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 36	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 37	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 37	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 38	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 38	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 39	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 39	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 40	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 40	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 41	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 41	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 42	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 42	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 43	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 43	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 44	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 44	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 45	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 45	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 46	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 46	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 47	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 47	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 48	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 48	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 49	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 49	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 50	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 50	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 51	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 51	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 52	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 52	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 53	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 53	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 54	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 54	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 55	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 55	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 56	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 56	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 57	Undefined	Undefined	

PrintOut de ajustes de protección

SE/Ejército

Paño BT2 Transformador 2

SPBT2-S1

Protección diferencial Sistema 1 - Ingepac EF-TD

Serie No. A116300000003

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 57	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 58	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 58	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 59	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 59	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 60	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 60	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 61	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 61	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 62	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 62	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 63	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 63	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 64	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 64	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 65	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 65	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 66	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 66	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 67	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 67	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 68	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 68	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 69	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 69	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 70	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 70	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 71	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 71	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 72	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 72	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 73	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 73	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 74	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 74	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 75	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 75	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 76	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 76	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 77	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 77	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 78	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 78	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 79	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 79	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 80	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 80	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 81	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 81	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 82	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 82	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 83	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 83	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 84	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 84	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 85	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 85	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 86	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 86	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 87	Undefined	Undefined	

PrintOut de ajustes de protección

SE/Ejército

Paño BT2 Transformador 2

SPBT2-S1

Protección diferencial Sistema 1 - Ingepac EF-TD

Serie No. A116300000003

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 87	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 88	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 88	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 89	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 89	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 90	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 90	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 91	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 91	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 92	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 92	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 93	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 93	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 94	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 94	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 95	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 95	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 96	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 96	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 97	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 97	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 98	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 98	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 99	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 99	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 100	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 100	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Modo continuo	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 101	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 101	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 102	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 102	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 103	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 103	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 104	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 104	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 105	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 105	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 106	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 106	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 107	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 107	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 108	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 108	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 109	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 109	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 110	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 110	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 111	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 111	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 112	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 112	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 113	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 113	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 114	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 114	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 115	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 115	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 116	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 116	NO	NO	

PrintOut de ajustes de protección

SE/Ejército

Paño BT2 Transformador 2

SPBT2-S1

Protección diferencial Sistema 1 - Ingepac EF-TD

Serie No. A116300000003

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 117	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 117	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 118	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 118	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 119	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 119	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 120	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 120	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 121	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 121	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 122	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 122	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 123	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 123	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 124	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 124	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 125	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 125	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 126	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 126	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 127	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 127	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 128	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 128	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 129	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 129	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 130	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 130	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 131	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 131	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 132	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 132	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 133	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 133	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 134	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 134	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 135	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 135	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 136	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 136	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 137	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 137	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 138	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 138	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 139	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 139	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 140	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 140	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 141	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 141	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 142	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 142	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 143	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 143	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 144	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 144	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 145	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 145	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 146	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 146	NO	NO	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S1
Protección diferencial Sistema 1 - Ingepac EF-TD
Serie No. A116300000003

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 147	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 147	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 148	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 148	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 149	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 149	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 150	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 150	NO	NO	
Mascaras Sucesos	Mascara DI1	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DI2	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DI3	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DI4	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DI5	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DI6	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DI7	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DI8	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DI9	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Arranques temporizados	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Disparos temporizados	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Arranques instantaneos (I)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Arranques instantaneos(II)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Disparos instantaneos (I)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Disparos instantaneos (II)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Funciones supervision	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Direccional	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Frecuencia	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Potencia	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Funciones intensidad	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Arranque/Disparo General	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Estado 52	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Teleproteccion 67NQ	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Fallo Interruptor	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Temporizado No direccional	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Instantaneo No direccional	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Supervision interruptor	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Operaciones interruptor	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Estadisticos interruptor	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DO1 y DO2	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DO3 y DO4	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DO5 y DO6	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DO7 y DO8	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DO9	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Estado funciones (I)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Estado funciones (II)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Estado funciones (III)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Arr/Disp General funcion	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Interruptor 3	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Estado funciones (IV)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Teleproteccion 21	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Estado diferencial	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Unidad diferencial	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Arran.Temp Devanados	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Disp.Temp. Devanados	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Arran.Inst. Devanados	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Disp.Inst Devanados	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Arran/Disp General Dev.	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Estado diferencial II	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Arran/Disp General Dev II	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Unidad diferencial II	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Unidad diferencial III	4294967295	4294967295	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S1
Protección diferencial Sistema 1 - Ingepac EF-TD
Serie No. A116300000003

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Mascaras Sucesos	Supervision interruptor II	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Reenganchador tripolar	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Bloqueo Reengan. Tripolar	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Sincrocheck	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Sincrocheck y Reeng. frec.	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Generales equipo	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Chequeos equipo	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Supervision bobinas	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Estado Tarjetas I/O (I)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Estado Tarjetas I/O (II)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Sincronizacion y comms	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Señales Sincronizacion	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Protocolos I	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Protocolos II	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Protocolos III	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Genericas sincro	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	RTDGGIO1_1	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	RTDGGIO1_2	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	RTDGGIO2_1	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	RTDGGIO2_2	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Tension e intensidades	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Teleproteccion Segregada	4294967295	4294967295	
Suscripcion modulo RIO 1	Numero RIO	0	0	
Suscripcion modulo RIO 1	Tipo RIO	Not Configured	Not Configured	
Suscripcion modulo RIO 1	Asignacion Salida 01 - (RIOGGIO1 SPCS01)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 1	Asignacion Salida 02 - (RIOGGIO1 SPCS02)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 1	Asignacion Salida 03 - (RIOGGIO1 SPCS03)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 1	Asignacion Salida 04 - (RIOGGIO1 SPCS04)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 2	Numero RIO	0	0	
Suscripcion modulo RIO 2	Tipo RIO	Not Configured	Not Configured	
Suscripcion modulo RIO 2	Asignacion Salida 01 - (RIOGGIO2 SPCS01)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 2	Asignacion Salida 02 - (RIOGGIO2 SPCS02)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 2	Asignacion Salida 03 - (RIOGGIO2 SPCS03)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 2	Asignacion Salida 04 - (RIOGGIO2 SPCS04)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 3	Numero RIO	0	0	
Suscripcion modulo RIO 3	Tipo RIO	Not Configured	Not Configured	
Suscripcion modulo RIO 3	Asignacion Salida 01 - (RIOGGIO3 SPCS01)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 3	Asignacion Salida 02 - (RIOGGIO3 SPCS02)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 3	Asignacion Salida 03 - (RIOGGIO3 SPCS03)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 3	Asignacion Salida 04 - (RIOGGIO3 SPCS04)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 4	Numero RIO	0	0	
Suscripcion modulo RIO 4	Tipo RIO	Not Configured	Not Configured	
Suscripcion modulo RIO 4	Asignacion Salida 01 - (RIOGGIO4 SPCS01)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 4	Asignacion Salida 02 - (RIOGGIO4 SPCS02)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 4	Asignacion Salida 03 - (RIOGGIO4 SPCS03)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 4	Asignacion Salida 04 - (RIOGGIO4 SPCS04)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 5	Numero RIO	0	0	
Suscripcion modulo RIO 5	Tipo RIO	Not Configured	Not Configured	
Suscripcion modulo RIO 5	Asignacion Salida 01 - (RIOGGIO5 SPCS01)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 5	Asignacion Salida 02 - (RIOGGIO5 SPCS02)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 5	Asignacion Salida 03 - (RIOGGIO5 SPCS03)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 5	Asignacion Salida 04 - (RIOGGIO5 SPCS04)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 6	Numero RIO	0	0	
Suscripcion modulo RIO 6	Tipo RIO	Not Configured	Not Configured	
Suscripcion modulo RIO 6	Asignacion Salida 01 - (RIOGGIO6 SPCS01)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 6	Asignacion Salida 02 - (RIOGGIO6 SPCS02)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 6	Asignacion Salida 03 - (RIOGGIO6 SPCS03)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 6	Asignacion Salida 04 - (RIOGGIO6 SPCS04)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 7	Numero RIO	0	0	
Suscripcion modulo RIO 7	Tipo RIO	Not Configured	Not Configured	

PrintOut de ajustes de protección**SE/Ejército****Paño BT2 Transformador 2****SPBT2-S1****Protección diferencial Sistema 1 - Ingepac EF-TD****Serie No. A116300000003**

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Suscripcion modulo RIO 7	Asignacion Salida 01 - (RIOGGIO7 SPCS01)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 7	Asignacion Salida 02 - (RIOGGIO7 SPCS02)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 7	Asignacion Salida 03 - (RIOGGIO7 SPCS03)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 7	Asignacion Salida 04 - (RIOGGIO7 SPCS04)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 8	Numero RIO	0	0	
Suscripcion modulo RIO 8	Tipo RIO	Not Configured	Not Configured	
Suscripcion modulo RIO 8	Asignacion Salida 01 - (RIOGGIO8 SPCS01)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 8	Asignacion Salida 02 - (RIOGGIO8 SPCS02)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 8	Asignacion Salida 03 - (RIOGGIO8 SPCS03)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 8	Asignacion Salida 04 - (RIOGGIO8 SPCS04)	Undefined	Undefined	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S2
Protección de feeder Sistema 2 - Ingepac EF-MD
Serie No. A11629000002

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Configuracion basica prot.	Rele en servicio	YES	YES	
Configuracion basica prot.	Orden de fases	ABC	ABC	
Configuracion basica prot.	Cambio ajustes tabla 1	Undefined	Undefined	
Configuracion basica prot.	Cambio ajustes tabla 2	Undefined	Undefined	
Configuracion basica prot.	Cambio ajustes tabla 3	Undefined	Undefined	
Configuracion basica prot.	Cambio ajustes tabla 4	Undefined	Undefined	
Configuracion basica prot.	Cambio ajustes tabla 5	Undefined	Undefined	
Configuracion basica prot.	Cambio ajustes tabla 6	Undefined	Undefined	
Configuracion basica prot.	Informes falta prim./sec.	Secondary	Secondary	
Configuracion basica prot.	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Configuracion general	Idioma	Spanish	Spanish	
Configuracion general	Bloqueo teclas funcionales	NO	NO	
Configuracion general	Bloqueo teclas mando	NO	NO	
Configuracion general	Tecla funcional remoto	NO	NO	
Configuracion general	Bloqueo Leds	NO	NO	
Configuracion general	Bloqueos desde comandos	NO	NO	
Configuracion general	Resetear Salidas Digitales	Undefined	Undefined	
Configuracion general	Formato IRIG-B002	UTC-with year	UTC-with year	
Configuracion general	Cambio modo local/remoto	Undefined	Undefined	
Configuracion general	Borrado de colas	Undefined	Undefined	
Configuracion general	Modo carga CID	1	1	
Configuracion general	Tipo validacion CID	NO	NO	
Configuracion general	Tipo Local/Remoto	Exclusive	Exclusive	
Configuracion general	Habilitacion Flicker	NO	NO	
Configuracion general	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Configuracion general	Modo InRef	Mode 0	Mode 0	
Configuracion general	Bloqueo cola llena	NO	NO	
Configuracion general	Tipo mandos	Functional	Functional	
Intensidad Nominal	I nominal fases	5 A	5 A	
Intensidad Nominal	I nominal neutro	5 A	5 A	
Intensidad Nominal	I nominal neutro sensible	0.025 A	0.025 A	
Intensidad Nominal	I nominal polarizacion	5 A	5 A	
Intensidad Nominal	Tipo de medida 3I0-IN	Measured	Measured	
Relacion CTs	Relacion Intensidad fase	80	80	
Relacion CTs	Relacion Intensidad neutro	80	80	
Relacion CTs	Relacion Neutro sensible	80	80	
Relacion CTs	Relacion I polarizacion	80	80	
Caracteristicas VTs	Relacion tension fase	600	600	
Caracteristicas VTs	Vnominal fase-tierra (sec)	63.5	63.5	
Caracteristicas VTs	Fases tension utilizadas	VA-VB-VC	VA-VB-VC	
Caracteristicas VTs	Frecuencia	50 Hz	50 Hz	
Caracteristicas VTs	Relacion V Neutro	600	600	
Caracteristicas VTs	Relacion V Sincronismo 1	600	600	
Caracteristicas VTs	Vnominal neutro (sec)	63.5	63.5	
Medidas Potencia y Energia	Cambio signo P	NO	NO	
Medidas Potencia y Energia	Cambio signo Q	NO	NO	
Medidas Potencia y Energia	Constante energia activa	1000	1000	
Medidas Potencia y Energia	Constante energia reactiva	1000	1000	
Medidas	Fondo de escala automatico	YES	YES	
Medidas Estadisticas	Fondo de escala automatico	YES	YES	
Medidas Fundamental	Fondo de escala automatico	YES	YES	
Medidas Instantaneas	Fondo de escala automatico	YES	YES	
Curva usuario 1	Curva Tramo bajo	-		
Curva usuario 1	Curva Tramo intermedio	-		
Curva usuario 1	Curva Tramo alto	-		
Curva usuario 2	Curva Tramo bajo	-		
Curva usuario 2	Curva Tramo intermedio	-		
Curva usuario 2	Curva Tramo alto	-		
Curva usuario 3	Curva Tramo bajo	-		
Curva usuario 3	Curva Tramo intermedio	-		

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S2
Protección de feeder Sistema 2 - Ingepac EF-MD
Serie No. A11629000002

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Curva usuario 3	Curva Tramo alto	-		
Curva usuario 4	Curva Tramo bajo	-		
Curva usuario 4	Curva Tramo intermedio	-		
Curva usuario 4	Curva Tramo alto	-		
Bloqueo Alta Corriente Fases	Habilitacion	NO	NO	
Bloqueo Alta Corriente Neutro	Habilitacion	NO	NO	
Carga Fria	Habilitacion	NO	NO	
Proteccion Generales	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Direccional Fases (67)	Criterio direccional	Quadrature	Quadrature	
Direccional Fases (67)	Angulo (°)	84	84	
Direccional Fases (67)	V minima polarizacion (V)	10	10	
Direccional Fases (67)	Amplitud zona (°)	170	170	
Direccional Fases (67)	Permiso sin V polarizacion	NO	NO	
Direccional Fases (67)	Inversion direccion 67	Undefined	Undefined	
Direccional Fases (67)	Inhibicion direccional	Undefined	Undefined	
Direccional Fases (67)	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Direccional Sec. Inversa	Angulo (°)	84	84	
Direccional Sec. Inversa	Amplitud zona (°)	170	170	
Direccional Sec. Inversa	V minima polarizacion (V)	10	10	
Direccional Sec. Inversa	Offset Z2 (Ohm)	0	0	
Direccional Sec. Inversa	Minima I2/I1 (%)	10	10	
Direccional Sec. Inversa	Minima 3I2/In fase (%)	10	10	
Direccional Sec. Inversa	Inversion desequilibrio	Undefined	Undefined	
Direccional Sec. Inversa	Inhibicion desequilibrio	Undefined	Undefined	
Direccional Sec. Inversa	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Direccional Sec. Inversa	Permiso sin Vpol 67Q	NO	NO	
Supervision Memoria	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Arranque Temp. No Direccional	Habilitacion sucesos	NO	NO	
Arranque Inst. No Direccional	Habilitacion sucesos	NO	NO	
Direccional Neutro	Tipo direccional neutro	Angular criteria	Angular criteria	
Direccional Neutro	Angulo (°)	90	90	
Direccional Neutro	Amplitud zona (°)	170	170	
Direccional Neutro	V minima polarizacion (V)	1	1	
Direccional Neutro	Minimo 3I0/Inom neutro (%)	10	10	
Direccional Neutro	Inversion direccion 67N	Undefined	Undefined	
Direccional Neutro	Bloqueo direccion 67N	Undefined	Undefined	
Direccional Neutro	Cambio metodo Icos/Isen	Undefined	Undefined	
Direccional Neutro	Tipo de polarizacion	Voltage	Voltage	
Direccional Neutro	Tipo direccional tension	S0	S0	
Direccional Neutro	Offset Z0 (Ohm)	0	0	
Direccional Neutro	Minimo 3I0 / I1 (%)	10	10	
Direccional Neutro	Permiso sin V polarizacion	NO	NO	
Direccional Neutro	Minimo Ipol/Inom neutro(%)	10	10	
Direccional Neutro	Potencia minima	1	1	
Direccional Neutro	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Direccional Neutro Sensible	Tipo direccional neutro	Angular criteria	Angular criteria	
Direccional Neutro Sensible	Angulo (°)	0	0	
Direccional Neutro Sensible	Amplitud zona (°)	170	170	
Direccional Neutro Sensible	Inversion Ins	Undefined	Undefined	
Direccional Neutro Sensible	Inhibicion Ins	Undefined	Undefined	
Direccional Neutro Sensible	Cambio metodo Icos Isen	Undefined	Undefined	
Direccional Neutro Sensible	Minima Ins/Inom ns (%)	5	5	
Direccional Neutro Sensible	Permiso Disparo sin Vpol	NO	NO	
Direccional Neutro Sensible	Potencia minima	1	1	
Direccional Neutro Sensible	Habilitacion sucesos	YES	YES	
TOC Fases (51) U1	Habilitacion	YES	YES	
TOC Fases (51) U1	Tipo de operacion	Trip	Trip	
TOC Fases (51) U1	Arranque (A)	4.13	4.13	
TOC Fases (51) U1	Tipo Curva	IEC Normal Inverse	IEC Normal Inverse	
TOC Fases (51) U1	Indice de tiempo	0.24	0.24	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S2
Protección de feeder Sistema 2 - Ingepac EF-MD
Serie No. A11629000002

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
TOC Fases (51) U1	Tiempo fijo \ mínimo (ms)	0	0	
TOC Fases (51) U1	Control de par	NonDirectional	NonDirectional	
TOC Fases (51) U1	Actuacion Fallo Fusible	Idle	Idle	
TOC Fases (51) U1	Tipo de Recaida	Instantaneous	Instantaneous	
TOC Fases (51) U1	Tipo de medida	Phasor	Phasor	
TOC Fases (51) U1	Bloqueo	Undefined	Undefined	
TOC Fases (51) U1	Anulacion temporizado	Undefined	Undefined	
TOC Fases (51) U1	Disparo General	YES	YES	
TOC Fases (51) U1	Permisos disparos reeng.	0	0	
TOC Fases (51) U1	Permiso Reeng(R1,R2,R3,R4)	NO	NO	
TOC Fases (51) U1	Habilitacion sucesos	YES	YES	
TOC Fases (51) U2	Habilitacion	NO	NO	
TOC Fases (51) U3	Habilitacion	NO	NO	
IOC Fases (50) U1	Habilitacion	YES	YES	
IOC Fases (50) U1	Tipo de operacion	Trip	Trip	
IOC Fases (50) U1	Arranque (A)	25	25	
IOC Fases (50) U1	Tiempo fijo (ms)	100	100	
IOC Fases (50) U1	Control de par	NonDirectional	NonDirectional	
IOC Fases (50) U1	Actuacion Fallo Fusible	Idle	Idle	
IOC Fases (50) U1	Tipo de medida	Phasor	Phasor	
IOC Fases (50) U1	Bloqueo	Undefined	Undefined	
IOC Fases (50) U1	Anulacion temporizado	Undefined	Undefined	
IOC Fases (50) U1	Bloqueo disparo	Undefined	Undefined	
IOC Fases (50) U1	Disparo General	YES	YES	
IOC Fases (50) U1	Permisos disparos reeng.	0	0	
IOC Fases (50) U1	Permiso Reeng(R1,R2,R3,R4)	NO	NO	
IOC Fases (50) U1	Habilitacion sucesos	YES	YES	
IOC Fases (50) U2	Habilitacion	NO	NO	
IOC Fases (50) U3	Habilitacion	NO	NO	
TOC Neutro (51N) U1	Habilitacion	NO	NO	
TOC Neutro (51N) U1	Tipo de operacion	Trip	Trip	
TOC Neutro (51N) U1	Arranque (A)	5	5	
TOC Neutro (51N) U1	Tipo Curva	ANSI Extremely Inverse	ANSI Extremely Inverse	
TOC Neutro (51N) U1	Índice de tiempo	0.05	0.05	
TOC Neutro (51N) U1	Tiempo fijo \ mínimo (ms)	0	0	
TOC Neutro (51N) U1	Control de par	NonDirectional	NonDirectional	
TOC Neutro (51N) U1	Actuacion Fallo Fusible	Idle	Idle	
TOC Neutro (51N) U1	Tipo de Recaida	Instantaneous	Instantaneous	
TOC Neutro (51N) U1	Tipo de medida	Phasor	Phasor	
TOC Neutro (51N) U1	Bloqueo	Undefined	Undefined	
TOC Neutro (51N) U1	Anulacion temporizado	Undefined	Undefined	
TOC Neutro (51N) U1	Disparo General	NO	NO	
TOC Neutro (51N) U1	Permisos disparos reeng.	0	0	
TOC Neutro (51N) U1	Permiso Reeng(R1,R2,R3,R4)	NO	NO	
TOC Neutro (51N) U1	Habilitacion sucesos	YES	YES	
TOC Neutro (51N) U2	Habilitacion	NO	NO	
TOC Neutro (51N) U3	Habilitacion	NO	NO	
IOC Neutro (50N) U1	Habilitacion	YES	YES	
IOC Neutro (50N) U1	Tipo de operacion	Trip	Trip	
IOC Neutro (50N) U1	Arranque (A)	0.5	0.5	
IOC Neutro (50N) U1	Tiempo fijo (ms)	100	100	
IOC Neutro (50N) U1	Control de par	NonDirectional	NonDirectional	
IOC Neutro (50N) U1	Actuacion Fallo Fusible	Idle	Idle	
IOC Neutro (50N) U1	Tipo de medida	Phasor	Phasor	
IOC Neutro (50N) U1	Bloqueo	Undefined	Undefined	
IOC Neutro (50N) U1	Anulacion temporizado	Undefined	Undefined	
IOC Neutro (50N) U1	Bloqueo disparo	Undefined	Undefined	
IOC Neutro (50N) U1	Disparo General	YES	YES	
IOC Neutro (50N) U1	Permisos disparos reeng.	0	0	
IOC Neutro (50N) U1	Permiso Reeng(R1,R2,R3,R4)	NO	NO	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S2
Protección de feeder Sistema 2 - Ingepac EF-MD
Serie No. A11629000002

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
IOC Neutro (50N) U1	Habilitacion sucesos	YES	YES	
IOC Neutro (50N) U2	Habilitacion	NO	NO	
IOC Neutro (50N) U3	Habilitacion	NO	NO	
TOC Neutro Sensible 51NS U1	Habilitacion	NO	NO	
TOC Neutro Sensible 51NS U1	Tipo de operacion	Trip	Trip	
TOC Neutro Sensible 51NS U1	Arranque (A)	1	1	
TOC Neutro Sensible 51NS U1	Tipo Curva	ANSI Extremely Inverse	ANSI Extremely Inverse	
TOC Neutro Sensible 51NS U1	Indice de tiempo	0.05	0.05	
TOC Neutro Sensible 51NS U1	Tiempo fijo \ minimo (ms)	0	0	
TOC Neutro Sensible 51NS U1	Control de par	NonDirectional	NonDirectional	
TOC Neutro Sensible 51NS U1	Actuacion Fallo Fusible	Idle	Idle	
TOC Neutro Sensible 51NS U1	Tipo de Recaida	Instantaneous	Instantaneous	
TOC Neutro Sensible 51NS U1	Tipo de medida	Phasor	Phasor	
TOC Neutro Sensible 51NS U1	Bloqueo	Undefined	Undefined	
TOC Neutro Sensible 51NS U1	Anulacion temporizado	Undefined	Undefined	
TOC Neutro Sensible 51NS U1	Disparo General	NO	NO	
TOC Neutro Sensible 51NS U1	Permisos disparos reeng.	254	254	
TOC Neutro Sensible 51NS U1	Permiso Reeng(R1,R2,R3,R4)	Reclose 1-2-3-4	Reclose 1-2-3-4	
TOC Neutro Sensible 51NS U1	Habilitacion sucesos	YES	YES	
TOC Neutro Sensible 51NS U2	Habilitacion	NO	NO	
TOC Neutro Sensible 51NS U3	Habilitacion	NO	NO	
IOC Neutro Sensible 50NS U1	Habilitacion	NO	NO	
IOC Neutro Sensible 50NS U1	Tipo de operacion	Trip	Trip	
IOC Neutro Sensible 50NS U1	Arranque (A)	2	2	
IOC Neutro Sensible 50NS U1	Tiempo adicional (ms)	0	0	
IOC Neutro Sensible 50NS U1	Control de par	NonDirectional	NonDirectional	
IOC Neutro Sensible 50NS U1	Actuacion Fallo Fusible	Idle	Idle	
IOC Neutro Sensible 50NS U1	Tipo de medida	Phasor	Phasor	
IOC Neutro Sensible 50NS U1	Bloqueo	Undefined	Undefined	
IOC Neutro Sensible 50NS U1	Anulacion temporizado	Undefined	Undefined	
IOC Neutro Sensible 50NS U1	Bloqueo disparo	Undefined	Undefined	
IOC Neutro Sensible 50NS U1	Disparo General	NO	NO	
IOC Neutro Sensible 50NS U1	Permisos disparos reeng.	254	254	
IOC Neutro Sensible 50NS U1	Permiso Reeng(R1,R2,R3,R4)	Reclose 1-2-3-4	Reclose 1-2-3-4	
IOC Neutro Sensible 50NS U1	Habilitacion sucesos	YES	YES	
IOC Neutro Sensible 50NS U2	Habilitacion	NO	NO	
IOC Neutro Sensible 50NS U3	Habilitacion	NO	NO	
TOC Desequilibrio 67TQ U1	Habilitacion	NO	NO	
TOC Desequilibrio 67TQ U2	Habilitacion	NO	NO	
TOC Desequilibrio 67TQ U3	Habilitacion	NO	NO	
IOC Desequilibrio 67IQ U1	Habilitacion	NO	NO	
IOC Desequilibrio 67IQ U2	Habilitacion	NO	NO	
IOC Desequilibrio 67IQ U3	Habilitacion	NO	NO	
Fase Abierta	Habilitacion	NO	NO	
Frenado 2 Armonico Fases	Habilitacion	NO	NO	
Frenado 2 Armonico Neutro	Habilitacion	NO	NO	
Frenado 2 Arm.N.sensible	Habilitacion	NO	NO	
Faltas intermitentes	Habilitacion	NO	NO	
Imagen Termica Fases (49)	Habilitacion	NO	NO	
Imagen Termica Neutro (49)	Habilitacion	NO	NO	
TOV Sobretenesion fase 59T U1	Habilitacion	NO	NO	
TOV Sobretenesion fase 59T U1	Tipo de operacion	Vphase-ground FUND	Vphase-ground FUND	
TOV Sobretenesion fase 59T U1	Arranque (V)	70	70	
TOV Sobretenesion fase 59T U1	Curva caracteristica	IEC Definite Time	IEC Definite Time	
TOV Sobretenesion fase 59T U1	Indice de tiempo	0.5	0.5	
TOV Sobretenesion fase 59T U1	Tiempo fijo (ms)	1000	1000	
TOV Sobretenesion fase 59T U1	Bloqueo	Undefined	Undefined	
TOV Sobretenesion fase 59T U1	Disparo General	NO	NO	
TOV Sobretenesion fase 59T U1	Permisos disparos reeng.	254	254	
TOV Sobretenesion fase 59T U1	Habilitacion sucesos	YES	YES	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S2
Protección de feeder Sistema 2 - Ingepac EF-MD
Serie No. A11629000002

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
IOV Sobretension fase 59I U1	Habilitacion	NO	NO	
IOV Sobretension fase 59I U1	Tipo de operacion	Vphase-ground FUND	Vphase-ground FUND	
IOV Sobretension fase 59I U1	Arranque (V)	75	75	
IOV Sobretension fase 59I U1	Tiempo fijo (ms)	0	0	
IOV Sobretension fase 59I U1	Bloqueo	Undefined	Undefined	
IOV Sobretension fase 59I U1	Disparo General	NO	NO	
IOV Sobretension fase 59I U1	Permisos disparos reeng.	254	254	
IOV Sobretension fase 59I U1	Habilitacion sucesos	YES	YES	
IOV Sobretension fase 59I U2	Habilitacion	NO	NO	
TOV Sobretension 3V0 59NT U1	Habilitacion	NO	NO	
IOV Sobretension 3V0 59NI U1	Habilitacion	NO	NO	
TUV Subtension fase 27T U1	Habilitacion	NO	NO	
IUV Subtension (27I) U1	Habilitacion	NO	NO	
IUV Subtension (27I) U2	Habilitacion	NO	NO	
Generales Proteccion Tension	Retorno sobreV fase (%)	95	95	
Generales Proteccion Tension	Retorno subV fases (%)	105	105	
Generales Proteccion Tension	Retorno 3V2 (%)	95	95	
Generales Proteccion Tension	Retorno 3V0 (%)	95	95	
Generales Proteccion Tension	3V0 utilizada	Calculated	Calculated	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Tension minima (V)	40	40	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nº ciclos de arranque	3	3	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nº ciclos de reposicion	2	2	
Unidades Frecuencia (81M/m)	T.Reposicion sobreF.(ms)	40	40	
Unidades Frecuencia (81M/m)	T.Reposicion subF.(ms)	40	40	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 1. Habilitacion	NO	NO	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 1. Arranque (Hz)	50.1	50.1	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 1. Tiempo fijo (ms)	1000	1000	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 1. Tipo funcion	Maximum	Maximum	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 1. Bloqueo	Undefined	Undefined	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 2. Habilitacion	NO	NO	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 2. Arranque (Hz)	50.2	50.2	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 2. Tiempo fijo (ms)	800	800	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 2. Tipo funcion	Maximum	Maximum	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 2. Bloqueo	Undefined	Undefined	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 3. Habilitacion	NO	NO	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 3. Arranque (Hz)	50.3	50.3	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 3. Tiempo fijo (ms)	700	700	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 3. Tipo funcion	Maximum	Maximum	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 3. Bloqueo	Undefined	Undefined	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 4. Habilitacion	NO	NO	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 4. Arranque (Hz)	50.5	50.5	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 4. Tiempo fijo (ms)	500	500	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 4. Tipo funcion	Maximum	Maximum	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 4. Bloqueo	Undefined	Undefined	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 5. Habilitacion	NO	NO	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 5. Arranque (Hz)	49.9	49.9	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 5. Tiempo fijo (ms)	1000	1000	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 5. Tipo funcion	Maximum	Maximum	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 5. Bloqueo	Undefined	Undefined	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 6. Habilitacion	NO	NO	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 6. Arranque (Hz)	49.8	49.8	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 6. Tiempo fijo (ms)	800	800	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 6. Tipo funcion	Maximum	Maximum	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 6. Bloqueo	Undefined	Undefined	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 7. Habilitacion	NO	NO	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 7. Arranque (Hz)	49.7	49.7	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 7. Tiempo fijo (ms)	700	700	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 7. Tipo funcion	Maximum	Maximum	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 7. Bloqueo	Undefined	Undefined	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 8. Habilitacion	NO	NO	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S2
Protección de feeder Sistema 2 - Ingepac EF-MD
Serie No. A11629000002

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 8. Arranque (Hz)	49.5	49.5	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 8. Tiempo fijo (ms)	500	500	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 8. Tipo funcion	Maximum	Maximum	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Nivel 8. Bloqueo	Undefined	Undefined	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Disparo General	NO	NO	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Permisos disparos reeng.	254	254	
Unidades Frecuencia (81M/m)	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Derivada Frecuencia (81R)	Habilitacion	NO	NO	
Minima Potencia P	Habilitacion	NO	NO	
Maxima P - Nivel 1	Habilitacion	NO	NO	
Maxima P - Nivel 2	Habilitacion	NO	NO	
Inversion P- Nivel 1	Habilitacion	NO	NO	
Inversion P- Nivel 2	Habilitacion	NO	NO	
Inversion Q- Nivel 1	Habilitacion	NO	NO	
Inversion Q- Nivel 2	Habilitacion	NO	NO	
Minima S	Habilitacion	NO	NO	
Maxima S - Nivel 1	Habilitacion	NO	NO	
Maxima S - Nivel 2	Habilitacion	NO	NO	
Umbral Reposicion Potencia	Umbral reposicion P (%)	5	5	
Umbral Reposicion Potencia	Umbral reposicion Q (%)	5	5	
Umbral Reposicion Potencia	Umbral reposicion S (%)	5	5	
Fallo Fusible	Habilitacion	NO	NO	
Fallo interruptor 1 por ED	Tiempo fallo apertura (ms)	1000	1000	
Fallo interruptor 1 por ED	Tiempo fallo cierre (ms)	1000	1000	
Fallo interruptor 1 por ED	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Fallo Interruptor tripolar	Habilitacion	YES	YES	
Fallo Interruptor tripolar	Umbral I fases (A)	3.14	3.14	
Fallo Interruptor tripolar	Umbral I neutro (A)	0.5	0.5	
Fallo Interruptor tripolar	Tiempo fijo redisparo (ms)	50	50	
Fallo Interruptor tripolar	Tiempo fijo disparo (ms)	200	200	
Fallo Interruptor tripolar	Bloqueo	Undefined	Undefined	
Fallo Interruptor tripolar	Señal inicio BF tripolar	Protection logic 10	Protection logic 10	
Fallo Interruptor tripolar	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Fallo Interruptor tripolar	Tipo de inicio	Both Trips	Both Trips	
Disparos Externos	Disparo externo	Protection logic 11	Protection logic 11	
Disparos Externos	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Disparos Externos	Disparo General	YES	YES	
Disparos Externos	Permisos disparos reeng.	0	0	
Disparos Externos	Permiso Reenganche	NO	NO	
Localizador	Habilitacion	NO	NO	
Funcion Reposicion f - V	Habilitacion	NO	NO	
Reenganchador Generales	Reenganchador en servicio	NO	NO	
Reenganchador Generales	Numero enganches	4	4	
Reenganchador Generales	Tiempo enganche 1 fase (s)	1	1	
Reenganchador Generales	Tiempo enganche 2 fase (s)	3	3	
Reenganchador Generales	Tiempo enganche 3 fase (s)	5	5	
Reenganchador Generales	Tiempo enganche 4 fase (s)	6	6	
Reenganchador Generales	Tiempo enganche 1 Gnd (s)	2	2	
Reenganchador Generales	Tiempo enganche 2 Gnd (s)	4	4	
Reenganchador Generales	Tiempo enganche 3 Gnd (s)	6	6	
Reenganchador Generales	Tiempo enganche 4 Gnd (s)	8	8	
Reenganchador Generales	T.Seguridad faltas fase(s)	3	3	
Reenganchador Generales	T.Seguridad faltas Gnd (s)	3	3	
Reenganchador Generales	T. tras cierre manual (s)	1	1	
Reenganchador Generales	Secuencia incompleta	NO	NO	
Reenganchador Generales	T. Secuencia incompleta(s)	8	8	
Reenganchador Generales	Bloqueo 79 por nivel	Undefined	Undefined	
Reenganchador Generales	Bloqueo 79 por pulso	Undefined	Undefined	
Reenganchador Generales	Desbloqueo 79 por pulso	Undefined	Undefined	
Reenganchador Generales	Pausa+Reset tpo. enganche	Undefined	Undefined	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S2
Protección de feeder Sistema 2 - Ingepac EF-MD
Serie No. A11629000002

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Reenganchador Generales	Pausa tiempo enganche	Undefined	Undefined	
Reenganchador Generales	Reset reenganchador	Undefined	Undefined	
Reenganchador Generales	Reenganche configurable	Undefined	Undefined	
Reenganchador Generales	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Reenganchador Generales	En servicio por pulso	Undefined	Undefined	
Reenganchador Generales	Fuera servicio por pulso	Undefined	Undefined	
Reenganchador Superv. VRef	Habilitacion	NO	NO	
Supervision Sincronismo	Tipo de sincronismo	Internal	Internal	
Supervision Sincronismo	Superv. Reeng.1 trifasico	NO	NO	
Supervision Sincronismo	Supervi. resto reenganche	NO	NO	
Supervision Sincronismo	Tpo. espera sincronismo(s)	1	1	
Supervision Sincronismo	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Supervision Sincronismo	Permiso sincronismo exter.	Undefined	Undefined	
Bloqueo por Circuito Disparo	Bloqueo con fallo bobinas	NO	NO	
Sincronismo	Habilitacion	NO	NO	
Estado Interruptor	Deteccion Estado 52	1 or 2 DI.General Status	1 or 2 DI.General Status	
Estado Interruptor	Tiempo fallo polo (ms)	1000	1000	
Estado Interruptor	Estado 52a general	ED1-2 52BT2-Cerrado	ED1-2 52BT2-Cerrado	
Estado Interruptor	Estado 52a fase A	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Estado 52a fase B	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Estado 52a fase C	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Estado 52b general	ED1-1 52BT2- Abierto	ED1-1 52BT2- Abierto	
Estado Interruptor	Estado 52b fase A	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Estado 52b fase B	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Estado 52b fase C	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Bloqueo apertura 52	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Bloqueo cierre 52	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Orden apertura interruptor	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Orden cierre interruptor	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Bloqueado 52 general	Undefined	Undefined	
Estado Interruptor	Sellado disparo	YES	YES	
Estado Interruptor	Sellado cierre	NO	NO	
Estado Interruptor	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Estado Interruptor	Supervision 52	YES	YES	
Estado Interruptor	Tpo. espera sincronismo(s)	0	0	
Estado Interruptor	Supervision sincronismo	NO	NO	
Estado Interruptor	Tipo de sincronismo	Internal	Internal	
Estado Interruptor	Permiso sincronismo exter.	Undefined	Undefined	
Supervision Circuitos 1	Habilitacion bobina disparo	NO	NO	
Supervision operacion 52	Tipo de ki2	KI2	KI2	
Supervision operacion 52	Tiempo ki2 (ms)	30	30	
Supervision operacion 52	Valor Alarma suma ki2	65000	65000	
Supervision operacion 52	Valor inicial suma ki2	0	0	
Supervision operacion 52	Vent.T. Exc.nº disparos(m)	1	1	
Supervision operacion 52	Excesivo numero disparos	100	100	
Supervision operacion 52	T. apertura mecanica (ms)	1000	1000	
Supervision operacion 52	T. cierre mecanico (ms)	1000	1000	
Supervision operacion 52	T. apertura electrica (ms)	1000	1000	
Supervision operacion 52	T. cierre electrico (ms)	1000	1000	
Supervision operacion 52	T. inactividad (dias)	1000	1000	
Supervision operacion 52	T. dispersion apertura(ms)	1000	1000	
Supervision operacion 52	T. dispersion cierre (ms)	1000	1000	
Supervision operacion 52	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Detector Polo Abierto	Habilitacion	NO	NO	
Tensiones e Intensidades	Habilitacion THD I	NO	NO	
Huecos y Sobretensiones	Habilitacion huecos	NO	NO	
Config General Nombres	Nombre de instalacion	0	0	
Config General Nombres	Nombre corto instalacion	SE_EJ	SE_EJ	
Config General Nombres	Nombre de rele	0	0	
Config General Nombres	Nombre corto de rele	-	-	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S2
Protección de feeder Sistema 2 - Ingepac EF-MD
Serie No. A11629000002

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Config General Nombres	Nombre de interruptor 1	0	0	
Informacion LPHD	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Informacion LPHD	Modo test	NO	NO	
Informacion LPHD	Señal modo test	Undefined	Undefined	
Informacion LPHD	SV modo test	NO	NO	
Informacion LPHD	SV perdida sincronizacion	Allow local	Allow local	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Habilitacion sucesos	YES	YES	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tiempo oscilacion ED (s)	1	1	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Numero cambios	0	0	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tiempo Entrada 01 (ms) - (ED1-1 52BT2- Abierto)	0	0	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tipo Entrada 01 - (ED1-1 52BT2- Abierto)	NO	NO	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tiempo Entrada 02 (ms) - (ED1-2 52BT2-Cerrado)	0	0	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tipo Entrada 02 - (ED1-2 52BT2-Cerrado)	NO	NO	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tiempo Entrada 03 (ms) - (ED1-3 86T-BT2-Bloqueo)	0	0	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tipo Entrada 03 - (ED1-3 86T-BT2-Bloqueo)	NO	NO	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tiempo Entrada 04 (ms) - (ED1-4 T2-Disp.-T. Devanado)	0	0	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tipo Entrada 04 - (ED1-4 T2-Disp.-T. Devanado)	NO	NO	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tiempo Entrada 05 (ms) - (ED1-5 T2-Disp.-T. Aceite)	0	0	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tipo Entrada 05 - (ED1-5 T2-Disp.-T. Aceite)	NO	NO	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tiempo Entrada 06 (ms) - (ED1-6 T2-Disp.-Nivel Aceite)	0	0	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tipo Entrada 06 - (ED1-6 T2-Disp.-Nivel Aceite)	NO	NO	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Asignacion Salida 01 - (SD1-1 Reserva)	Undefined	Undefined	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tpo. minimo Salida 01 (ms) - (SD1-1 Reserva)	50	50	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tipo Salida 01 - (SD1-1 Reserva)	Unlatched	Unlatched	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Asignacion Salida 02 - (SD1-2 Reserva)	Undefined	Undefined	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tpo. minimo Salida 02 (ms) - (SD1-2 Reserva)	50	50	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tipo Salida 02 - (SD1-2 Reserva)	Unlatched	Unlatched	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Asignacion Salida 03 - (SD1-3 52BT2-Disp. 1a Bobina)	General Trip	General Trip	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tpo. minimo Salida 03 (ms) - (SD1-3 52BT2-Disp. 1a Bobina)	50	50	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tipo Salida 03 - (SD1-3 52BT2-Disp. 1a Bobina)	Unlatched	Unlatched	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Asignacion Salida 04 - (SD1-4 86T-BT2-Actuacion)	General Trip	General Trip	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tpo. minimo Salida 04 (ms) - (SD1-4 86T-BT2-Actuacion)	50	50	
1 - TARJETA F.A. - 6ED/4SD	Tipo Salida 04 - (SD1-4 86T-BT2-Actuacion)	Unlatched	Unlatched	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Habilitacion sucesos	YES	YES	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo oscilacion ED (s)	1	1	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Numero cambios	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 01 (ms) - (ED2-1 T2-Disp.-Val.Al.Pres.)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 01 - (ED2-1 T2-Disp.-Val.Al.Pres.)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 02 (ms) - (ED2-2 T2-Disp.-Buchholz)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 02 - (ED2-2 T2-Disp.-Buchholz)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 03 (ms) - (ED2-3 T2-Disp.-Regulador)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 03 - (ED2-3 T2-Disp.-Regulador)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 04 (ms) - (ED2-4 Reserva)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 04 - (ED2-4 Reserva)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 05 (ms) - (ED2-5 Reserva)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 05 - (ED2-5 Reserva)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 06 (ms) - (ED2-6 Reserva)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 06 - (ED2-6 Reserva)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 07 (ms) - (ED2-7 Reserva)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 07 - (ED2-7 Reserva)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 08 (ms) - (ED2-8 Reserva)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 08 - (ED2-8 Reserva)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 09 (ms) - (ED2-9 Reserva)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 09 - (ED2-9 Reserva)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 10(ms) - (ED2-10 Reserva)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 10 - (ED2-10 Reserva)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tiempo Entrada 11(ms) - (ED2-11 Reserva)	0	0	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Entrada 11 - (ED2-11 Reserva)	NO	NO	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Asignacion Salida 01 - (SD2-1 52BT2-Disp. 2a Bobina)	General Trip	General Trip	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tpo. minimo Salida 01 (ms) - (SD2-1 52BT2-Disp. 2a Bobina)	50	50	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S2
Protección de feeder Sistema 2 - Ingepac EF-MD
Serie No. A11629000002

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Salida 01 - (SD2-1 52BT2-Disp. 2a Bobina)	Unlatched	Unlatched	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Asignacion Salida 02 - (SD2-2 52BT2-Ini.Fal.Interr.)	Trip 50BF	Trip 50BF	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tpo. minimo Salida 02 (ms) - (SD2-2 52BT2-Ini.Fal.Interr.)	50	50	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Salida 02 - (SD2-2 52BT2-Ini.Fal.Interr.)	Unlatched	Unlatched	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Asignacion Salida 03 - (SD2-3 Reserva)	Undefined	Undefined	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tpo. minimo Salida 03 (ms) - (SD2-3 Reserva)	50	50	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Salida 03 - (SD2-3 Reserva)	Unlatched	Unlatched	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Asignacion Salida 04 - (SD2-4 Reserva)	Undefined	Undefined	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tpo. minimo Salida 04 (ms) - (SD2-4 Reserva)	50	50	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Salida 04 - (SD2-4 Reserva)	Unlatched	Unlatched	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Asignacion Salida 05 - (SD2-5 Reserva)	Undefined	Undefined	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tpo. minimo Salida 05 (ms) - (SD2-5 Reserva)	50	50	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Salida 05 - (SD2-5 Reserva)	Unlatched	Unlatched	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Asignacion Salida 06 - (SD2-6 Reserva)	Undefined	Undefined	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tpo. minimo Salida 06 (ms) - (SD2-6 Reserva)	50	50	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Salida 06 - (SD2-6 Reserva)	Unlatched	Unlatched	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Asignacion Salida 07 - (SD2-7 Reserva)	Undefined	Undefined	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tpo. minimo Salida 07 (ms) - (SD2-7 Reserva)	50	50	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Salida 07 - (SD2-7 Reserva)	Unlatched	Unlatched	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Asignacion Salida 08 - (SD2-8 Reserva)	Undefined	Undefined	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tpo. minimo Salida 08 (ms) - (SD2-8 Reserva)	50	50	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Salida 08 - (SD2-8 Reserva)	Unlatched	Unlatched	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Asignacion Salida 09 - (SD2-9 Reserva)	Undefined	Undefined	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tpo. minimo Salida 09 (ms) - (SD2-9 Reserva)	50	50	
2 - TARJETA D - 11ED/9SD	Tipo Salida 09 - (SD2-9 Reserva)	Unlatched	Unlatched	
GGIO Dir.3	Habilitacion sucesos	YES	YES	
GGIO Dir.4	Habilitacion sucesos	YES	YES	
GGIO Dir.5	Habilitacion sucesos	YES	YES	
GGIO Dir.6	Habilitacion sucesos	YES	YES	
GGIO Dir.7	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Configuracion Leds	Reposicion de Leds	Undefined	Undefined	
Configuracion Leds	Asignacion Led 1	General Start	General Start	
Configuracion Leds	Tipo Led 1	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 2	IOC1 Phase Trip	IOC1 Phase Trip	
Configuracion Leds	Tipo Led 2	Latched	Latched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 3	TOC1 Phase Trip	TOC1 Phase Trip	
Configuracion Leds	Tipo Led 3	Latched	Latched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 4	TOC2 Phase Trip	TOC2 Phase Trip	
Configuracion Leds	Tipo Led 4	Latched	Latched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 5	GTOC2 Trip	GTOC2 Trip	
Configuracion Leds	Tipo Led 5	Latched	Latched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 6	Broken conductor Trip	Broken conductor Trip	
Configuracion Leds	Tipo Led 6	Latched	Latched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 7	Thermal Image Phase Trip	Thermal Image Phase Trip	
Configuracion Leds	Tipo Led 7	Latched	Latched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 8	Thermal Image Ground Trip	Thermal Image Ground Trip	
Configuracion Leds	Tipo Led 8	Latched	Latched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 9	Undefined	Undefined	
Configuracion Leds	Tipo Led 9	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 10	Trip 50BF	Trip 50BF	
Configuracion Leds	Tipo Led 10	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 11	Undefined	Undefined	
Configuracion Leds	Tipo Led 11	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 12	Undefined	Undefined	
Configuracion Leds	Tipo Led 12	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 13	Undefined	Undefined	
Configuracion Leds	Tipo Led 13	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 14	Undefined	Undefined	
Configuracion Leds	Tipo Led 14	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 15	Undefined	Undefined	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S2
Protección de feeder Sistema 2 - Ingepac EF-MD
Serie No. A11629000002

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Configuracion Leds	Tipo Led 15	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 16	Undefined	Undefined	
Configuracion Leds	Tipo Led 16	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 17	Config changes in CID	Config changes in CID	
Configuracion Leds	Tipo Led 17	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 18	Comunicacion con Clientes OK	Comunicacion con Clientes OK	
Configuracion Leds	Tipo Led 18	Unlatched	Unlatched	
Configuracion Leds	Asignacion Led 19	OnLine	OnLine	
Configuracion Leds	Tipo Led 19	Unlatched	Unlatched	
Supervision sincronizacion	Offset Local-UTC (min)	-240	-240	
Supervision sincronizacion	Hab Cambio verano/invierno	NO	NO	
Supervision sincronizacion	Pauta Calendario Verano	Last Of Month	Last Of Month	
Supervision sincronizacion	Dia Semana Verano	Sunday	Sunday	
Supervision sincronizacion	Mes Verano	March	March	
Supervision sincronizacion	Dia Verano	1	1	
Supervision sincronizacion	Hora Verano	2	2	
Supervision sincronizacion	Minuto Verano	0	0	
Supervision sincronizacion	Pauta Calendario Invierno	Last Of Month	Last Of Month	
Supervision sincronizacion	Dia Semana Invierno	Sunday	Sunday	
Supervision sincronizacion	Mes Invierno	October	October	
Supervision sincronizacion	Dia Invierno	1	1	
Supervision sincronizacion	Hora Invierno	3	3	
Supervision sincronizacion	Minuto Invierno	0	0	
Supervision sincronizacion	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Supervision sincronizacion	Tiempo NO sincronizado (min)	2	2	
Configuracion SNTP	Fuente sincronizacion principal	0.0.0.0	0.0.0.0	
Configuracion SNTP	Fuente sincronizacion secundaria	0.0.0.0	0.0.0.0	
Configuracion SNTP	Gateway sincronizacion principal	Default	Default	
Configuracion SNTP	Gateway sincronizacion secundaria	Default	Default	
Configuracion SNTP	T. NO sincronizado SNTP(min)	2	2	
Configuracion SNTP	Periodo Polling a servidores SNTP (seg)	60	60	
Configuracion SNTP	Tiempo espera respuesta servidor SNTP a peticion Unicast (seg)	5	5	
Configuracion SNTP	Numero reintentos	3	3	
Configuracion SNTP	Interfaz de sincronizacion PTP	Eth1	Eth1	
Configuracion SNTP	Mecanismo de retardo PTP	P2P	P2P	
Configuracion SNTP	Autenticacion SNTP	NO	NO	
Configuracion SNTP	Clave SNTP	1	1	
Bloqueo ED por ausencia Vaux	Habilitacion	NO	NO	
Supervision Alimentacion	Habilitacion	NO	NO	
Supervision Alimentacion 2	Habilitacion	NO	NO	
Supervision Temperatura	Habilitacion	YES	YES	
Supervision Temperatura	Umbral minimo (°C)	-10	-10	
Supervision Temperatura	Umbral maximo (°C)	80	80	
Supervision Temperatura	Habilitacion sucesos	YES	YES	
Supervision CT	Habilitacion	NO	NO	
Historico Medidas	Ventana media (min)	5	5	
Historico Medidas	Intervalo registro (min)	15	15	
Historico Medidas	Hora inicio	0	0	
Historico Medidas	Hora fin	23	23	
Historico Medidas	Mascara inhabilitada	YES	YES	
Historico Medidas	Seleccionar domingo	YES	YES	
Historico Medidas	Seleccionar lunes	YES	YES	
Historico Medidas	Seleccionar martes	YES	YES	
Historico Medidas	Seleccionar miercoles	YES	YES	
Historico Medidas	Seleccionar jueves	YES	YES	
Historico Medidas	Seleccionar viernes	YES	YES	
Historico Medidas	Seleccionar sabado	YES	YES	
Historico Medidas	Modo registro	Standard	Standard	
Configuracion Oscilografia	Duracion oscilo (ciclos)	100	100	
Configuracion Oscilografia	Duracion prefalta (ciclos)	10	10	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S2
Protección de feeder Sistema 2 - Ingepac EF-MD
Serie No. A11629000002

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Configuracion Oscilografia	Numero de muestras /ciclo	36 samples	36 samples	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 01	ED1-1 52BT2- Abierto	ED1-1 52BT2- Abierto	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 01	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 02	ED1-2 52BT2-Cerrado	ED1-2 52BT2-Cerrado	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 02	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 03	General Trip	General Trip	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 03	YES	YES	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 04	TOC1 Phase Trip	TOC1 Phase Trip	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 04	YES	YES	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 05	TOC2 Phase Trip	TOC2 Phase Trip	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 05	YES	YES	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 06	GTOC1 Trip	GTOC1 Trip	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 06	YES	YES	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 07	GTOC2 Trip	GTOC2 Trip	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 07	YES	YES	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 08	IOC1 Phase Trip	IOC1 Phase Trip	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 08	YES	YES	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 09	Broken conductor Trip	Broken conductor Trip	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 09	YES	YES	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 10	Thermal Image Phase Trip	Thermal Image Phase Trip	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 10	YES	YES	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 11	Thermal Image Ground Trip	Thermal Image Ground Trip	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 11	YES	YES	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 12	Trip 50BF	Trip 50BF	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 12	YES	YES	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 13	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 13	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 14	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 14	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 15	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 15	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 16	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 16	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 17	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 17	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 18	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 18	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 19	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 19	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 20	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 20	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 21	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 21	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 22	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 22	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 23	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 23	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 24	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 24	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 25	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 25	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 26	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 26	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 27	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 27	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 28	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 28	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 29	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 29	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 30	Undefined	Undefined	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S2
Protección de feeder Sistema 2 - Ingepac EF-MD
Serie No. A11629000002

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 30	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 31	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 31	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 32	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 32	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 33	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 33	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 34	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 34	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 35	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 35	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 36	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 36	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 37	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 37	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 38	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 38	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 39	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 39	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 40	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 40	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 41	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 41	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 42	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 42	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 43	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 43	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 44	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 44	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 45	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 45	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 46	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 46	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 47	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 47	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 48	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 48	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 49	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 49	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 50	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 50	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 51	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 51	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 52	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 52	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 53	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 53	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 54	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 54	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 55	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 55	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 56	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 56	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 57	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 57	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 58	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 58	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 59	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 59	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 60	Undefined	Undefined	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S2
Protección de feeder Sistema 2 - Ingepac EF-MD
Serie No. A11629000002

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 60	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 61	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 61	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 62	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 62	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 63	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 63	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 64	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 64	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 65	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 65	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 66	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 66	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 67	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 67	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 68	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 68	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 69	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 69	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 70	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 70	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 71	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 71	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 72	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 72	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 73	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 73	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 74	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 74	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 75	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 75	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 76	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 76	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 77	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 77	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 78	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 78	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 79	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 79	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 80	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 80	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 81	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 81	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 82	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 82	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 83	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 83	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 84	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 84	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 85	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 85	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 86	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 86	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 87	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 87	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 88	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 88	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 89	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 89	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 90	Undefined	Undefined	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S2
Protección de feeder Sistema 2 - Ingepac EF-MD
Serie No. A11629000002

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 90	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 91	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 91	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 92	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 92	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 93	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 93	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 94	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 94	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 95	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 95	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 96	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 96	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 97	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 97	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 98	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 98	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 99	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 99	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 100	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 100	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Modo continuo	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 101	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 101	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 102	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 102	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 103	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 103	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 104	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 104	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 105	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 105	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 106	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 106	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 107	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 107	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 108	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 108	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 109	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 109	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 110	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 110	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 111	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 111	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 112	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 112	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 113	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 113	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 114	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 114	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 115	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 115	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 116	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 116	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 117	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 117	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 118	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 118	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 119	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 119	NO	NO	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S2
Protección de feeder Sistema 2 - Ingepac EF-MD
Serie No. A11629000002

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 120	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 120	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 121	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 121	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 122	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 122	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 123	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 123	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 124	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 124	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 125	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 125	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 126	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 126	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 127	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 127	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 128	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 128	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 129	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 129	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 130	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 130	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 131	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 131	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 132	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 132	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 133	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 133	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 134	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 134	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 135	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 135	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 136	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 136	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 137	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 137	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 138	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 138	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 139	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 139	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 140	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 140	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 141	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 141	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 142	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 142	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 143	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 143	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 144	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 144	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 145	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 145	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 146	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 146	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 147	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 147	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 148	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 148	NO	NO	
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 149	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 149	NO	NO	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S2
Protección de feeder Sistema 2 - Ingepac EF-MD
Serie No. A11629000002

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Configuracion Oscilografia	Señal registrada oscilo 150	Undefined	Undefined	
Configuracion Oscilografia	Señal Trigger 150	NO	NO	
Mascaras Sucesos	Mascara DI1	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DI2	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DI3	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DI4	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DI5	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DI6	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DI7	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DI8	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DI9	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Arranques temporizados	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Disparos temporizados	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Arranques instantaneos (I)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Arranques instantaneos(II)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Disparos instantaneos (I)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Disparos instantaneos (II)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Funciones supervision	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Direccional	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Frecuencia	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Potencia	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Funciones intensidad	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Arranque/Disparo General	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Estado 52	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Teleproteccion 67NQ	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Fallo Interruptor	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Temporizado No direccional	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Instantaneo No direccional	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Supervision interruptor	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Operaciones interruptor	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Estadísticos interruptor	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DO1 y DO2	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DO3 y DO4	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DO5 y DO6	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DO7 y DO8	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Mascara DO9	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Estado funciones (I)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Estado funciones (II)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Estado funciones (III)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Arr/Disp General funcion	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Estado funciones (IV)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Teleproteccion 21	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Estado funciones (V)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Reenganchador tripolar	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Bloqueo Reengan. Tripolar	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Sincrocheck	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Teleacoplador	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Sincrocheck y Reeng. frec.	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Generales equipo	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Cheques equipo	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Supervision bobinas	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Estado Tarjetas I/O (I)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Estado Tarjetas I/O (II)	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Sincronizacion y comms	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Señales Sincronizacion	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Protocolos I	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Protocolos II	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Protocolos III	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Genericas sincro	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	RTDGGIO1_1	4294967295	4294967295	

PrintOut de ajustes de protección
SE/Ejército
Paño BT2 Transformador 2
SPBT2-S2
Protección de feeder Sistema 2 - Ingepac EF-MD
Serie No. A11629000002

LN	Description	Dev_SG1	Pc_SG1	Dif1
Mascaras Sucesos	RTDGGIO1_2	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	RTDGGIO2_1	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	RTDGGIO2_2	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Tension e intensidades	4294967295	4294967295	
Mascaras Sucesos	Teleproteccion Segregada	4294967295	4294967295	
Suscripcion modulo RIO 1	Numero RIO	0	0	
Suscripcion modulo RIO 1	Tipo RIO	Not Configured	Not Configured	
Suscripcion modulo RIO 1	Asignacion Salida 01 - (RIOGGIO1 SPCS01)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 1	Asignacion Salida 02 - (RIOGGIO1 SPCS02)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 1	Asignacion Salida 03 - (RIOGGIO1 SPCS03)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 1	Asignacion Salida 04 - (RIOGGIO1 SPCS04)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 2	Numero RIO	0	0	
Suscripcion modulo RIO 2	Tipo RIO	Not Configured	Not Configured	
Suscripcion modulo RIO 2	Asignacion Salida 01 - (RIOGGIO2 SPCS01)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 2	Asignacion Salida 02 - (RIOGGIO2 SPCS02)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 2	Asignacion Salida 03 - (RIOGGIO2 SPCS03)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 2	Asignacion Salida 04 - (RIOGGIO2 SPCS04)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 3	Numero RIO	0	0	
Suscripcion modulo RIO 3	Tipo RIO	Not Configured	Not Configured	
Suscripcion modulo RIO 3	Asignacion Salida 01 - (RIOGGIO3 SPCS01)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 3	Asignacion Salida 02 - (RIOGGIO3 SPCS02)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 3	Asignacion Salida 03 - (RIOGGIO3 SPCS03)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 3	Asignacion Salida 04 - (RIOGGIO3 SPCS04)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 4	Numero RIO	0	0	
Suscripcion modulo RIO 4	Tipo RIO	Not Configured	Not Configured	
Suscripcion modulo RIO 4	Asignacion Salida 01 - (RIOGGIO4 SPCS01)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 4	Asignacion Salida 02 - (RIOGGIO4 SPCS02)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 4	Asignacion Salida 03 - (RIOGGIO4 SPCS03)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 4	Asignacion Salida 04 - (RIOGGIO4 SPCS04)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 5	Numero RIO	0	0	
Suscripcion modulo RIO 5	Tipo RIO	Not Configured	Not Configured	
Suscripcion modulo RIO 5	Asignacion Salida 01 - (RIOGGIO5 SPCS01)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 5	Asignacion Salida 02 - (RIOGGIO5 SPCS02)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 5	Asignacion Salida 03 - (RIOGGIO5 SPCS03)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 5	Asignacion Salida 04 - (RIOGGIO5 SPCS04)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 6	Numero RIO	0	0	
Suscripcion modulo RIO 6	Tipo RIO	Not Configured	Not Configured	
Suscripcion modulo RIO 6	Asignacion Salida 01 - (RIOGGIO6 SPCS01)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 6	Asignacion Salida 02 - (RIOGGIO6 SPCS02)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 6	Asignacion Salida 03 - (RIOGGIO6 SPCS03)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 6	Asignacion Salida 04 - (RIOGGIO6 SPCS04)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 7	Numero RIO	0	0	
Suscripcion modulo RIO 7	Tipo RIO	Not Configured	Not Configured	
Suscripcion modulo RIO 7	Asignacion Salida 01 - (RIOGGIO7 SPCS01)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 7	Asignacion Salida 02 - (RIOGGIO7 SPCS02)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 7	Asignacion Salida 03 - (RIOGGIO7 SPCS03)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 7	Asignacion Salida 04 - (RIOGGIO7 SPCS04)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 8	Numero RIO	0	0	
Suscripcion modulo RIO 8	Tipo RIO	Not Configured	Not Configured	
Suscripcion modulo RIO 8	Asignacion Salida 01 - (RIOGGIO8 SPCS01)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 8	Asignacion Salida 02 - (RIOGGIO8 SPCS02)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 8	Asignacion Salida 03 - (RIOGGIO8 SPCS03)	Undefined	Undefined	
Suscripcion modulo RIO 8	Asignacion Salida 04 - (RIOGGIO8 SPCS04)	Undefined	Undefined	