

## Estudio para análisis de falla EAF 111/2021

### “Apertura intempestiva del interruptor 52A5 de S/E San Vicente”

Fecha de Emisión: 12-05-2021

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

##### a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	21/04/2021
Hora	05:21
Consumos desconectados (MW)	42.06
Demanda previa del sistema (MW)	7979.56
Porcentaje de desconexión	0.53 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E San Vicente / SE035T002 (*)
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	154 kV, 66 kV y 13.8 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Andrés Kuhlmann Jahn
Dirección	Orinoco N°90, piso 14, Las Condes

(\*) Código correspondiente a la subestación donde se ubica el elemento fallado, en este caso el interruptor 52A5, el resto de los elementos pertenecientes a S/E San Vicente no se vieron afectados por la falla.

##### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Sensor de presión de gas SF6 del interruptor 52A5 de S/E San Vicente / IM01T002PA003T002SE035T002
Propietario elemento fallado	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Andrés Kuhlmann Jahn
Dirección	Orinoco N°90, piso 14, Las Condes

**d. Origen y causa de la falla**

Se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52A5 de S/E San Vicente, asociado a la línea 154 kV San Vicente - Talcahuano, originada por una orden de trip espuria del sensor de gas SF6 del interruptor.

La orden de trip espuria fue provocada por un desperfecto en los contactos del sensor de gas SF6 del interruptor 52A5 de S/E San Vicente, cuya causa es atribuida a exceso de humedad.

**d.2 Fenómeno Físico:**

OPE10: Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.

**d.3 Reiteración:**

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: No se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido dos fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 059-2019 y EAF 132-2020).

**d.4 Fenómeno eléctrico**

FA90: Falla en sistema de control.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a los contactos del sensor de presión de gas SF6 del interruptor 52A5 de S/E San Vicente, el cual, de acuerdo con lo señalado por la empresa Transelec S.A., en su Informe de Falla de 5 días, tiene las siguientes características:

<i>Interruptor 52A5 San Vicente - Hacia Talcahuano</i>	
Propiedad	TRANSELEC
Marca	ABB
Modelo	LTB170D1/B
Tensión nominal [kV]	170
Corriente nominal [A]	2000
PES	2009
Vida útil	40 años

Por otra parte, la empresa Transelec S.A. remite los mantenimientos realizados al interruptor 52A5, durante los últimos 24 meses.

**f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997**

La empresa CGE S.A. señala que la calificación del alimentador Chome de S/E Talcahuano es "Urbano/Rural", mientras que para el resto de los alimentadores de las SS/EE Talcahuano, Tumbes, Latorre y Perales indica que la calificación es "Urbano".

**g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla**

Interna.

**h. Comuna donde se presenta la falla**

8112: Hualpén.

**i. Fecha de entrega de la información al Coordinador**

Coordinado	Informe de 48 horas (23-04-2021)	Informe de 5 días (28-04-2021)
CGE S.A.	21-04-2021	06-05-2021
Transec S.A.	21-04-2021	28-04-2021

**2. Descripción del equipamiento afectado**

**a. Sistema de Generación**

**b. Sistema de Transmisión**

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 154 kV San Vicente - Talcahuano	ST Zonal	-	05:21	06:05

**c. Consumos**

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Talcahuano	San Vicente / C1	Talcahuano	0.5	0.006	1163	5:21	6:05	6:05
S/E Talcahuano	Gaete / C2	Talcahuano	7.7	0.096	589	5:21	6:05	6:05
S/E Talcahuano	Concepción / C4	Talcahuano	2.6	0.033	218	5:21	6:05	6:05
S/E Talcahuano	Lenga / C6	Talcahuano	4.4	0.055	5408	5:21	6:05	6:05
S/E Talcahuano	Chome / C7	Talcahuano y Hualpén	0.9	0.011	1270	5:21	6:05	6:05
S/E Talcahuano	Higueras / C8	Talcahuano y Hualpén	2.2	0.028	8716	5:21	6:05	6:05
S/E Perales	Reconquista / C1	Hualpén	2.2	0.028	6231	5:21	6:05	6:05
S/E Perales	Hualpencillo / C2	Hualpén	2.6	0.033	6473	5:21	6:05	6:05
S/E Perales	Gran Bretaña / C3	Hualpén	1.2	0.015	3674	5:21	6:05	6:05
S/E Perales	Golondrinas / C8	Hualpén	2.6	0.033	9676	5:21	6:05	6:05
S/E Perales	Salinas / C5	Talcahuano	3.3	0.041	13145	5:21	6:05	6:05
S/E Perales	Gricelda / C6	Talcahuano	0.8	0.010	1021	5:21	6:05	6:05
S/E Perales	Casino / C7	Talcahuano	0.03	0.000	3191	5:21	6:05	6:05
S/E Perales	Autopista / C9	Talcahuano	0.03	0.000	3131	5:21	6:05	6:05
S/E Tumbes	Base Naval / C1	Talcahuano	1.2	0.015	5438	5:21	6:05	6:05
S/E Tumbes	Asmar / C2	Talcahuano	2.0	0.025	4	5:21	6:05	6:05
S/E Tumbes	Hospital Naval / C3	Talcahuano	0.1	0.001	1	5:21	6:05	6:05

S/E Tumbes	Michimalonco / C4	Talcahuano	0.4	0.005	1297	5:21	6:05	6:05
S/E Latorre	Partal / C1	Talcahuano	0.6	0.008	588	5:21	6:05	6:05
S/E Latorre	La Marina / C2	Talcahuano	0.5	0.006	622	5:21	6:05	6:05
S/E Latorre	Riquelme / C3	Talcahuano	0.9	0.011	3299	5:21	6:05	6:05
S/E Latorre	Valdivia / C4	Talcahuano	1.2	0.015	1871	5:21	6:05	6:05
S/E Latorre	Puerto / C5	Talcahuano	4.1	0.051	3626	5:21	6:05	6:05

**Total: 42.06 MW 0.53 % 80652**

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

### 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 Talcahuano	San Vicente / C1	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	0.50	0.73	0.73	0.37
S/E Talcahuano	Gaete / C2	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	7.70	0.73	0.73	5.62
S/E Talcahuano	Concepción / C4	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	2.60	0.73	0.73	1.90
S/E Talcahuano	Lenga / C6	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	4.40	0.73	0.73	3.21
S/E Talcahuano	Chome / C7	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	0.90	0.73	0.73	0.66
S/E Talcahuano	Higueras / C8	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	2.20	0.73	0.73	1.61
S/E Perales	Reconquista / C1	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	2.20	0.73	0.73	1.61
S/E Perales	Hualpencillo / C2	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	2.60	0.73	0.73	1.90
S/E Perales	Gran Bretaña / C3	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	1.20	0.73	0.73	0.88
S/E Perales	Golondrinas / C8	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	2.60	0.73	0.73	1.90
S/E Perales	Salinas / C5	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	3.30	0.73	0.73	2.41
S/E Perales	Gricelda / C6	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	0.80	0.73	0.73	0.58
S/E Perales	Casino / C7	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	0.03	0.73	0.73	0.02
S/E Perales	Autopista / C9	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	0.03	0.73	0.73	0.02
S/E Tumbes	Base Naval / C1	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	1.20	0.73	0.73	0.88
S/E Tumbes	Asmar / C2	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	2.00	0.73	0.73	1.46
S/E Tumbes	Hospital Naval / C3	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	0.10	0.73	0.73	0.07
S/E Tumbes	Michimalonco / C4	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	0.40	0.73	0.73	0.29
S/E Latorre	Partal / C1	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	0.60	0.73	0.73	0.44
S/E Latorre	La Marina / C2	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	0.50	0.73	0.73	0.37
S/E Latorre	Riquelme / C3	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	0.90	0.73	0.73	0.66
S/E Latorre	Valdivia / C4	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	1.20	0.73	0.73	0.88
S/E Latorre	Puerto / C5	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	4.10	0.73	0.73	2.99

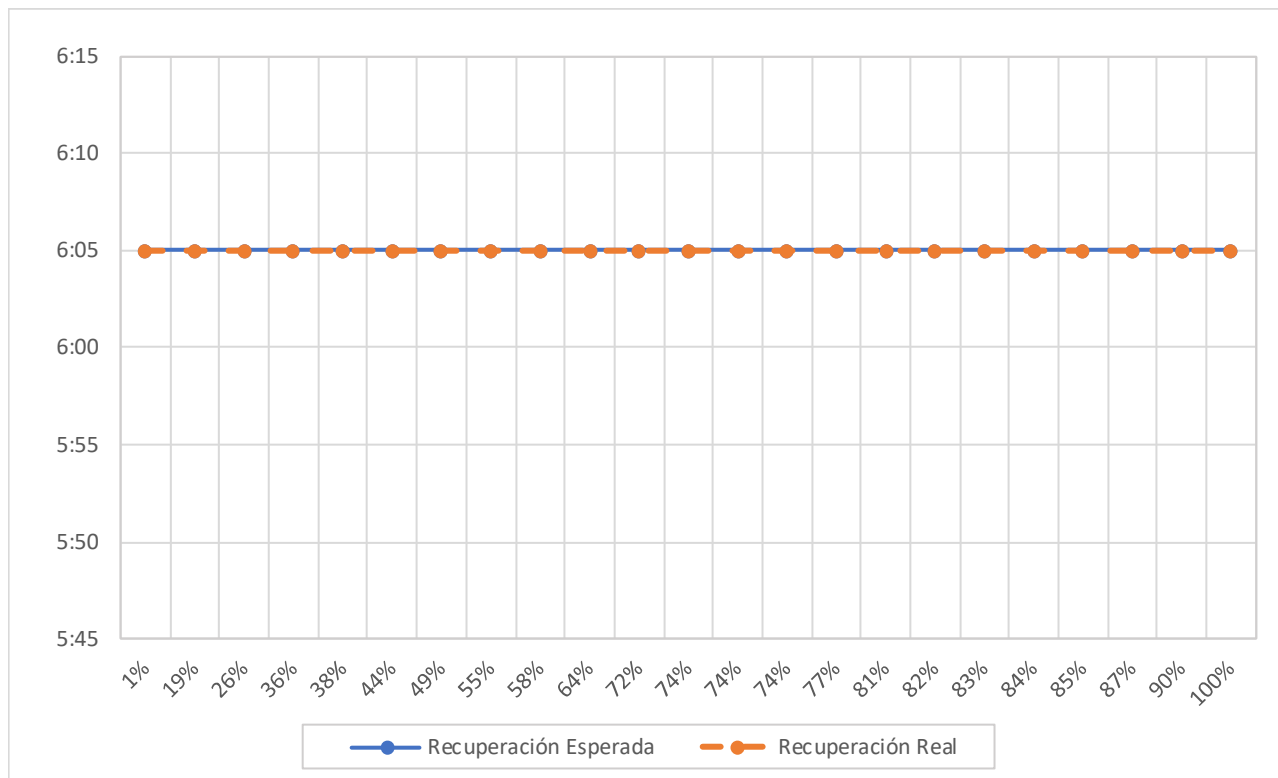
**Clientes Regulados : 30.73 MWh**

**Clientes Libres : MWh**

**Total : 30.73 MWh**

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación esperada y recuperación real de los consumos afectados por la falla.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	33.65	0.73	46.09
Último 20 %	8.41	0.73	11.52
100 % Total	42.06	0.73	57.62

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 7979.56 MW

##### **Regulación de Frecuencia**

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Atacama (TG1A), Cipreses (U1, U3), Cochrane (CCH2), Colbún (U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Kelar (TG1), Mejillones (CTM3), Pehuenche (U2), Quintero (U1) y Tocopilla (TG3).

##### **Operación Programada**

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 21 de abril de 2021.

##### **Operación Real**

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 21 de abril 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 21 de abril de 2021.

##### **Mantenimientos**

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 21 de abril 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, con la línea 66 kV Perales - Alonso de Ribera operando radial desde S/E Perales (condición normal de operación).

##### **Otros antecedentes relevantes**

###### Otros antecedentes presentados por la empresa Transelec S.A.

*"A las 05:21 horas del 21 de abril de 2021, se produjo la desconexión de la línea 154 kV San Vicente - Talcahuano C1, propiedad de Transelec, por la apertura del interruptor 52A5 de S/E San Vicente, producto de una señal de trip emitida por un desperfecto en los contactos del sensor de presión de gas SF6 del interruptor, que mostraban signos de humedad".*

##### **Acciones preventivas y/o correctivas**

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Transelec S.A. señala: *"Como medida de corto plazo se reemplazó el conector defectuoso del sensor de presión de SF6 del interruptor, que causó que se generara la señal de trip.*

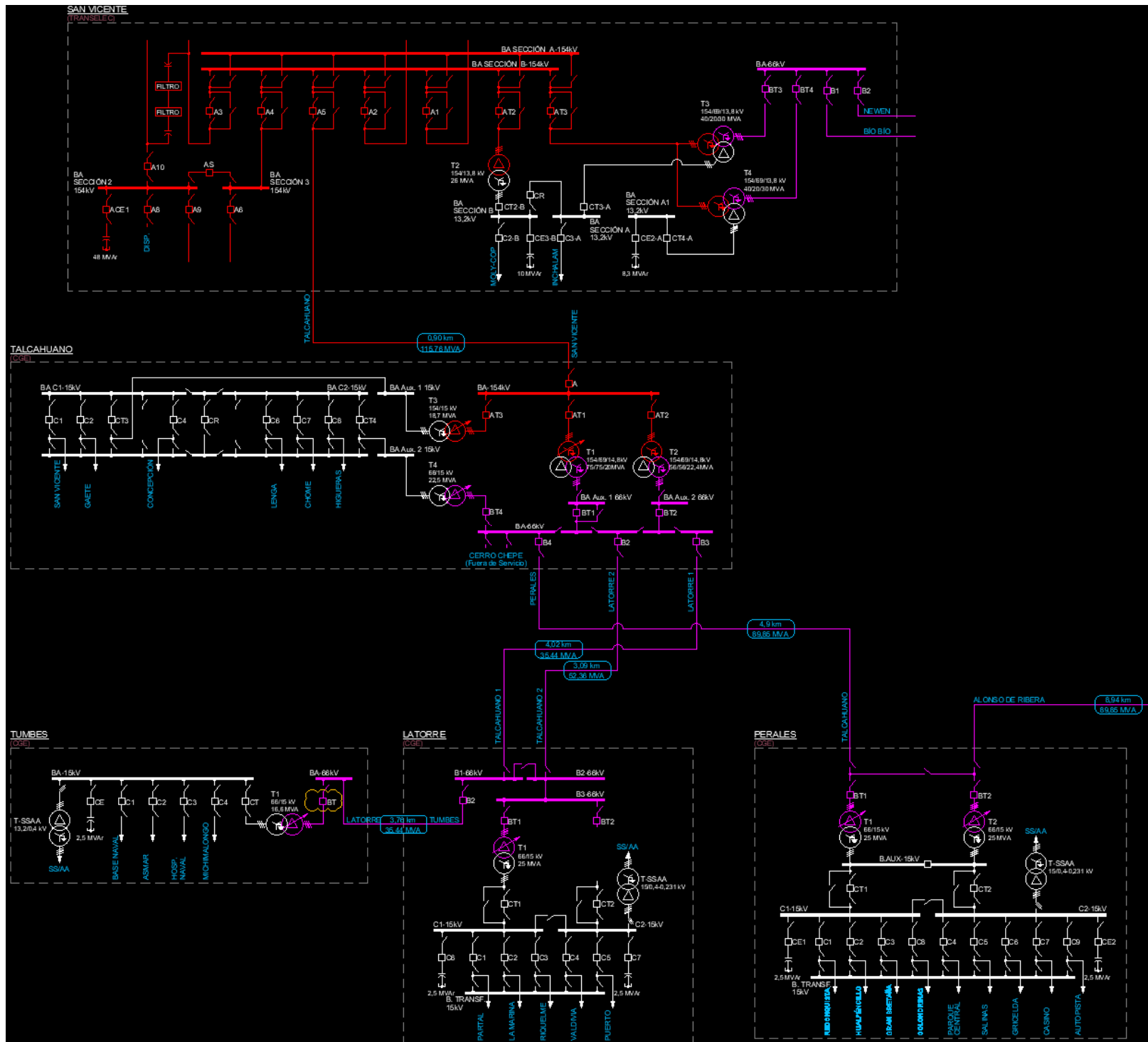
*Adicionalmente se revisaron los conectores de los interruptores adyacentes de similares características verificándose que no se encontraran defectuosos".*

La empresa CGE S.A. señala: *"No aplica, falla aguas arriba, externa a CGE".*

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE S.A. señala: *"No aplica, falla aguas arriba, externa a CGE".*

# 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
05:21	Transelec S.A.	Apertura automática del interruptor 52A5 de S/E San Vicente, asociado a la línea 154 kV San Vicente - Talcahuano, por orden de trip emitida por el sensor de gas SF6 del interruptor.

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

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
21/04/2021	Transelec S.A.	05:34	Transelec S.A. señala que informa a CGE S.A. que la línea 154 kV San Vicente - Talcahuano está en condiciones de ser energizada.
21/04/2021	Transelec S.A.	05:36	Transelec S.A. señala que CGE S.A. le indica que no tiene información de sus instalaciones por pérdida de datos.
21/04/2021	Transelec S.A.	06:04	Transelec S.A. señala que CGE S.A. solicita la normalización de la línea 154 kV San Vicente - Talcahuano.
21/04/2021	Transelec S.A.	06:05	Cierre manual del interruptor 52A5 de S/E San Vicente, normalizando la línea 154 kV San Vicente - Talcahuano y recuperando los consumos afectados de las SS/EE Talcahuano, Tumbes, Latorre y Perales.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A. y CGE S.A.

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

Se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52A5 de S/E San Vicente, asociado a la línea 154 kV San Vicente - Talcahuano, debido a una orden de trip originada por un desperfecto en los contactos del sensor de gas SF6 del interruptor, cuya causa es atribuida a exceso de humedad.

Debido a que la falla en los contactos del sensor de presión de gas SF6 del interruptor 52A5 de S/E San Vicente no produjo la operación de protecciones eléctricas, no se dispone de registros oscilográficos ni de eventos para analizar en este estudio.

A raíz de la apertura intempestiva del interruptor 52A5 de S/E San Vicente, se produjo la pérdida de aproximadamente 42.06 MW de consumos en las SS/EE Talcahuano, Latorre, Tumbes y Perales.

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

Detalle de la generación programada para el día 21 de abril de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 21 de abril de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 21 de abril de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 21 de abril de 2021 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por las empresas Transelec S.A. y CGE S.A. (Anexo N°6).



## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### 9.1 Incumplimiento Normativo

#### Transelec S.A.

- Desempeño del sistema de control del sensor de presión de gas SF6 del interruptor 52A5 de S/E San Vicente.

#### CGE S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.

### 9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

### 9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye incorrecta operación del sistema de control asociado al sensor de presión de gas SF6 del interruptor 52A5 de S/E San Vicente.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52A5 de S/E San Vicente.

### 9.4 Desempeño EDAC

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

### 9.5 Desempeño EDAG

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

## 10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52A5 de S/E San Vicente, asociado a la línea 154 kV San Vicente - Talcahuano, debido a un desperfecto en los contactos del sensor de gas SF6 del interruptor 52A5 que originó la emisión espuria de una señal de trip hacia el interruptor.

Con lo anterior, es posible indicar que se produjo un desempeño incorrecto de los sistemas de control asociados al sensor de gas SF6 del interruptor 52A5.

Se destaca que la empresa Transelec S.A. menciona en su Informe de Falla de 5 días que la línea 154 kV San Vicente - Talcahuano estuvo en condiciones de normalizarse a partir de las 05:34 horas, sin embargo, tuvo un retraso de 30 minutos por falta de confirmación de la empresa CGE S.A.

- b) Se detectó un incumplimiento normativo en el comportamiento del sistema de control del sensor de presión de gas SF6 del interruptor 52A5 de S/E San Vicente.

- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 21 de abril de 2021.

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

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

No se solicitarán auditorías, planes de acción ni acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa CGE S.A. mayores antecedentes respecto de la pérdida de datos en sus instalaciones lo cual habría provocado, según lo señalado por la empresa Transelec S.A. en su informe de falla de 5 días, una demora de aproximadamente 30 minutos en la reposición de los consumos afectados que son abastecidos por medio de la línea 154 kV San Vicente - Talcahuano.

## ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 21 de abril de 2021

















Acoas220	78.8	79.8	70.3	70.0	70.0	70.1	70.2	63.2	54.0	58.2	65.7	69.0	68.5	69.0	69.1	68.6	63.0	74.1	87.0	91.7	89.1	78.6	78.6	63.2	71.67
Concepcion154	80.7	80.3	70.8	70.4	70.4	70.5	70.5	63.7	55.6	60.7	68.7	72.4	72.0	72.4	72.5	72.1	65.6	77.3	89.2	93.9	91.4	80.6	79.1	63.6	73.51
Charua220	79.6	79.2	69.8	69.6	69.6	69.7	69.7	62.9	54.6	58.9	66.7	70.2	69.8	70.3	70.4	69.9	63.7	75.0	86.5	91.0	88.6	78.2	78.0	62.8	71.85
Ciruelos220	145.0	156.5	155.1	147.4	142.6	147.6	156.8	145.3	150.3	146.5	146.4	151.4	150.1	150.1	150.2	150.2	150.0	150.0	143.0	147.4	146.2	147.8	146.1	145.2	148.63
PMont220	155.2	170.4	168.8	160.5	155.2	160.6	170.7	155.5	160.9	156.7	156.7	158.1	156.8	156.8	156.9	156.9	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	155.4	158.59
Chilo210	156.4	171.6	170.1	161.7	156.4	161.8	172.0	156.6	162.0	157.9	160.2	161.6	160.3	160.3	158.1	160.4	157.9	160.2	156.4	159.8	159.9	161.7	157.5	156.6	160.72

Inercia GVA's	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIA SEN	63.7	61.6	60.4	60.4	60.3	60.3	61.0	59.1	56.3	54.8	54.5	54.5	55.7	54.6	54.6	54.9	54.7	62.8	65.2	65.5	65.9	63.8	63.3	62.0	59.6

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Crucero220->Tocopilla220	-84.1	-82.6	-97.9	-73.1	-66.3	-64.0	-51.7	-52.2	-57.9	-58.0	-64.5	-62.2	-63.4	-64.1	-64.2	-64.1	-69.5	-64.8	-87.4	-91.7	-86.2	-82.7	-85.5	-87.9	97.9
ElLoa220->Tocopilla220	-90.0	-88.3	-104.3	-78.4	-71.4	-69.0	-56.2	-56.6	-62.3	-62.6	-69.4	-67.0	-68.3	-69.0	-69.2	-69.0	-74.7	-69.9	-93.3	-98.0	-92.4	-88.8	-91.6	-94.1	104.3
Tocopilla110->S-AA100	39.1	38.6	40.6	37.4	36.4	35.6	33.9	30.0	24.7	24.5	24.9	23.5	22.2	21.5	21.4	21.6	24.9	30.2	38.3	39.6	39.7	39.0	39.3	39.4	40.6
Tocopilla110->Tamaya110	39.5	39.0	41.1	37.7	36.6	35.8	33.9	29.7	24.1	23.7	24.1	22.6	21.2	20.4	20.2	20.5	24.1	29.9	38.6	40.1	40.2	39.4	39.7	39.8	41.1
Encuentro220->Collahuasi220	119.2	118.1	118.5	119.3	118.3	115.6	116.7	94.9	58.0	47.7	39.0	35.3	33.3	32.8	34.9	40.7	58.8	93.2	119.2	117.8	119.9	120.7	120.7	118.2	120.7
Encuentro220->Lagunas220	90.2	89.4	89.5	89.7	89.4	87.7	86.7	57.2	2.0	-20.0	-34.0	-39.7	-42.3	-42.2	-37.7	-28.0	-1.6	49.7	88.0	89.2	89.4	90.0	90.0	88.3	90.2
Lagunas220->Collahuasi220	53.8	53.4	53.9	54.8	53.7	51.9	55.5	67.6	96.9	116.4	124.8	128.1	129.1	128.0	123.9	117.7	104.3	77.3	57.5	53.2	56.5	56.8	56.7	55.2	129.1
Lagunas220->NvVictoria220	-40.4	-39.9	-40.0	-40.1	-40.0	-39.2	-38.6	-23.4	4.6	17.0	24.8	27.9	29.4	29.4	26.9	21.4	7.1	-19.2	-39.8	-40.0	-39.8	-40.2	-40.2	-39.4	40.4
Lagunas220->Tarapaca220	71.4	71.3	71.2	71.0	70.7	69.6	70.1	67.9	64.2	68.1	68.4	67.9	67.9	68.0	68.1	67.1	67.6	69.8	72.1	71.4	72.5	71.9	71.8	70.8	72.5
LosChangos220->Kapatur220	274.8	270.9	256.8	298.8	300.1	288.7	325.1	205.2	70.4	55.2	66.8	61.1	33.1	83.6	44.4	-2.1	-31.8	135.2	306.7	315.7	317.4	357.0	385.0	385.1	385.1
LosChangos220->Cumbres500	91.2	90.4	111.7	50.3	46.9	63.9	22.3	206.6	431.1	373.1	340.0	381.1	424.3	355.7	406.6	479.0	485.0	309.1	95.5	89.6	12.7	-8.7	-47.7	-45.8	485.0
Cumbres500->NvaCardones500	48.6	42.3	58.1	5.4	6.4	26.5	3.8	255.8	646.3	682.9	667.3	735.5	738.4	672.8	709.9	747.1	652.8	310.3	20.4	18.7	-31.3	-34.7	-65.8	-64.6	747.1
Mejillones220->OHiggins220	153.0	151.7	149.8	149.0	149.9	151.5	141.9	161.4	159.6	142.5	145.4	127.2	127.5	112.2	123.8	123.4	167.2	171.8	137.0	137.6	137.4	140.0	138.6	137.7	171.8
Cardones220->CPinto220	-7.9	-1.3	0.2	4.7	1.4	-4.4	-12.9	-98.3	-243.3	-300.1	-309.1	-314.8	-316.8	-303.9	-300.0	-280.1	-193.5	-44.2	37.0	31.6	24.6	10.0	8.2	7.6	316.8
Maltenillo220->Cardones220	96.1	100.7	100.2	109.2	110.8	109.9	115.0	60.1	-34.8	-57.3	-61.3	-69.4	-77.1	-67.5	-72.7	-70.8	-23.1	90.9	164.1	163.9	159.8	151.5	150.0	144.6	164.1
NvaMaitenc500->NvaCardones500	80.4	87.9	73.7	121.2	115.9	90.6	95.7	-221.0	-730.6	-835.4	-838.9	-877.7	-905.8	-839.5	-862.7	-872.0	-708.0	-258.8	86.8	94.9	116.1	110.8	143.0	145.3	905.8
NvaPazucar500->NvaMaitenc500	-246.6	-255.6	-280.8	-237.8	-262.0	-315.5	-350.9	-766.9	-1412.3	-1571.3	-1574.8	-1612.8	-1621.1	-1536.5	-1542.2	-1544.3	-1402.3	-1002.8	-639.2	-614.8	-576.5	-549.0	-472.2	-433.2	1621.1
PColorada220->Pazucar220	70.2	72.8	77.1	77.0	81.2	91.0	105.3	150.2	220.4	254.0	266.3	277.3	278.9	270.8	266.2	258.3	236.9	201.9	186.4	187.0	181.6	173.2	160.0	150.6	278.9
Pazucar220->DonGoyo220	-15.4	-12.6	-7.7	-4.6	-4.0	-3.8	-3.8	-4.0	-5.8	-12.8	-27.1	-47.4	-72.7	-98.4	-119.0	-130.9	-135.7	-136.8	-131.7	-123.4	-116.9	-107.2	-97.4	-89.1	136.8
DonGoyo220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DonGoyo220->Tallay220	-12.8	-10.8	-6.7	-4.0	-3.5	-3.4	-3.4	-3.4	-5.0	-11.6	-24.5	-42.2	-62.4	-80.4	-92.9	-100.0	-102.4	-100.1	-92.4	-84.0	-76.1	-65.1	-55.7	-48.8	102.4
PuntaSierra220->LaPalmas220	44.2	56.7	24.3	15.9	12.9	10.5	8.8	7.2	5.7	6.4	11.3	26.0	50.5	77.5	98.5	111.8	115.8	108.7	101.4	96.5	91.8	87.5	81.6	73.8	115.8
LaPalmas220->LVillos220	75.0	59.7	43.9	32.1	25.8	21.9	19.1	15.5	12.6	13.7	21.1	40.6	70.2	102.6	131.7	151.5	156.4	145.3	136.9	133.4	129.6	124.7	118.1	108.7	156.4
LVillos220->Nogales220	8.6	2.3	-5.0	-10.4	-13.8	-16.5	-19.3	-22.5	-24.7	-25.6	-21.8	-10.5	6.0	21.3	34.9	43.8	44.0	36.2	31.2	29.1	28.8	26.5	25.5	22.6	44.0
LVillos220->DonCarmen220	8.7	2.3	-5.0	-10.4	-13.8	-16.4	-19.3	-23.0	-26.5	-29.1	-26.8	-16.6	-0.6	15.0	29.7	40.3	42.4	35.8	31.3	29.1	28.8	26.6	25.5	22.7	42.4
NvaPazucar500->Polpaico500_I	74.9	83.5	97.1	75.9	90.3	121.2	144.3	372.2	717.2	810.4	825.3	858.7	875.1	844.1	855.2	859.7	822.2	568.1	369.8	348.5	326.9	308.0	263.9	241.3	875.1
NvaPazucar500_SC->Polpaico500_I_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NvaPazucar500->Polpaico500_II	74.9	83.5	97.1	75.9	90.3	121.2	144.3	372.2	717.2	810.4	825.3	858.7	875.1	844.1	855.2	859.7	822.2	568.1	369.8	348.5	326.9	308.0	263.9	241.3	875.1
NvaPazucar500_SC->Polpaico500_II_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LoAguirre500->Polpaico500	-690.5	-727.2	-704.9	-657.8	-674.7	-714.3	-745.0	-1082.1	-1535.4	-1666.1	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1656.9	-1409.0	-1048.4	-999.7	-971.3	-1022.5	-996.9	-946.9	1700.0
Quillota220->Polpaico220	858.6	864.1	809.0	809.7	808.9	808.9	789.6	757.3	659.2	633.7	632.7	568.0	554.4	605.1	580.5	584.5	707.4	850.4	843.0	823.5	829.3	875.2	893.6	851.3	893.6
Acoas500->Alajhue500	109.2	50.8	60.3	116.3	118.0	101.1	63.1	-105.8	-277.2	-344.4	-359.1	-336.9	-313.2	-321.1	-316.4	-309.4	-184.5	85.0	106.1	165.5	86.6	19.8	6.3	359.1	
Charua500->Acoas500	-7.1	20.7	23.9	39.4	42.7	43.2	34.5	19.0	-19.0	-44.1	-47.0	-35.8	-40.1	-33.6	-30.9	-26.7	-30.1	-4.8	8.4	35.0	50.4	16.0	27.7	50.4	
EntreRios500->Acoas500	-14.6	42.5	49.0	80.8	87.6	88.6	70.7	39.0	-38.9	-90.5	-96.5	-73.4	-82.3	-69.1	-63.4	-54.8	-61.8	-9.8	17.3	71.9	103.5	32.8	56.8	68.6	103.5
Cautin220->Ciruelos220	106.6	106.6	106.6	106.6	106.6	106.6	106.6	106.6	106.6	98.4	98.4	89.5	89.5	89.5	89.5	89.5	89.5	89.5	89.5	89.5	89.5	89.5	89.5	89.5	107.3
Cautin220->RioTolten220	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	82.9	82.9	74.9	74.9	74.7	74.7	74.7	74.7	74.7	74.7	82.5	82.5	82.5	89.3	89.7	90.0

Transf. Pan de Azúcar MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Pazucar220->DonGoyo220	-15.4	-12.6	-7.7	-4.6	-4.0	-3.8	-3.8	-4.0	-5.8	-12.8	-27.1	-47.4	-72.7	-98.4	-119.0	-130.9	-135.7	-136.8	-131.7	-123.4	-116.9	-107.2	-97.4	-89.1	136.8
Pazucar220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	-15.4	-12.6	-7.7	-4.6	-4.0	-3.8	-3.8	-4.0	-5.8	-12.8	-27.1	-47.4	-72.7	-98.4	-119.0	-130.9	-135.7	-136.8	-131.7	-123.4	-116.9	-107.2	-97.4	-89.1	1

## ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 21 de abril de 2021



LASFLORES	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.1	0.7	0.8	0.7	0.7	18.7	0.9	0.8
PEHU	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.8	0.2	0.2
MOCHO	3.2	3.2	3.4	3.1	3.4	3.0	3.4	3.0	3.3	3.2	3.1	3.1	3.2	3.1	3.0	3.0	3.1	3.1	3.2	3.2	2.8	3.1	2.8	3.1	7.8	3.4	3.1	
LICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.0	8.5	3.9	
CUMBRES	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.8	4.8	4.7	4.8	4.7	4.8	113.9	4.8	4.7		
SANTASABEL	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.3	0.4	0.4		
LOSCORRALES-1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.3	0.1		
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MSA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	1.0	0.5	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	0.0	0.0	0.0	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	2.8	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	57.2	2.8	2.4		
MELO	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	37.0	1.6	1.5		
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	8.7	8.7	8.9	8.6	8.8	8.8	8.6	10.0	7.3	9.0	8.7	8.2	8.6	8.4	8.8	7.9	8.3	8.8	8.5	8.4	8.6	8.5	8.6	8.5	206.0	10.0	8.6	
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	12.4	0.5	0.5		
SANTAELENA	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		
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	54.7	54.0	56.7	52.5	54.4	56.5	37.0	19.9	12.9	30.4	32.5	46.6	34.1	48.9	47.9	8.0	8.4	24.7	75.1	87.0	91.0	101.8	61.2	27.6	1103.7	101.8	46.0	
AVANCO	24.0	24.0	24.2	24.3	24.0	24.4	24.1	23.8	24.1	24.2	24.0	24.1	24.3	24.0	23.7	24.1	24.4	23.3	24.2	24.3	24.4	24.0	24.3	24.0	578.1	24.4	24.1	
RUCUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANUTILLAR	42.0	41.0	41.0	42.0	41.0	42.0	42.0	41.0	32.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	79.0	75.0	42.0	43.0	42.0	42.0	720.0	79.0	30.0	
CIPIREAS	33.7	29.9	10.2	9.7	9.7	12.7	15.7	5.0	0.2	0.6	0.3	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.5	29.2	51.8	45.6	49.6	60.3	46.3	40.1	452.1	60.3	18.8	
OJOSDEAGUA	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	153.0	6.4	6.4	
LAMINA	12.2	12.2	12.1	11.3	6.5	3.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	11.7	11.6	10.4	6.0	1.7	11.4	12.2	4.6	
ISLA	45.2	44.8	38.4	38.3	39.9	29.1	25.5	21.3	21.7	20.0	20.2	18.5	19.4	19.1	18.6	18.9	17.8	26.5	44.1	48.6	47.9	52.1	43.6	36.7	750.2	52.1	31.3	
CURILLINQUE	53.8	50.9	51.0	43.4	42.3	31.5	31.2	27.1	13.8	19.9	16.1	15.9	15.6	14.1	14.1	14.0	14.1	17.3	34.0	59.3	59.0	56.9	59.8	46.5	80.1	59.8	33.4	
LOMAALTA	22.5	21.6	21.7	18.2	18.5	13.4	12.0	11.4	5.6	5.9	6.1	5.1	5.1	4.5	4.4	4.0	4.3	4.2	10.8	21.2	24.9	23.2	25.2	21.5	315.5	25.2	13.1	
LOSHERRROS	15.2	14.0	13.7	15.9	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	14.6	14.3	14.7	15.0	13.9	14.5	166.8	15.9	7.0	
LOSHERRROS-2	3.1	2.9	2.8	3.2	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.9	3.0	3.1	2.8	3.0	3.8	3.2	1.4		
COLBUN	223.0	223.0	223.0	223.0	223.0	223.0	223.0	208.0	210.0	222.0	188.0	230.0	120.0	0.0	0.0	0.0	10.0	216.0	223.0	222.0	223.0	222.0	222.0	222.0	4258.0	223.0	177.4	
MACHICURA	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	68.0	26.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	90.0	70.0	37.7	
SIBURGEO	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	96.0	4.0	4.0	
CHAMOLEMTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANGNACIO	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	35.0	26.0	15.0	12.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	9.0	468.0	36.0	19.5	
PEHUENCHE	11.2	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	36.0	262.6	275.5	281.1	344.3	244.6	138.0	1613.2	344.3	67.2	
HALCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	96.8	26.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	100.4	14.1	0.0	0.0	28.8	59.0	0.0	376.7	100.4	15.7	
PALMUCHO	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	561.1	23.4	23.4	
PANGUE	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	490.0	20.4	20.4	
ANGOSTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SIERRAGORDA	2.0	3.4	6.5	10.0	17.3	17.6	28.2	45.6	38.9	34.2	71.2	74.1	89.7	89.2	72.2	87.2	84.2	57.2	22.8	6.1	7.4	12.1	5.2	12.4	894.5	89.7	37.3	
PE-VALLEDESVIENTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.4	10.9	11.1	3.7	0.8	1.4	28.1	62.5	68.5	64.8	73.0	70.9	67.8	42.4	30.1	14.4	6.6	12.4	5.8	577.9	73.0	24.1	
PE-TALTAL	97.6	97.6	97.4	91.8	91.7	91.5	91.5	95.8	94.5	77.3	76.4	76.4	76.3	76.2	76.2	76.2	81.8	83.4	27.6	0.4	9.0	21.9	16.3	84.8	1739.4	97.6	72.5	
PE-SARCO	95.3	69.6	95.8	90.4	30.1	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.2	67.1	45.1	71.8	98.6	108.8	88.1	89.6	81.2	64.5	47.4	36.5	1198.9	108.8	49.9	
PE-SANJUAN	43.1	70.3	101.9	70.8	55.2	8.9	0.0	0.0	0.5	1.1	5.4	8.5	44.3	97.0	52.6	102.2	129.8	132.2	78.3	75.3	76.2	67.2	55.1	35.8	1311.7	132.2	54.7	
PE-CABOLEONES	16.1	26.9	37.3	22.7	25.3	3.4	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	2.3	3.1	34.3	57.4	26.1	52.1	63.0	63.1	44.4	22.2	25.7	24.9	16.0	7.3	573.7	63.1	23.9
PE-CABOLEONES-2	11.2	28.8	34.3	24.2	26.3	8.6	0.0	0.1	0.0	0.0	1.4	2.8	54.5	71.1	28.4	64.8	83.1	73.3	56.1	32.6	36.6	17.9	12.6	0.7	667.8	83.1	27.8	
PE-CABOLEONES-3	27.0	48.2	48.6	30.1	36.1	11.2	2.1	2.2	3.3	3.1	7.3	7.5	29.0	36.4	23.2	48.0	54.9	55.7	43.8									













## ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional  
correspondientes al día 21 de abril de 2021







# INFORME DIARIO

Miércoles 21 de Abril del 2021





## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	0.0	-	PMG	Machicura	1241.6	1282.0	+3.25 %	LF, RO
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Maitenes	278.0	284.7	+2.41 %	DF, RO
Abanico	585.6	586.3	+0.12 %	RO	Malalcahuello	3.0	4.2	+40.33 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mampil	92.9	55.0	-40.77 %	
Alfalfal	1458.4	1391.3	-4.60 %		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	22.5	25.0	+10.94 %	PMG	Mariposas	64.8	66.4	+2.47 %	PMG
Ancoa	213.4	209.6	-1.75 %		Masisa	0.0	0.0	-	MM
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones IEM	8760.0	6003.5	(*) -31.47 %	LF
Andina-CTA	4145.2	2740.2	(*) -33.89 %	LF	Mejillones-CTM1	2955.6	2667.1	-9.76 %	LF
Angamos-ANG1	0.0	0.0	-	SDCF, LF	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	MM	Mejillones-CTM2	3075.1	1387.9	(*) -54.87 %	LF
Angostura	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antihue	0.0	6.1	GNP		Mejillones-CTM3 GNL	1546.4	1882.7	+21.74 %	
Antuco	1923.2	1702.7	-11.47 %	RO	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arauco	0.0	0.0	-	LF	Mejillones-PAM	528.0	502.5	-4.83 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Mocho	159.4	121.2	-24.02 %	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM	NEGRETE	211.7	101.1	-52.22 %	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nalcas	0.0	0.0	-	PMG
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	2335.9	1865.8	-20.12 %		Nehuenco 1 GNL	7514.2	7705.0	+2.54 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	237.1	GNP	RO	Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	984.2	857.8	-12.84 %		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	9.9	GNP		Nehuenco 2 GNL	8788.5	8496.0	-3.33 %	
Bess Angamos	-	7.5	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.2	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Blanco	230.0	231.7	+0.74 %		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	8254.7	8148.0	-1.29 %		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
CALAMA	-	0.0	-		Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF
CAMPOS DEL SOL	63.8	79.1	+24.04 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
CERRO DOMINADOR CSP	-	173.6	GNP		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CMPC Cordillera	0.0	66.5	GNP	RO	Newen Propano	0.0	-	-	DF
CMPC Laja	600.0	346.5	-42.25 %		Norgener-NTO1	3077.2	2607.3	-15.27 %	LF
CMPC Pacífico	553.3	652.4	+17.91 %		Norgener-NTO2	3069.0	2641.6	-13.93 %	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Tissue	-	39.1	-	PMG	Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
Callao	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Calle Calle	4.4	0.1	-97.73 %	LF	Nueva Aldea 3	888.0	955.8	+7.64 %	
Campiche	5592.0	5753.0	+2.88 %	RO	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	RO
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	6599.0	6486.0	-1.71 %	
Candelaria 1 GNL	0.0	333.0	GNP		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	4800.0	4192.0	-12.67 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	810.0	GNP	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	13.4	10.8	-19.35 %	
Canutillar	1706.9	1815.0	+6.33 %	
Capullo	144.0	117.3	-18.54 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	124.0	115.6	-6.77 %	PMG
Carilafquén	70.0	85.9	+22.74 %	
Celco	0.0	2.2	GNP	MM
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	210.0	219.5	+4.52 %	
Chacayes	915.1	725.1	-20.76 %	
Chagual	-	0.0	-	
Chapiquiña	100.5	119.0	+18.41 %	
Chiburgo	261.0	236.0	-9.58 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.3	70.1	-67.58 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	MM
Cipreses	240.3	1156.0	+380.98 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	5867.2	5280.2	-10.01 %	
Cochrane-CCH2	5149.9	5055.5	-1.83 %	
Cogen. Aconcagua	600.0	796.6	+32.76 %	RO
Cogen. Biobío	492.0	1219.5	+147.87 %	
Colbún	5482.9	5112.0	-6.76 %	MM, RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
Colmito Diésel	0.0	26.4	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	7.0	-	PMG
Convento Viejo	37.2	37.4	+0.59 %	
Coronel Diésel	0.0	23.8	GNP	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	192.0	130.8	-31.88 %	
Curillinque	592.3	1144.0	+93.13 %	RO
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	0.0	-	
Don Jorge	3.4	3.1	-7.64 %	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
El Paso	150.0	130.1	-13.27 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ojos de Agua	153.0	153.0	-0.03 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	27.5	0.0	-100.00 %	P
PFV EL SALITRAL	24.8	18.3	-26.13 %	
PFV PLAYERITO	7.7	1.9	-75.37 %	
PFV PLAYERO	8.2	1.9	-77.48 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	358.9	467.0	+30.10 %	
PFV SANTA ISABEL	-	0.0	-	
Pajonales	150.0	0.0	-100.00 %	
Palacios	6.9	5.7	-17.60 %	PMG
Palmucho	561.2	561.2	-0.01 %	
Pangué	480.0	485.4	+1.12 %	RO
Pehuenche	983.7	1255.0	+27.59 %	
Peuchén	133.1	54.2	-59.27 %	
Pilmaiquén	219.5	206.7	-5.84 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	505.3	657.8	+30.17 %	LF
Providencia	38.4	42.0	+9.38 %	
Puente Solar	13.2	14.3	+8.32 %	
Pulelfu	110.6	96.1	-13.11 %	PMG
Pullinque	172.6	189.1	+9.54 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	163.1	153.3	-6.01 %	
Queltehues	0.0	0.0	-	DF
Quilleco	0.0	0.0	-	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	766.5	1757.0	+129.21 %	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	671.9	1099.0	+63.56 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	
Ralco	0.0	369.0	GNP	
Rapel	484.4	0.0	-100.00 %	
Rauquén	54.6	17.0	-68.88 %	
Renaico	88.0	121.1	+37.60 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	50.3	19.0	-62.23 %	
Rucatayo	168.0	159.1	-5.29 %	
Rucúe	70.6	0.0	-100.00 %	MM
Río Colorado	36.0	43.6	+21.11 %	
Río Huasco	33.9	28.4	-16.24 %	
Río Picoiquén	0.0	75.3	GNP	
SF Energía	1354.9	1252.4	-7.57 %	LF
San Andrés	281.4	193.2	-31.33 %	
San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	549.6	613.0	+11.54 %	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
El Rincón	5.8	5.8	+0.07 %	PMG	San Isidro 1 GNL	7710.1	7312.0	-5.16 %	
El Salvador	0.0	0.0	-	MM	San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Toro	1475.4	1318.9	-10.61 %		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM	San Isidro 2 GNL	8960.0	7353.0	(*) -17.94 %	
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	353.3	-8.00 %		Santa Fe	45.1	5.3	-88.35 %	
Escuadrón	192.0	70.5	-63.28 %	LF	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	125.1	-47.88 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa María	8975.8	8777.0	-2.21 %	RO
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Sauzal	750.0	669.3	-10.76 %	RO
Espinos	0.0	0.0	-		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Aurora	193.6	175.8	-9.19 %		Sauzalito	115.8	127.6	+10.22 %	
Eólica Cabo Leones 1	1645.4	1514.5	-7.95 %		Solar Aguila 1	0.0	15.0	GNP	
Eólica Cabo Leones 2	1253.3	1827.7	+45.83 %		Solar Almeyda	382.1	421.8	+10.38 %	
Eólica Cabo Leones 3	1435.5	1119.8	-21.99 %		Solar Andes	152.3	161.0	+5.72 %	LF
Eólica Canela	43.9	39.8	-9.49 %		Solar Andes 2A	412.5	418.2	+1.37 %	LF
Eólica Canela 2	205.7	183.4	-10.86 %		Solar Antay	63.4	70.3	+10.91 %	PMG
Eólica Cuel	61.4	51.6	-16.07 %		Solar Atacama 2	963.5	1142.6	+18.59 %	
Eólica El Arrayán	430.6	487.7	+13.26 %		Solar Carrera Pinto	534.8	572.6	+7.07 %	
Eólica El Maitén	13.1	9.8	-25.08 %		Solar Cerro Dominador	748.6	749.9	+0.17 %	
Eólica La Esperanza	28.2	21.0	-25.71 %	PMG	Solar Chañares	211.1	234.4	+11.05 %	
Eólica La Estrella	-	657.6	GNP		Solar Diego de Almagro	144.5	193.0	+33.59 %	
Eólica La Flor	43.7	114.0	+160.76 %		Solar Doña Carmen	128.9	166.9	+29.51 %	
Eólica Lebu	21.4	45.8	+114.14 %	PMG	Solar El Pelicano	666.2	704.3	+5.73 %	
Eólica Los Buenos Aires	40.3	44.5	+10.47 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Los Cururos	629.7	523.0	-16.94 %		Solar El Romero	1296.6	1334.2	+2.90 %	
Eólica Monte Redondo	225.2	187.9	-16.55 %		Solar FV Bolero	994.7	959.2	-3.56 %	
Eólica Punta Colorada	28.0	32.8	+17.18 %	DF	Solar Finis Terrae	838.4	808.6	-3.55 %	LF
Eólica Punta Palmeras	231.8	336.8	+45.29 %		Solar GPG San Pedro	688.6	741.1	+7.62 %	
Eólica Punta Sierra	452.9	584.5	+29.05 %	RO	Solar Huatacondo	601.1	650.5	+8.22 %	
Eólica Renaico	148.3	234.2	+57.91 %		Solar Jama	422.4	418.1	-1.02 %	
Eólica San Gabriel	300.3	474.9	+58.12 %	LF	Solar Javiería	419.4	444.3	+5.93 %	
Eólica San Juan	2541.2	2780.9	+9.43 %		Solar La Huayca 2	174.9	157.9	-9.70 %	
Eólica San Pedro	18.8	57.9	+208.80 %		Solar La Silla	5.6	11.0	+96.79 %	
Eólica San Pedro 2	44.7	101.0	+125.85 %		Solar Lalackama	406.2	382.9	-5.74 %	
Eólica Sarco	2315.3	2561.7	+10.64 %		Solar Lalackama 2	97.4	114.5	+17.52 %	
Eólica Sierra Gorda	980.4	1121.4	+14.38 %		Solar Llano de Llampos	543.9	610.5	+12.25 %	
Eólica Talinay Oriente	734.8	498.5	-32.17 %		Solar Loma Los Colorados	5.8	1.5	-74.16 %	PMG
Eólica Talinay Poniente	360.0	361.9	+0.53 %		Solar Los Loros	321.0	300.2	-6.48 %	LF
Eólica Taltal	1680.2	1569.3	-6.60 %		Solar Los Tilos	15.4	21.1	+37.12 %	
Eólica Tolpán Sur	174.0	357.4	+105.38 %		Solar Luz del Norte	847.1	931.0	+9.90 %	RO
Eólica Totoral	75.0	188.8	+151.60 %		Solar María Elena	501.8	443.2	-11.67 %	
Eólica Ucuquer 2	132.7	115.3	-13.11 %		Solar Nuevo Quillagua	744.6	724.0	-2.77 %	
Eólica Valle de los Vientos	514.5	494.8	-3.82 %		Solar PFV Granja Solar	793.9	844.4	+6.36 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar PV Conejo	715.8	684.9	-4.32 %	LF
Geo. Cerro Pabellón	902.9	851.4	-5.70 %		Solar PV Salvador	393.9	429.8	+9.13 %	
Guacolda 1	2865.8	3009.0	+5.00 %	LF	Solar Pampa Camarones	46.3	31.1	-32.79 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guacolda 2	2179.0	2277.0	+4.50 %	LF, RO	Solar Pampa Solar Norte	471.0	479.5	+1.79 %	
Guacolda 3	3540.9	3566.0	+0.71 %		Solar Piloto Cardones	1.1	1.0	-11.61 %	PMG
Guacolda 4	3077.0	3145.0	+2.21 %	LF, RO	Solar Pozo Almonte 2	66.0	56.0	-15.11 %	
Guacolda 5	2784.7	2839.0	+1.95 %	LF, RO	Solar Pozo Almonte 3	123.9	121.2	-2.16 %	
Guayacán	144.7	141.4	-2.26 %		Solar Puerto Seco	77.5	80.5	+3.91 %	PMG
HP EL ATAJO	24.5	24.0	-1.85 %		Solar Quilapilún	508.3	518.8	+2.06 %	
HP FLORIDA II	15.0	20.4	+36.00 %		Solar SDGx01	3.4	3.4	-0.59 %	PMG
HP FLORIDA III	55.2	55.2	-		Solar San Andrés	262.5	284.9	+8.52 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Santiago	463.0	537.6	+16.11 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Uribe	396.8	390.0	-1.73 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Usya	337.2	331.9	-1.58 %	LF
Hornitos	0.0	127.2	GNP		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Hornitos-CTH	4003.1	3432.8	-14.25 %	LF	Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Isla	902.7	971.3	+7.59 %	LF	Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Juncal	210.0	216.4	+3.05 %		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	IF	Teno	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	5149.4	5113.0	-0.71 %	IF	Teno Gas 50	0.0	100.1	GNP	
LA HUELLA	169.3	161.0	-4.89 %		Termopacífico	118.4	3.4	-97.15 %	
LOS OLMOS	-	0.0	-		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Confluencia	435.3	412.6	-5.23 %	MM	Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
La Higuera	527.1	428.3	-18.74 %		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	RO
La Mina	171.0	119.5	-30.12 %		Tocopilla-TG3 GNL	0.0	270.9	GNP	LF
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	SDCF	Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	SDCF, LF
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	DF	Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15	1936.7	1928.8	-0.41 %	LF
Laja 1	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja Energía Verde	240.0	113.0	-52.92 %	RO	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U16 GNL	3656.6	3935.4	+7.63 %	LF
Lautaro 1	624.0	610.4	-2.19 %	RO	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Lautaro 2	522.1	472.0	-9.59 %	RO	Trapén	26.0	0.0	-100.00 %	LF
Lebu	-	0.0	-	PMG	Trincao	253.7	0.0	-100.00 %	
Licantén	156.0	87.5	-43.89 %		Trongol	-	0.0	-	PMG
Licán	193.0	193.7	+0.36 %		Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Lircay	216.0	220.2	+1.94 %	MM	Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Loma Alta	263.9	474.8	+79.90 %		Ujjina-5	0.0	0.0	-	MM
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	108.0	-67.86 %		Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 2	4680.0	4426.0	-5.43 %	IL
Los Guindos TG2 Diésel	792.0	531.6	-32.88 %		Villa Alegre	48.6	3.3	-93.19 %	
Los Hierros	140.0	161.7	+15.50 %		Viñales	528.0	509.2	-3.56 %	
Los Hierros 2	30.0	27.0	-10.13 %		Volcán	132.0	134.8	+2.12 %	
Los Molles	34.5	35.0	+1.30 %		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Pinos	0.0	161.0	GNP		Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Los Quilos	339.0	364.1	+7.40 %		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALGARIDA 1	-	121.2	GNP	
MALGARIDA 2	1025.9	1152.5	+12.34 %	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	-	3.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	-	
<b>Total</b>	<b>219216.5</b>	<b>214214.8</b>	<b>-2.28 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	12.6	14.7	+16.34 %
Allipén	64.0	51.7	-19.23 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	35.2	16.1	-54.23 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	52.5	53.6	+2.13 %
BERRUECO	23.4	3.6	-84.59 %
Bellavista 1	78.6	76.8	-2.31 %
Biocruz	-	3.8	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	13.6	14.4	+5.78 %
CASABERMEJA	3.4	4.0	+19.56 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	18.5	19.1	+3.61 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.3	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	7.4	34.4	+365.93 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	61.3	65.9	+7.47 %
Chanleufu	12.2	1.4	-88.82 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	15.4	1.4	-91.01 %
Collil	121.6	124.5	+2.36 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	16.2	-
Correntoso	0.9	0.0	-100.00 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	7.2	11.0	+53.36 %
Curacautín	-	4.1	-
Curauma	-	1.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	3.0	5.4	+81.91 %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	24.2	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Santa Isabel	10.2	9.7	-4.98 %
Sauce Andes	8.3	7.8	-5.66 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	53.8	0.0	-100.00 %
Solar Alto	3.0	0.0	-100.00 %
Solar Altos de Til Til	11.3	10.5	-7.17 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	18.2	38.0	+108.63 %
Solar Amparo del Sol	7.9	15.1	+91.14 %
Solar Antonia	15.4	5.6	-63.70 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	10.5	9.1	-13.74 %
Solar Cabilsol	10.5	0.0	-100.00 %
Solar Cachiyuyo 2	67.7	74.5	+10.14 %
Solar Calama 1	82.0	79.1	-3.51 %
Solar Calle Larga	16.5	12.7	-22.83 %
Solar Canesa 1	14.5	16.2	+11.63 %
Solar Casuto	15.1	13.9	-8.17 %
Solar Catemu	8.0	10.8	+34.68 %
Solar Catán	9.7	12.8	+31.75 %
Solar Cernicalo 1	4.5	0.7	-84.75 %
Solar Cernicalo 2	4.5	0.6	-86.52 %
Solar Chalinga	14.1	15.1	+7.19 %
Solar Chancon	11.8	9.1	-22.71 %
Solar Chimbarongo	8.2	3.8	-54.15 %
Solar Chuchiñi	8.7	11.0	+25.46 %
Solar Citrino	13.0	12.7	-2.00 %
Solar Cordillerilla	7.1	0.6	-91.92 %
Solar Covadonga	69.3	73.2	+5.62 %
Solar Crucero	3.3	3.1	-6.73 %
Solar Cruz	12.4	18.4	+48.63 %
Solar Cuz Cuz	9.1	12.1	+33.08 %
Solar Don Eugenio	12.3	6.5	-47.74 %
Solar Don Mariano	15.7	5.8	-62.72 %
Solar Eclipse	8.5	23.0	+169.56 %
Solar El Boco	10.7	11.1	+3.74 %
Solar El Chincol	18.4	1.8	-90.11 %
Solar El Chucao	15.1	0.0	-99.73 %
Solar El Divisadero	10.5	22.6	+114.28 %
Solar El Estero	1.8	3.7	+102.70 %
Solar El Laurel	22.3	30.4	+36.33 %
Solar El Picurio	9.2	5.6	-39.02 %
Solar El Pilpen	14.1	15.0	+6.24 %
Solar El Pitio	8.9	1.9	-78.54 %
Solar El Queltehue	15.2	-	-
Solar El Quemado	11.7	17.8	+52.06 %
Solar El Queule	6.1	10.6	+73.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Don Walterio	19.6	76.3	+289.73 %	Solar El Roble	20.6	0.0	-100.00 %
Dongo	95.5	77.8	-18.59 %	Solar El Sauce	20.6	0.0	-100.00 %
Donguil	0.7	3.0	+325.06 %	Solar Encon	53.5	44.1	-17.47 %
Doña Hilda	4.1	5.1	+22.85 %	Solar Esperanza	8.2	0.0	-100.00 %
Doña Javiera	-	2.6	-	Solar Filomena	13.5	11.1	-17.72 %
Doñihue	46.0	16.9	-63.37 %	Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
EL ROMERAL	51.4	10.5	-79.49 %	Solar Francisco	-	0.0	-
ETERSOL	-	0.0	-	Solar GR Lemu	33.1	2.3	-93.00 %
Eagon	-	0.0	-	Solar GR Pepa	12.3	13.2	+7.26 %
El Agrio	3.0	3.3	+8.26 %	Solar GR Santa Rosa	10.4	26.8	+156.54 %
El Arrayán	-	0.0	-	Solar Girasoles	8.7	13.0	+48.79 %
El Campesino 1	-	0.0	-	Solar Guadalao	2.4	4.9	+103.86 %
El Canelo	41.7	41.5	-0.56 %	Solar Homero	14.3	-	-
El Canelo 1	-	0.0	-	Solar Hormiga	7.8	12.7	+62.45 %
El Colorado	22.1	20.5	-7.16 %	Solar Hornitos	1.1	0.6	-43.46 %
El Condor	6.8	2.3	-65.95 %	Solar Illapel 5X	13.1	12.3	-5.61 %
El Diuto	43.3	39.2	-9.32 %	Solar Jahuel	32.3	26.1	-19.20 %
El Faro	-	0.0	-	Solar Jaururo	2.8	14.5	+418.60 %
El Litre	41.2	46.7	+13.37 %	Solar José Soler Mallafré	8.6	3.2	-62.99 %
El Llano	0.0	0.0	-	Solar Konda	17.2	14.3	-16.99 %
El Manzano	48.8	43.1	-11.60 %	Solar La Acacia	33.2	4.8	-85.54 %
El Mirador	0.1	0.0	-100.00 %	Solar La Blanquina	52.6	9.2	-82.54 %
El Molle	-	0.0	-	Solar La Chapeana	8.5	12.8	+50.95 %
El Nogal	-	0.0	-	Solar La Chimba Bis	9.6	16.0	+67.09 %
El Queltehue	-	13.7	-	Solar La Esperanza 2	44.4	16.0	-64.01 %
El Resplandor	12.7	2.4	-80.99 %	Solar La Estancia	0.0	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-	Solar La Frontera	23.7	2.9	-87.96 %
Energía León	-	82.9	-	Solar La Lajuela	17.2	10.3	-40.24 %
Ensenada	0.0	0.0	-	Solar La Manga	17.3	3.4	-80.37 %
Ermitaño	-	0.0	-	Solar La Quinta	12.3	14.6	+18.62 %
Estancilla	-	0.0	-	Solar Lagunilla	9.0	17.9	+99.70 %
Estandartes	-	0.0	-	Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Eyzaguirre	13.0	12.5	-3.76 %	Solar Las Codornices	19.9	1.2	-94.06 %
Eólica El Arrebol	198.6	90.4	-54.50 %	Solar Las Mercedes 1	15.3	8.6	-44.12 %
Eólica Huajache	21.1	36.4	+72.55 %	Solar Las Mollacas	8.5	0.0	-100.00 %
Eólica Las Peñas	28.1	0.0	-100.00 %	Solar Las Palomas	6.7	1.9	-72.24 %
Eólica Lebu 3	18.4	0.0	-100.00 %	Solar Las Perdices	16.0	1.8	-89.08 %
Eólica Raki	31.6	16.4	-48.21 %	Solar Las Rojas	5.7	0.0	-100.00 %
Eólica Ucuquer	90.8	93.1	+2.54 %	Solar Las Terrazas	8.2	2.5	-69.88 %
Eólico El Nogal	58.3	16.5	-71.73 %	Solar Las Torcasas	-	0.0	-
Galpón	3.4	5.3	+58.03 %	Solar Las Turcas	13.6	9.4	-30.59 %
Gami	-	0.0	-	Solar Lipangue	15.4	4.6	-70.01 %
Granada	53.1	4.3	-91.91 %	Solar Llanos de Potroso	0.0	41.5	-
Guanaco Solar	13.5	14.0	+4.18 %	Solar Lo Miranda	37.3	20.5	-45.13 %
HBS	-	0.5	-	Solar Lo Sierra	3.2	6.4	+96.88 %
HBS-GNL	-	0.6	-	Solar Loreto	12.8	6.6	-48.04 %
Hidrobonito MC1	75.9	57.7	-24.00 %	Solar Los Gorriones	9.1	1.6	-82.21 %
Hidrobonito MC2	38.0	25.9	-31.89 %	Solar Los Libertadores	25.4	29.2	+14.92 %
Hidroeléctrica Cumpeo	29.7	31.9	+7.59 %	Solar Los Paltos	9.4	14.1	+50.83 %
Homero	-	11.4	-	Solar Los Patos	11.1	1.2	-89.10 %
JCE	-	0.0	-	Solar Los Puquios	19.0	7.2	-62.13 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Juncalito	0.0	0.0	-	Solar Luce	2.3	3.3	+41.99 %
LAS TORTOLAS	1.5	0.2	-84.77 %	Solar Luders	13.6	15.3	+12.50 %
LUMBRERAS	9.2	13.3	+44.24 %	Solar Luna	2.4	4.7	+94.06 %
La Arena	0.0	0.0	-	Solar Luna del Norte	11.3	16.4	+45.59 %
La Bifurcada	4.7	4.6	-2.48 %	Solar Malaquita 2	69.3	71.9	+3.79 %
La Compañía 2	11.5	12.4	+7.77 %	Solar Marchigue 2	44.4	15.4	-65.43 %
La Liga	3.1	16.6	+439.41 %	Solar Marchigue 7	3.2	3.1	-3.14 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-	Solar Marin	18.7	17.9	-4.69 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-	Solar Montt	8.1	15.6	+93.35 %
La Paloma	0.0	0.0	-	Solar Norte Chico 1	11.4	5.4	-52.43 %
La Viña - Alto la Viña	12.4	12.4	+0.28 %	Solar Ocoa	12.4	17.4	+40.65 %
Las Chacras	2.5	0.0	-100.00 %	Solar Olivillo	8.7	35.6	+309.47 %
Las Flores	0.0	0.0	-	Solar Ovejería	31.3	49.2	+57.22 %
Las Lechuzas	18.8	1.8	-90.27 %	Solar PFV Mostazal	42.3	39.8	-5.91 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Las Vertientes	28.3	27.8	-1.57 %	Solar PSF Lomas Coloradas	7.0	11.5	+64.13 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar Pama	13.1	10.7	-18.54 %
Lipigas Concón	-	1.7	-	Solar Panquehue 2	19.1	36.3	+90.38 %
Lirio del campo	0.3	0.2	-33.68 %	Solar Paraguay	56.2	8.0	-85.86 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Parque Bicentenario	15.1	1.3	-91.17 %
Los Bajos	65.6	66.2	+0.89 %	Solar Pedreros	14.5	18.3	+25.79 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Peralillo	12.3	4.0	-67.56 %
Los Corrales	2.3	0.0	-100.00 %	Solar Pica	0.0	0.0	-
Los Corrales 2	0.1	0.0	-100.00 %	Solar Piquero	3.1	14.2	+352.74 %
Los Morros	15.2	16.0	+5.23 %	Solar Pirque	16.7	12.8	-23.31 %
Los Negros	-	0.0	-	Solar Placilla	43.6	17.3	-60.35 %
Los Padres	0.0	0.0	-100.00 %	Solar Población	3.5	1.0	-71.70 %
Los Perales	3.6	15.9	+337.09 %	Solar Portezuelo	14.8	4.4	-70.13 %
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Pullalli	2.7	15.2	+466.82 %
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Punta Baja	10.8	14.5	+33.63 %
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Queltehue	14.6	5.7	-61.41 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar RLA	2.4	7.4	+211.16 %
MSA-1	0.7	1.6	+114.20 %	Solar Ranguil	5.5	0.5	-90.77 %
Maisan	4.4	2.3	-48.44 %	Solar Rodeo	11.0	12.9	+17.54 %
Mallarauco	74.0	71.3	-3.58 %	Solar Rovían	33.3	16.7	-49.81 %
María Elena	0.1	0.0	-100.00 %	Solar San Francisco	24.6	15.1	-38.82 %
María Pinto	7.2	13.2	+84.06 %	Solar San Isidro	13.4	7.7	-42.89 %
Melo	33.7	34.5	+2.34 %	Solar San Pedro	13.9	7.7	-44.82 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar Santa Adriana	9.3	11.8	+26.77 %
Minihidro Alto Hospicio	21.1	0.0	-100.00 %	Solar Santa Amelia	3.7	8.0	+117.85 %
Minihidro El Toro	21.5	10.6	-50.84 %	Solar Santa Cecilia	9.7	14.6	+50.41 %
Minihidro Santa Rosa	10.3	11.2	+8.92 %	Solar Santa Clara	10.8	18.0	+67.35 %
Molinera Villarrica	2.5	0.8	-69.90 %	Solar Santa Julia	10.5	17.6	+68.23 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Laura	8.4	12.8	+52.50 %
Muchi	0.0	0.0	-	Solar Santuario	11.5	17.2	+49.22 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Sol	11.3	18.7	+66.17 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Talca	47.6	3.1	-93.55 %
Munilque 1	7.3	5.6	-23.59 %	Solar Talhuén	14.7	21.4	+45.24 %
Munilque 2	7.9	5.7	-27.55 %	Solar Tambo Real	11.2	15.7	+41.08 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
Orafti	-	0.0	-
PFV CANELILLO	11.3	11.3	-0.78 %
PFV CIPRES	50.8	4.0	-92.08 %
PFV COCINILLAS	12.4	12.5	+0.56 %
PFV PITRA	2.9	11.3	+287.95 %
PFV SANTA INES	16.3	15.4	-5.23 %
PINARES	-	0.0	-
Palmar	30.6	25.0	-18.29 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	13.0	14.2	+9.51 %
Pichilonco	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	2.6	4.1	+54.26 %
Pitotoy	14.6	5.7	-60.81 %
Puclaro	26.0	25.4	-2.18 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	2.0	2.1	+5.28 %
QUINANTU	0.0	0.0	-
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	0.0	0.0	-
Quillay	3.9	13.9	+255.80 %
RAULI	49.4	5.9	-88.09 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	5.4	6.9	+26.61 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	21.5	0.9	-95.73 %
Robleria	20.8	0.0	-100.00 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	1.4	1.9	+32.36 %
SANTA CAROLINA	16.9	5.0	-70.42 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	5.3	-
Santa Irene	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Techos de Altamira	0.6	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	9.5	11.8	+24.09 %
Solar Trebal	16.8	0.0	-100.00 %
Solar Trica-Dos	8.0	0.8	-89.70 %
Solar Tricahue 2	52.6	23.9	-54.51 %
Solar Tucúquere	11.6	14.2	+21.95 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.0	0.4	+19825.98 %
Solar UTFSM Viña del Mar	0.0	0.6	+1595.16 %
Solar Valle Este 2	50.9	70.8	+39.08 %
Solar Valle Oeste 2	50.6	71.5	+41.36 %
Solar Valle de la Luna 2	9.2	13.8	+49.78 %
Solar Victoria	75.7	5.1	-93.27 %
Solar Villa Cruz	17.2	0.8	-95.10 %
Solar Villa Prat	15.6	3.2	-79.85 %
Solar Villa Seca	12.8	1.3	-89.96 %
Solar Vituco 2B	2.9	0.0	-100.00 %
Solar Ñilhue	3.4	4.2	+23.86 %
Solar Ñiquén	13.1	1.6	-87.65 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.0	-
Trailelfú	2.0	3.4	+70.89 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	3.0	-
Trueno	11.2	10.9	-2.94 %
Truful Truful	9.5	0.0	-100.00 %
Venturada	50.5	3.4	-93.31 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>4993.8</b>	<b>3999.1</b>	<b>-19.92 %</b>

## Abreviaturas:

**CSE:** Conectada a Sistema Externo

**DF:** Desconexión Forzada

**DLC:** Desconectada con Limitación de Combustible

**DLCI:** Desconectada con Limitación de Combustible por Instalaciones

**DLF:** Desconectada con Limitación Forzada

**DLP:** Desconectada con Limitación Programada

**DP:** Desconexión Programada

**DRO:** Desconectada con Restricción Operativa

**ERE:** Estado de Reserva Estratégica

**FE:** Falla Externa

**GNP:** Generación no programada

**IF:** Disponibilidad por Falla

**LCI:** Limitación de Combustible por Instalaciones

**LF:** Limitación Forzada

**LP:** Limitación programada

**MM:** Mantenimiento Mayor

**P:** Prueba de Puesta en Servicio

**PDO:** Prueba DO

**PMG:** Pequeño Medio de Generación

**PMGD:** Pequeño Medio de Generación Distribuida

**PMM:** Programa de Mantenimiento Mayor

**PMMep:** Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

**PO:** Prueba Operacional

**RO:** Restricción Operativa

**IL:**Informe de Limitación de Unidades Generadoras  
**LC:**Limitación de Combustible

**SDCF:**Solicitud de desconexión de curso forzoso  
**SI:**Sin información

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

Mejillones IEM	Menor generación real por limitación.
San Isidro 2 GNL	Menor generación real por control de transferencia
Andina-CTA	Menor generación real por limitación.
Mejillones-CTM2	Menor generación real por indisponibilidad.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Estado de Reserva Estratégica

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

### 3.2. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Kelar Diésel	0.0	Kelar TG2 indisponible por alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 2021000581.
Kelar GNL	0.0	Kelar TG2 indisponible por alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 2021000581.

### 3.3. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Ventanas 2	81.0	control del parámetros del sistema de combustión.

### 3.4. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	40.0	Unidad limitada en 70MW por bajo stock de agua desmineralizada, según IL 2021001105.
Angamos-ANG1	0.0	Unidad limitada en 250 MW por alta diferencial filtro de mangas, según IL 2021001076.
Eólica San Gabriel	89.67	Limitada a 162 MW. Indisponibilidad del alimentador 3, Según IL 2021001027.
Guacolda 1	88.0	Limitada en 137 MW, por máximo control de válvula de turbina., según IL 2021000975.
Guacolda 2	68.0	Limitada en 105 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 618.
Guacolda 4	94.0	Limitada a 145 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001054.
Guacolda 5	93.0	Limitada en 135 MW. Causa informada: Problemas en el sistema de abatimiento de emisiones, según IL 2021001101.
Hornitos-CTH	97.7	Unidad limitada en 173 MW por máxima apertura de válvula turbina, según IL 2021000361.
Mejillones-CTM1	86.9	Unidad limitada en 140 MW por problemas en presión hogar de caldera, según IL 2021001083.
Mejillones-CTM2	35.0	Unidad limitada en 60 MW por falla termocupla cojinete N°4 VTF N°1, según IL 2021001176.
Mejillones IEM	69.0	Limitada en 300 MW. Causa informada: Bajo stock de agua desmineralizada, según 2021001107.
Norgener-NTO1	95.7	Unidad limitada en 134 MW por verificación de Pmax con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021000072.
Nueva Ventanas	81.0	Limitada a 210 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021001084.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitado en 80 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.5	Limitada en 95 MW, según IL 2021001010.
Tocopilla-U14	0.0	Unidad limitada en 85 MW por alta temperatura de vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	68.2	Unidad limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL2021000376.
Tocopilla-U16 GNL	94.1	Unidad limitada en 340 MW por alta diferencial en parámetro VIGV (álabes móviles compresor TG), según IL 2021000915.

### 3.5. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG2	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021026547.
Colbún	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
La Confluencia	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
Rucúe	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja, además alimenta los SS/AA de central El Toro y es respaldo de los SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
Antuco	100.0	Debido a la entrada en vigencia del periodo de riego 2020 - 2021, Central Antuco deberá ajustar su generación al promedio del caudal afluente, esto con la finalidad de evitar fluctuaciones del caudal en la descarga, que puedan afectar a las comunidades y Asociaciones de canalistas de Antuco y Laja, según IL 2020002301.
Atacama-2 Diésel	0.0	Atacama TG2A indisponible para generar con combustible diésel, según IL 2021000775.
Campiche	100.0	Limitada a operar en AGC. Causa informada: Por pruebas pendientes post mantenimiento mayor de unidad. Según IL 2021000891.
Cipreses	100.0	C. Cipreses, de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un nivel no mayor al que comienza en un conteo semanal. Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.313.43 msnm, correspondiente a la cota final del día Domingo 20/12, según IL 2020002484.
Colbún	50.0	Limitada para partida autónoma de forma automática. Causa informada: Falla de medida de potencial de barra N°1 SS/AA 13.8 KV, según IL 2021000818.
Guacolda 2	68.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2020000111.
Guacolda 4	94.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000957.
Guacolda 5	98.0	Por estabilización de caldera, Unidad debe cumplir tiempo de estabilización de 2 hrs, según IL 2020002295.
Nueva Renca Diésel	100.0	Limitada a operar con diésel en algunos escenarios. Causa informada: En escenarios de Pre emergencia y emergencia ambiental en la región Metropolitana, no puede operar con combustible diésel y en caso de encontrarse operando con el mencionado combustible, debe detener el ciclo combinado, según IL 20200001487.
Pangue	100.0	U-1 limitada a generar 25 MVAR cada vez que la unidad genere más de 180 MW. Causa informada: Debido a la configuración de S/E GIS de Pangue, por estar en servicio circuito N°2, cuando U-1 supere los 180 MW se deberá inyectar 25 MVAR, esto ultimo para evitar fluctuaciones de potencia activa, según IL 2021000433.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298.
Santa María	100.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130. Control terciario de frecuencia CTF con limitación. Causa informada: No se puede aplicar CTF mientras este vigente la limitación 2020001130, según IL 2020001885.
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.

### 3.7. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG1	0.0	Tubo roto de caldera, según SDCF 2021033191.
Tocopilla-U14	0.0	Bajo stock de caliza, según SDCF 2021031466.

### 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, PFV Nuevo Quillagua, H. Digua, Chagual, PFV Azabache, PFV Atacama Solar II, PFV La Huella, PFV Río Escondido, PFV Malgarida, PFV Campos del Sol, PE La Estrella, PE Negrete y CSP Cerro Dominador, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	Cs. Rapel, Pehuenche y Ralco se declaran en condición de agotamiento.
00:05	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
00:15	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:27	CGE	S/E Andalicán interruptor BS abierto.
00:27	CGE	S/E Horcones barra N°1 de 66 kV alimentada desde transformador N° 6 de 154/66 kV 56 MVA de S/E Coronel y barra N° 2 alimentada desde transformador N° 4 de 154/66 kV 60 MVA de S/E Coronel por control de transferencias en zona de Coronel.
01:59	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
02:19	Enel Transmisión	S/E El Manzano transformador N°3 de 220/23 kV 20 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos correspondientes a barra N°3 de 23 kV. Causa informada: Relé maestro operado, según IF 2021001177.
02:25	Engie Generación	C. Mejillones CTM2 sale del servicio en forma intempestiva con 131 MW. Causa informada: Falla en VTF, según IF 2021001176.
03:34	Enel Transmisión	S/E El Manzano recupera el 100 % de los consumos asociados a barra N°3 23 kV por redes de media tensión.
03:37	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 195 MW y sin AGC. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021001100. Cancela IL 2021001096.
04:26	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
04:27	Engie Generación	C. Mejillones CTM2 en servicio en pruebas, según IF 2021001176.
04:35	AES Gener	C. Guacolda U-5 limitada a 135 MW. Causa informada: Problemas en el sistema de abatimiento de emisiones, según IL 2021001101. Cancelada IL 2021001098.
04:36	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta para regular tensión.
05:31	CGE	Línea de 154 kV San Vicente - Talcahuano interrupción forzada por protecciones, se pierden 43 MW de consumos correspondientes a SS/EE Talcahuano, Tumbes, Latorre y Perales, según IF 2021001178.
06:00	Imelsa - Crell	C. PFV Doña Carmen sale del servicio en forma intempestiva con 0 MW, según IF 2021001180.
06:05	CGE	Línea de 154 kV San Vicente - Talcahuano cerrada, recuperado los consumos de SS/EE Talcahuano, Tumbes, Latorre y Perales se normaliza el 100 % de los consumos, según IF 2021001178.
06:47	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 210 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021001102. Cancela IL 2021001100.
06:58	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:37	Kelar	C. Kelar TG1+TV con mínimo técnico provisorio de 225 MW. Causa informada: Unidad TG1 presenta variaciones en la señal de la carga con CPF activado, según IL 2021001104.
08:05	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
08:12	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
08:14	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
08:21	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
08:24	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:26	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.

Hora	Centro de Control	Observación
08:32	Imelsa - Crell	C. PFV Doña Carmen disponible y en servicio, según IF 2021001180.
09:14	Transelec	Línea de 154 kV San Vicente - Talcahuano con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección con trepado para investigar causa de falla de línea, según SICF 2021034381.
09:14	Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichirropulli 1 cerrada.
09:14	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 cerrada.
09:40	Engie Generación	C. Mejillones CTM2 disponible y limitada en 60 MW. Causa informada: Falla termocupla cojinete N° 4, VTF N°1, según IL 2021001103. Cancelado IF 2021001176.
09:45	CGE	S/E Talcahuano 52 A con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual con trepado de la línea 154 kV San Vicente - Talcahuano (tramo de Transelec), según SICF 2021034430.
09:50	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de la línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
09:58	Transelec	S/E San Vicente 52A5 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección y medidas eléctricas, según SICF 2021034433.
10:48	CGE	S/E Talcahuano 52A cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021034430.
10:52	Transelec	Línea de 154kV San Vicente - Talcahuano cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021034381.
11:02	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J8 y J11 abiertos para controlar transferencia de la línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
11:55	Kelar	C. Kelar TG1+TV cancelada limitación, según IL 2021001104.
12:23	Engie Generación	C. Hornitos CTH limitada en 70 MW. Causa informada: Bajo stock de agua desmineralizada, según IL 2021001106.
12:23	Engie Generación	C. Térmica Andina CTA limitada en 70 MW. Causa informada: Bajo stock de agua desmineralizada, según IL 2021001105.
14:06	Enel Transmisión	S/E El Manzano transformador N° 3 de 220/23 kV, 20 MVA en servicio, según IF 2021001177.
15:10	Transelec	Línea de 66 kV San Javier - Constitución interrupción forzada por protecciones, se pierden 12 MW de consumos de SS/EE Constitución y Nirivilo, según IF 2021001185.
15:10	Arauco	C. Viñales sale del servicio dejando de inyectar 23 MW (C. Celco F/S por mantenimiento mayor). Causa informada: Falla línea de 66 kV San Javier - Constitución, según IF2021001184.
15:27	Transelec	Línea de 66 kV San Javier - Constitución reconexión manual de prueba con éxito en S/E San Javier. El CDC instruye la normalización del 100 % de los consumos, según IF2021001185.
15:34	CGE	S/E Villa Alegre cerrado 52B1 de línea de 66 kV Villa Alegre - San Javier para regular tensión en zona de Constitución.
15:53	Transelec	S/E Punta de Cortés 52A2 y 52A3 abiertos por control transferencia ATR-6 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Alto Jahuel y ATR-4 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Itahue.
16:46	AES Gener	S/E La Cebada interruptor J4 de línea de 220 kV La Cebada - Don Goyo disponible, según IL 2021000982 e IF 2021001075.
16:54	Transelec	S/E San Vicente 52A5 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021034433.
16:55	Engie Generación	C. Mejillones IEM cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021033843. Continúa limitada en 300 MW. Causa informada: Bajo stock de agua desmineralizada, según IL 2021001107
16:59	Arauco	C. Viñales sincronizada, según IF 2021001184.
17:07	Transelec	S/E Charrúa E/S TR-2 de 154/66 kV, 75 MVA para controlar la transferencia en TR-7 de 154/66 kV, 75 MVA.
17:08	Arauco	C. Cholguán sale del servicio en forma intempestiva con 3 MW, según IF 2021001189.
17:09	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de la línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
17:11	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
17:13	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
17:17	Codelco Andina	Línea de 220 kV El Llano - SAG cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021033990 y 2021033816.
17:51	Celeoredes	Línea de 220 kV Río Malleco - Cautín 2 cancelada limitación (bloqueo de teleprotección OPLAT, debido a alarma de falla en el equipo de telecomunicación OPLAT), según IL 2021000108.
17:59	CGE	S/E Villa Alegre abierto 52B1 de línea de 66 kV Villa Alegre - San Javier.
18:00	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2 .
18:02	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J8 y J11 cerrados.
18:30	AES Gener	C. Guacolda U-5 cancelada limitación, según IL 2021001101. Continúa limitada en 150 MW, según IL 2021000969.
18:41	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo1 abierta para regular tensión.
19:09	Engie Generación	C. Térmica Hornitos CTH cancelada limitación, según IL 2021000110. Continúa limitada en 173 MW, según IL 2021000361
19:42	Transelec	S/E Los Vilos paños J1, J2, J3 y J4 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 34106 y 34107.



Hora	Centro de Control	Observación
19:56	Transelec	S/E Rapel 52J1 de línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre 1 apertura intempestiva, según IF 2021001190.
20:02	Chilquinta	S/E Alto Melipilla transferido a línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre 2 por seguridad.
20:47	Transelec	S/E Punta de Cortés 52A2 y 52A3 cerrados.
21:03	Transelec	S/E Rapel 52J1 de línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre 1 cierre de prueba sin éxito.
22:15	STS	Línea de 220 kV Pargua - Chiloé con limitación. Queda indisponible la teleprotección OPLAT línea 220 kV Pargua – Chiloé, debido a la puesta en servicio de las nuevas diagonales en S/E Chiloé (Limitación vigente desde el 10-11-2020), teleprotección vía MM.OO. se encuentra en servicio, según IL 2021001108.
22:58	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
23:20	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Victoria tramo Pillanlelún - Lautaro con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación en estructura 175 con descarga, se respalda el 100 % de los consumos afectados de Frontel, según SDCF 2021035040.
23:22	Comasa	C. Lautaro U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación en estructura 175 con descarga en tramo de línea de 66 kV Pillanlelún - Lautaro, según SDCF 2021035050.
23:40	Chilquinta	Líneas de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 y Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 abiertas para regular tensión.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -419.8 [MW]
12:00	Enel Generación	Laguna Maule abre compuertas con 25 m3/s a solicitud de Enel Generación.
14:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule cierra compuerta.
17:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule de Pehuenche abre compuerta para extraer 9 m3/s.
18:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 739.6 [MW]
18:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 33.7 [MW/m]
23:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -18.5 [MW/m]
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 7.88 m3/s.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 12 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule cierra compuertas a solicitud de Enel Generación. Promedio de extracciones diarias 12.5 m3/s a solicitud de Enel Generación.

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
10:56	Interchile	ISA-INTERCHILE	S/E Nueva Pan de Azúcar SVC-1 +/- 50 MVAR .

## 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		
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		
Enel Transmisión	S/E Nueva Lampa falla de telecontrol paños.	08/03/2021	16:57		
Colbún	C. Nehuenco 9B datos SCADA congelados en "0 MW".	25/03/2021	09:07		
Enor Chile	S/E Francisco y PFV Conejo Solar sin datos SCADA	19/04/2021	00:00		
Transec	S/E Los Vilos telecontrol	20/04/2021	01:45		

## 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		
SWC	Hot line.	28/02/2021	12:00		
Siemens	Hot-line.	23/03/2021	17:39		
KDM	Hot-line	24/03/2021	02:15		
Acciona	Satelital	01/04/2021	14:12		
Chiloé	Hot-Line.	20/04/2021	12:30		
Transelec	Hot-line	20/04/2021	14:10	21/04/2021	09:00
Escuadrón	Hot-line	20/04/2021	14:47		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 21 de  
abril de 2021

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tram(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio Hicío	Fecha Efectiva Fin
202103197	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP LA LAA - QUEJENUES 110KV	TAP LA LAA - QUEJENUES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	ALAMBADO DE ALARMA RELE OFFERADO DE NUEVOS RELES DE PROTECCION SISTEMA 3 Y 4 A CONTROLADOR DE PAÑO EXISTENTE.	Bajo bajo trabajos se realizará con sistema fuera de servicio. Con supervisión presente, sin riesgo de trip.	ALAMBADO DE ALARMA RELE OFFERADO DE NUEVOS RELES DE PROTECCION SISTEMA 3 Y 4 A CONTROLADOR DE PAÑO EXISTENTE.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 12:14	21-04-21 16:04
2021031654	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	NUEVA VENTANAS - NOGALES 220KV	SIS NUEVA VENTANAS PORTAL MUFAS LAT VENTANAS - NOGALES 220KV C2 PORTAL MUFAS LAT VENTANAS NOGALES NOGALES 220KV C2 SIS NUEVA VENTANAS PORTAL MUFAS LAT VENTANAS - NOGALES 220KV C1 PORTAL MUFAS LAT VENTANAS NOGALES NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación por parte de Transiluz en SE Nogales	Trabajos realizados por Transiluz en SE Nogales	En caso de operación automática, no reconectar interruptores 5211 y 5212 asociadas a los circuitos N° 1 y N° 2 de LT Ventanas Nogales, en SE Nueva Ventanas	No tiene consumo afectado		ninguno		21-04-21 09:00	21-04-21 14:00	21-04-21 10:01	21-04-21 14:40	
2021031798	Línea	Ejecución Exitosa	AUTE	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 550KV L3	ANCOA - ALTO JAHUEL 550KV L3 C1	Mantenimiento preventivo	0	Tal. Foda de Ahorro lado B bajo de conductor de la LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel Cto 3 en la estructura 393,394 sector Puente Negro, comuna San Fernando.	Riesgo de desconexión de la LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel Cto 3.	Se mantendrá la producción de no reconectar la LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel Cto 3 mientras se ajuste la fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-04-21 09:00	21-04-21 16:00	21-04-21 09:52	21-04-21 15:57	
2021027404	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	Intervención	Origen Interno	Programada	ESBMO NEGRO - TOTORALLO 220KV C1	ESBMO NEGRO - TOTORALLO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en estructuras de LTE 1 x 220 KV S/E Carro Negro Norte - S/E Totorallo con sistema energizado. Se solicita: No reconectar 5212 en S/E CNV y no reconectar 5211 en S/E Totorallo	Nivel de riesgo bajo considerando el uso de los procedimientos específicos. Lavado de aislación en estructura de LTE 1 x 220 KV S/E Carro Negro Norte - S/E Totorallo con sistema energizado. Se solicita: No reconectar 5212 en S/E CNV y no reconectar 5211 en S/E Totorallo	S/E	No tiene consumo afectado		ninguno		21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 08:24	21-04-21 18:00	
2021035040	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	VICTORIA - TEMUCO 66KV	LAUTARO - PILLANELLEBUN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación estructura 175 que presenta descargas.	Desconexión tramo 66 KV Pillanellebus Lautaro por reemplazo de aislación estructura 175 que presenta descargas. Durante desconexión permanecerá desconectado T2 de S/E Pillanellebus (consumos Frontal) y central Cometa Lautaro. Se requiere a efectos 2 monitores a consumos de CGE, Colliery y Frontal conectados a SSEE Pillanellebus y Lautaro para efectos de comandos y normalización respectivamente, sin pérdida de consumo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-04-21 23:20	22-04-21 05:00	21-04-21 23:20	22-04-21 08:22		
2021035030	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	VICTORIA - TEMUCO 66KV	LAUTARO - PILLANELLEBUN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación estructura 175 que presenta descargas.	Desconexión tramo 66 KV Pillanellebus Lautaro por reemplazo de aislación estructura 175 que presenta descargas. Durante desconexión permanecerá desconectado T2 de S/E Pillanellebus (consumos Frontal) y central Cometa Lautaro. Se requiere a efectos 2 monitores a consumos de CGE, Colliery y Frontal conectados a SSEE Pillanellebus y Lautaro para efectos de comandos y normalización respectivamente, sin pérdida de consumo.	Consumo Regulado	FRONTEL	ninguno		21-04-21 23:20	22-04-21 05:00	21-04-21 23:20	21-04-21 23:21		
2021032761	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS ANGELES - PARQUE EDUCO BUENOS AIRES 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 130 66KV C1 PARQUE EDUCO BUENOS AIRES - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 130 - ESTRUCTURA 135 66KV C1 (En Revisión) TAP RENACED - NAHUILLUTBA 66KV C1 NEGRETE - TAP RENACED 66KV C1 ESTRUCTURA 134 - TAP RENACED 66KV C1 (En Revisión)	LOS ANGELES - PARQUE EDUCO BUENOS AIRES 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 130 66KV C1 PARQUE EDUCO BUENOS AIRES - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 130 - ESTRUCTURA 135 66KV C1 (En Revisión) TAP RENACED - NAHUILLUTBA 66KV C1 NEGRETE - TAP RENACED 66KV C1 ESTRUCTURA 134 - TAP RENACED 66KV C1 (En Revisión)	Otro Tipo de Trabajo	0	Bloqueo de reconexión a tramo 66 KV Los Angeles-Nahuillutba 5284 de S/E Los Angeles 5285 de S/E Nahuillutba sin reconexión (como medida de protección operacional solicitada por INEL por faenas de lavado de aislación en S/E Los Buenos Aires de su propiedad). Bloqueo de reconexión en 5281 de S/E Nahuillutba coordinado con STS.	Bloqueo de reconexión a tramo 66 KV Los Angeles-Nahuillutba 5284 de S/E Los Angeles 5285 de S/E Nahuillutba sin reconexión (como medida de protección operacional solicitada por INEL por faenas de lavado de aislación en S/E Los Buenos Aires de su propiedad). Bloqueo de reconexión en 5281 de S/E Nahuillutba coordinado con STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-04-21 09:00	21-04-21 09:07	21-04-21 09:07	21-04-21 13:28		
2021030225	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	OVALLE - LILAPEL 110KV C1	OVALLE - TAP PUNTAQUI 110KV C1 TAP PUNTAQUI - TAP OFF ESTRUCTURA N°3 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°740 - LILAPEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza desconexión de la LT 110 KV Itapel - Ovalle, a solicitud de Prime Energía por interrupción de 4 nuevos equipos primarios PRIME en SSEE Itapel, Puntaqui y Ovalle. Tendido y conexionado de cables desde nuevo armario de protecciones para operación de servicios auxiliares. Además en esta desconexión se realizarán trabajos de limpieza manual de aislación en LT 110 KV Ovalle-Itapel. Esta desconexión se realiza en coordinación con Mineros Altos de Puntaqui sin que exista pérdida de suministro.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, siendo planificado y controlado en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario.	Se realiza desconexión de la LT 110 KV Itapel - Ovalle, a solicitud de Prime Energía por interrupción de 4 nuevos equipos primarios PRIME en SSEE Itapel, Puntaqui y Ovalle. Tendido y conexionado de cables desde nuevo armario de protecciones para operación de servicios auxiliares. Además en esta desconexión se realizarán trabajos de limpieza manual de aislación en LT 110 KV Ovalle-Itapel. Esta desconexión se realiza en coordinación con Mineros Altos de Puntaqui sin que exista pérdida de suministro.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 08:21	21-04-21 09:04	
2021029805	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	OVALLE - PUNTAQUI 66KV C1	OVALLE - PUNTAQUI 66KV C1	Rozar y poder franja servidumbre	0	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 5285 de SE Ovalle. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma cautelar y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno.	Se realiza desconexión de la LT 110 KV Itapel - Ovalle, a solicitud de Prime Energía por interrupción de 4 nuevos equipos primarios PRIME en SSEE Itapel, Puntaqui y Ovalle. Tendido y conexionado de cables desde nuevo armario de protecciones para operación de servicios auxiliares. Además en esta desconexión se realizarán trabajos de limpieza manual de aislación en LT 110 KV Ovalle-Itapel. Esta desconexión se realiza en coordinación con Mineros Altos de Puntaqui sin que exista pérdida de suministro.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 09:35	21-04-21 08:21	
2021031690	Línea	Ejecución Exitosa	COOHMANE	Intervención	Origen Interno	Programada	COOHMANE - ENCUENTRO 220 KV	COOHMANE - EST. N°2 COOHMANE 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 COOHMANE C1 EST. N°2 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°730 - ENCUENTRO 220KV C1 COOHMANE - EST. N°3 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación. Restricciones: S/E Cochran: No Reconectar 5211, 5214, 5/4 Encuentro; No Reconectar 52114, 5215.	Bajo riesgo por ser lavado preventivo	Lavado de aislación. Restricciones: S/E Cochran: No Reconectar 5211, 5214, 5/4 Encuentro; No Reconectar 52114, 5215.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 08:15	21-04-21 13:22	
2021031956	Línea	Ejecución Exitosa	CODESCO CHILE - DIVISION ANDINA	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS MAQUIS - CORDILLERA 220KV	LOS MAQUIS - RIO BLANCO 220KV C1 RIO BLANCO - SALADILLO 220KV C1 SALADILLO - KM 21 220KV C1 KM 21 - CORDILLERA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Empresa Coliban: realizar limpieza manual de aislación y cambio de bobos de obturación de línea LAT 220 KV Los Maquis-hornos, por lo que se solicita restricción de no reconexión de interruptor 5212 en S/E Cordillera.	Restricción LAT 220 KV Los Maquis-Cordillera.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno		21-04-21 08:00	22-04-21 18:00	21-04-21 10:09	22-04-21 18:38	
2021030322	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	MUELLE - GUAYAZUES 110 KV	MUELLE - TAP OFF SARECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCURA - GUAYAZUES 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea Muelle-Guayazues (Apartir de estructura N°43)	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Muelle: No reconectar 5204 S/E Guayazues: No reconectar 52071 y 52073 S/E Sarcabur: No reconectar 52071 y 52072 S/E Sarcabur: No reconectar 52071 y 52072	No tiene consumo afectado		ninguno		21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 08:32	21-04-21 19:31	
2021033371	Línea	Ejecución Exitosa	CTNG SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C2	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C2 VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se revisará el estado de enlace OPGW para pruebas de verificación de fibra óptica con mediciones en SE Ventanas y Torquemada. Para realizar los trabajos es necesaria la desconexión de las comunicaciones de todos los servicios en operación en el enlace quedando fuera el esquema de tele-protección y la protección diferencial. Como respaldo y protección quedan las funciones de distancia proteger a línea en caso de falla.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Se revisará el estado de enlace OPGW para pruebas de verificación de fibra óptica con mediciones en SE Ventanas y Torquemada. Para realizar los trabajos es necesaria la desconexión de las comunicaciones de todos los servicios en operación en el enlace quedando fuera el esquema de tele-protección y la protección diferencial. Como respaldo y protección quedan las funciones de distancia proteger a línea en caso de falla.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-04-21 09:00	21-04-21 17:00	21-04-21 09:33	21-04-21 18:19	
2021029778	Línea	Ejecución Exitosa	CTNG SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATUR - LABERINTO 220KV C1	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUR - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación línea 220KV Kapatur-Laberinto Cto 1 y 3.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Los trabajos se realizarán con la producción de no reconectar interruptores 52111 y 52133, en S/E Laberinto e interruptores 5211, 5213, 5213 y 5214 en S/E Kapatur (coordinado con SAESA)	No tiene consumo afectado		ninguno		21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 08:11	21-04-21 12:41	
2021032097	Línea	Ejecución Exitosa	CY OPERACIONES	Intervención	Origen Interno	Programada	MATTENCILLO - CASERONES 220KV L2	MATTENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L2 C2 TAP JORQUEIRA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desenergizado, empobado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de Ferrería, Aislación, Empobado y tendido de Nuevo Conductor desde E73-E52-E71-689-689-106-E52-E50-E50-E51-E19-E19-E15-E16-E11-E13-E14-E13-E19-E13-E14	Medio	Desenergizado, empobado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de Ferrería, Aislación, Empobado y tendido de Nuevo Conductor desde E73-E52-E71-689-689-106-E52-E50-E50-E51-E19-E19-E15-E16-E11-E13-E14-E13-E19-E13-E14	No tiene consumo afectado		ninguno		21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 08:00	21-04-21 21:53	

202102092	Ejecución Exitosa	CYT OPERACIONES	Intervención	Origen Interno	Programada	MANTENCION - CASERONES 220KV L1	MANTENCION - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L1 C1 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L1 C1	Cero Tipo de Trabajo	0	Desarmado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Instalación de Ferrería, Aislación, Empolado y Tendido de Nuevo Conductor desde ET1 - E57 / E71 - E89 / E89 - E104 / E12 / E30 - E19 / E19 - E9 / E9 - E1 / E10 - E12 / E12 - E14 / E14 - E19 / E19 - E48 (Tramo Matencillo - Algarrobo), Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaron los equipos de tendido sobre una mala equipotencial con los chistes de tierra para el conductor de la línea se utilizó un YDHO colocado a tierra para eliminar posible inducción por circuitos 220 kV. En los vanos con Cruces con líneas Energizadas por encima de nuestra línea utilizamos portales de protección para resguardo de la seguridad del personal que ejecuta los actividades, Nota 3: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizamos portales de protección para mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecuta las actividades. Restricciones: Subestación Matencillo, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Héctor, S2 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Héctor, S2 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	Medio	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 08:00	21-04-21 21:53	
2021031269	Línea	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ILAPA - CUMBRES 220KV	ILAPA - CUMBRE 220KV C1 ILAPA - CUMBRE 220KV C2	Mantenimiento preventivo	0	Presuración de no reconectar los LT 220 KV Ilapa - Cumbre C1 y C2 por trabajos de lavado de aislación en S/I Ilapa.	Riesgo de desconexión de la LT 220 KV Ilapa - Cumbre C1 y C2. Se mitigará el riesgo lavando solo un paño a la vez.	Se continúan adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 07:41	21-04-21 14:27
2021033079	Línea	DUQUÍECO SPA	Desconexión	Origen Externo	Programada	CENTRAL MAMMILL - CENTRAL PEUCHEN 220KV C1	CENTRAL MAMMILL - CENTRAL PEUCHEN 220KV C1	Cero Tipo de Trabajo	0	La desconexión de la línea se realizará a requerimiento del proyecto Adm para la energización del transformador de la S/E 220KV las Lanzas de la Central Adm.	El riesgo es bajo, ya que se trabajará con la línea desenergizada y se tomarán las medidas de control necesarias para efectuar de forma segura los trabajos.	De acuerdo al trabajo a realizar, se tomarán todas las medidas de seguridad con el fin de resguardar a las personas e integridad de los equipos.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 15:00	21-04-21 08:26	21-04-21 14:41
2021032574	Línea	REINOR TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POZO ALMONTE 220KV	EST. 475 - EST. 444 220KV C1	Lavado de Aislación	0	El trabajo consiste en lavado de aislación	Riesgo bajo según aislación	Condiciones Requeridas S/E Pozo Alm-Abierto Reconexión Automatica S217 y S218. S/E Pozo Alm- Abierto Reconexión Automatica S217.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 16:00	21-04-21 09:24	21-04-21 13:11
2021033176	Línea	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	LO ESPEJO - OCHAGAYA 110KV	FFCC - OCHAGAYA 110KV C2 LO ESPEJO - TORRE 11 110KV C2 TORRE 11 - TORRE 16 110KV C2 TORRE 16 - TAP CISTERNA 110KV C2 TAP LA CISTERNA - FFCC 110KV C2	Cero Tipo de Trabajo	0	Se realiza lavado de cadena de aislación.	Riesgo accionado frente a contingencia, no se ponen en riesgo ambos circuitos en simultáneo.	Frente a una operación automática de los circuitos señalados, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 09:47	21-04-21 16:02
2021035175	Línea	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	LO ESPEJO - BUN 110KV	TAP LACACIAS - TAP SBERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - SAN BERNARDO 110KV C2 LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SBERNARDO 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - LAS ACACIAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - SAN BERNARDO 110KV C1 LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C2 TAP LAS ACACIAS - LAS ACACIAS 110KV C2	Cero Tipo de Trabajo	0	Se realiza lavado de cadena de aislación.	Riesgo accionado frente a contingencia, no se ponen en riesgo ambos circuitos en simultáneo.	Frente a una operación automática de los circuitos señalados, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 09:47	21-04-21 16:02
2021033174	Línea	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHENA - LO ESPEJO 110KV	CHENA - LO ESPEJO 110KV C2 CHENA - LO ESPEJO 110KV C1	Cero Tipo de Trabajo	0	Se realiza lavado de cadena de aislación.	Riesgo accionado frente a contingencia, no se ponen en riesgo ambos circuitos en simultáneo.	Frente a una operación automática de los circuitos señalados, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 09:47	21-04-21 16:02
2021032577	Línea	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	ARICA - POZO ALMONTE 110KV	ARICA - EST. 52 110KV C1 EST. 52 - EST. 54 110KV C1 EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1 TAP MAL PASO - EST. 279 110KV C1 EST. 279 - EST. 339 110KV C1 EST. 339 - TAP CHAZA 110KV C1 TAP MAL PASO - EST. 54 110KV C1 EST. 134 - TAP VITOR 110KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 110KV C1 TAP VITOR MOVIL - EST. 236 110KV C1 EST. 236 - EST. 269 110KV C1 EST. 269 - CERA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	lavado aislación con plátano manual.	Riesgo bajo, trabajo en altura en la matriz.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE Alica NO reconectar S2HT3 - SE Pozo Almonte NO reconectar S2HT1.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 16:00	21-04-21 08:55	21-04-21 12:20
2021032071	Línea	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	CAPRICORNIO - EST N°14 110KV C1 EST N°12B - ALTO NORTE 110KV C1	Cero Tipo de Trabajo	0	Obras civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación Subestación Capricornio	El riesgo es considerado bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: NO Reconectar S2H4. S/E Almonte: NO Reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 19:00	21-04-21 10:32	21-04-21 19:03
2021032068	Línea	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV	CAPRICORNIO - EST N° 54 110KV C1 EST N° 54 - TAP LIBRE 110KV C1	Cero Tipo de Trabajo	0	Obras Civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación S/E Capricornio, bajo Barra 150 kV.	El riesgo es considerado bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: NO Reconectar S2H1. S/E Antofagasta: NO Reconectar S2H1. S/E Tap Off Umbra: NO Reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 19:00	21-04-21 10:31	21-04-21 19:03
2021032067	Línea	ENGIE	Intervención	Origen Externo	Programada	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Cero Tipo de Trabajo	0	Trabajos de excavación y construcción 5718 Torre Seccionamiento LAT 220 KV Chacaya - Mantos Blancos 131N plano AN° 5-16-8-R-0913. Distribución de zona de seguridad y/o aplicación de materiales, excavación manual/frontera, humectación camino, moldaje enfundadura y perno. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación S/E Capricornio.	El riesgo es considerado bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	Condiciones requeridas: SE Chacaya señalizar no reconectar S212. SE Capricornio señalizar no reconectar S211. SE Mantos Blancos señalizar no reconectar S202L.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 19:00	21-04-21 10:31	21-04-21 19:03
2021031629	Línea	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV	CAPRICORNIO - EST N° 54 110KV C1 EST N° 54 - TAP LIBRE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Capricornio: NO Reconectar S2H1. S/E Antofagasta: NO Reconectar S2H1. S/E Tap Off Umbra: NO Reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 06:30	21-04-21 16:00	21-04-21 08:13	21-04-21 14:50
2021031624	Línea	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	CAPRICORNIO - EST N°14 110KV C1 EST N°12B - ALTO NORTE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Capricornio: NO Reconectar S2H2. S/E Tap Off Umbra: NO Reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 06:30	21-04-21 16:00	21-04-21 08:13	21-04-21 14:50
2021031899	Línea	EJECUCION EXITOSA	Intervención	Origen Externo	Programada	GUACOLDA - MANTENCION 220KV L2 C4	GUACOLDA - MANTENCION 220KV L2 C4	Cero Tipo de Trabajo	0	SE Matencillo patio 220KV. 1- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Comisionado de luminarias instaladas en las estructuras verticales. en Marco de Barra Sección 1 entre IT3 y IT3 3.- Instalación de poste de alumbrado entre IT1 y IT2. Restricciones: En SE Matencillo: No reconectar S219	Riesgo controlado, trabajos con supervisión presente y procedimientos	SE Matencillo patio 220KV. 1- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Comisionado de luminarias instaladas en las estructuras verticales. en Marco de Barra Sección 1 entre IT3 y IT3 3.- Instalación de poste de alumbrado entre IT1 y IT2. Restricciones: En SE Matencillo: No reconectar S219	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 09:36	21-04-21 14:12
2021031896	Línea	EJECUCION EXITOSA	Intervención	Origen Externo	Programada	GUACOLDA - MANTENCION 220KV L1 C1	GUACOLDA - MANTENCION 220KV L1 C1	Cero Tipo de Trabajo	0	SE Matencillo patio 220KV. 1- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Comisionado de luminarias instaladas en las estructuras verticales. en Marco de Barra Sección 1 entre IT3 y IT3 3.- Instalación de poste de alumbrado entre IT1 y IT2. Restricciones: En SE Matencillo: No reconectar S215	Riesgo controlado, trabajos con supervisión presente y procedimientos	SE Matencillo patio 220KV. 1- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Comisionado de luminarias instaladas en las estructuras verticales. en Marco de Barra Sección 1 entre IT3 y IT3 3.- Instalación de poste de alumbrado entre IT1 y IT2. Restricciones: En SE Matencillo: No reconectar S215	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 09:36	21-04-21 14:12
2021031886	Línea	EJECUCION EXITOSA	Intervención	Origen Externo	Programada	GUACOLDA - MANTENCION 220KV L2 C3	GUACOLDA - MANTENCION 220KV L2 C3 GUACOLDA - MANTENCION 220KV L2 C4	Cero Tipo de Trabajo	0	SE Matencillo patio 220KV. 1- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Comisionado de luminarias instaladas en las estructuras verticales. en Marco de Barra Sección 1 y 2 entre paños 2L, 3L y Sección 2 las IT3 3.- Instalación de poste de alumbrado entre paño 3L y IT3. Restricciones: En SE Matencillo: No reconectar S210, S210L	Riesgo controlado, trabajos con supervisión presente y procedimientos	SE Matencillo patio 220KV. 1- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Comisionado de luminarias instaladas en las estructuras verticales. en Marco de Barra Sección 1 y 2 entre paños 2L, 3L y Sección 2 las IT3 3.- Instalación de poste de alumbrado entre paño 3L y IT3. Restricciones: En SE Matencillo: No reconectar S210, S210L	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 09:36	21-04-21 14:12
2021031883	Línea	EJECUCION EXITOSA	Intervención	Origen Externo	Programada	GUACOLDA - MANTENCION 220KV L1 C1	GUACOLDA - MANTENCION 220KV L1 C1 GUACOLDA - MANTENCION 220KV L1 C2	Cero Tipo de Trabajo	0	SE Matencillo patio 220KV. 1- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Comisionado de luminarias instaladas en las estructuras verticales. en Marco de Barra Sección 1 y 2 entre paños 1L, 2L y Sección 2 las IT3 3.- Instalación de poste de alumbrado entre paño 1L y IT3. Restricciones: En SE Matencillo: No reconectar S215, S216	Riesgo controlado, trabajos con supervisión presente y procedimientos	SE Matencillo patio 220KV. 1- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Comisionado de luminarias instaladas en las estructuras verticales. en Marco de Barra Sección 1 y 2 entre paños 1L, 2L y Sección 2 las IT3 3.- Instalación de poste de alumbrado entre paño 1L y IT3. Restricciones: En SE Matencillo: No reconectar S215, S216	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 09:36	21-04-21 14:12
2021028727	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MANTENCION 220KV L2 C3	GUACOLDA - MANTENCION 220KV L2 C3 GUACOLDA - MANTENCION 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde paño de matriz y estructura N°14. En caso de operación automática, NO reconectar S213-S214 en SE Guacolda y NO reconectar S219-S210 en SE Matencillo.	Riesgo es bajo debido a que los trabajos se realizarán bajo procedimientos establecidos y los medios de seguridad respectivos.	En caso de operación automática, NO reconectar S213-S214 en SE Guacolda y NO reconectar S219-S210 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 17:00	21-04-21 08:50	21-04-21 16:07
2021028701	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MANTENCION 220KV L1 C1	GUACOLDA - MANTENCION 220KV L1 C1 GUACOLDA - MANTENCION 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre paño de matriz y estructura N°14. En caso de operación automática, NO reconectar S215-S216 en SE Guacolda y NO reconectar S215-S216 en SE Matencillo.	Se consideran las medidas de seguridad respectivas, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar S215-S216 en SE Guacolda y NO reconectar S215-S216 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 17:00	21-04-21 08:50	21-04-21 16:04
2021029479	Línea	EJECUCION EXITOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	PROVIDENCIA - LIRCAF 66KV	PROVIDENCIA - LIRCAF 66KV C1	Riesgo y/o de Franja servidumbre	0	Trabajo de riego y poste de Franja servidumbre a LAT 66 KV Providencia - Lircaf.	Los riesgos son menores, debido a que las maniobras en la ejecución de trabajo se realizarán con personal calificado e instruido.	Continuación de trabajos de riego y poste de Franja servidumbre LAT 66 KV Providencia - Lircaf	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 07:00	21-04-21 18:30	21-04-21 07:27	21-04-21 18:30

202103084	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLALHASI	Intervención	Origen Externo	Programada	LAGUNAS - COLLALHASI 220KV	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 295 220V C2 EST. 295 - COLLALHASI 220V C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 295 220V C1 EST. 295 - COLLALHASI 220V C1	Lavado de Aislación	0	S/E Lagunas: Lavado de aislación a equipos primarios. Aislación de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de Transferrencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores del lavado.	Bajo. Los trabajos de se Barrer por medio de ablación de equipos primarios en Transferrir Sección 1 y 2.	En S/E Collalhasi: se instalará señalización de no reconectar el 5211 y 5212. S/E Lagunas: señalización de no reconectar 5218, 5214 y 5215.	No tiene consumo afectado					21-04-21 08:00	21-04-21 18:11	21-04-21 06:47	21-04-21 12:07	
202103239	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'Higgins - PUJI 220KV	EST. N°2 - EST. N°1 220KV C1 EST. N°3 - PUJI 220KV C1 EST. T.202 - EST. T.444 220KV C1 EST. T.444 - EST. N°2 220KV C1 O'Higgins - EST. T.202 220KV C1	Lavado de Aislación	0	"Lavado de aislación Línea 220 KV O'Higgins - Puji"	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones requeridas: SE O'Higgins: No reconectar 5215. SE Puji: No reconectar 5211.	No tiene consumo afectado						21-04-21 07:30	21-04-21 18:00	21-04-21 08:41	21-04-21 13:15
202103235	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'Higgins - FARELÓN 220KV	EST. N°2 - EST. N°1 220KV C1 EST. N°1 - EST. N°2 220KV C1 EST. N°3 - FARELÓN 220KV C1 EST. T.202 - EST. T.114 220KV C1 EST. T.114 - EST. N°1 220KV C1 O'Higgins - EST. T.202 220KV C1	Lavado de Aislación	0	"Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Farelón"	Riesgo bajo trabajo programado.	Condiciones requeridas: SE O'Higgins: No reconectar 5219. SE Farelón: No reconectar 5211.	No tiene consumo afectado						21-04-21 07:30	21-04-21 18:00	21-04-21 08:40	21-04-21 13:15
202103276	Línea	Ejecución Exitosa	RIO TRANQUILLO	Desconexión	Origen Interno	Programada	LOS MAQUIS - HORINTOS 220KV	LOS MAQUIS - HORINTOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento CBP 1 a 3 años paño B. S/E Los Maquis. Verificación de alarmas asociadas al interruptor y desconectores presentes en el Paño B Los Maquis. Verificación de apertura y cierre desde SCADA de interruptor 5213, desconectores 8913-2T, 8913-1 y 8913-2. Limpieza y reapriete de gabinete RTU en S/E Los Maquis. Verificación y reparación de alarmas en RTU de paño B. Trabajos LAT. Limpieza manual de aislación y cambio de balizas de obstrucción aérea.	Riesgo bajo, está deshabilitada la 878 de 220kv según auto 5165-202103934 hasta a 24-04-2021 además la LAT-220V estará abierta debido a los trabajos del proyecto NUP1004.	Aprovechando los trabajos y puesta en servicio del paño B a la GS, proyecto NUP 1004, se efectuará mantenimiento CBP 1 año paño B. S/E Los Maquis. Verificación de alarmas asociadas al interruptor y desconectores presentes en el Paño B Los Maquis. Verificación de apertura y cierre desde SCADA de interruptor 5213, desconectores 8913-2T, 8913-1 y 8913-2. Limpieza y reapriete de gabinete RTU en S/E Los Maquis. Verificación y reparación de alarmas en RTU de paño B. Trabajos LAT. Limpieza manual de aislación y cambio de balizas de obstrucción aérea.	No tiene consumo afectado					21-04-21 09:00	21-04-21 18:00	21-04-21 10:00	21-04-21 17:16	
202103194	Línea	Ejecución Exitosa	RIO TRANQUILLO	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS MAQUIS - HORINTOS 220KV	LOS MAQUIS - HORINTOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Por el proyecto NUP1004 Normalización S/E Los Maquis, se realizará la puesta en servicio del paño B incorporado a la nueva diferencia de barra de 220KV 878-REB50 de la GS.	Riesgo bajo.	Por el proyecto NUP1004 Normalización S/E Los Maquis, se realizará la puesta en servicio del paño B incorporado a la nueva diferencia de barra de 220KV 878-REB50 de la GS.	No tiene consumo afectado						21-04-21 08:00	21-04-21 20:00	21-04-21 08:52	22-04-21 18:33
202103192	Línea	Ejecución Exitosa	RIO TRANQUILLO	Desconexión	Origen Externo	Programada	LOS MAQUIS - HORINTOS 220KV	LOS MAQUIS - HORINTOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Por el proyecto NUP1004 Normalización S/E Los Maquis, se realizará desarmado y alambrado 891A-1, 891A-2 para incorporarlos a la nueva 878-GS-REB50 Aprovechando que la línea 220KV Los Maquis-Horintos está desenergizada, se realizar lo siguiente por el área de Mantenimiento de T2CN: Aprovechando que la línea 220KV Los Maquis-Horintos está desenergizada, se realizará lo siguiente por el área de Mantenimiento de T2CN: 1.- Trabajos Mañetas LAT. Limpieza manual de aislación e inspección o recambio de aislación si fuese necesario, cambio de balizas de obstrucción. 2.- Trabajos de Mañetas, CBP, correcciones de alarmas, estados y comandos desde Scada-RTU hacia relés de protección Paño B S/E Horintos y paño B de S/E Los Maquis.	Riesgo bajo, se aprovechará que la línea de 220KV Los Maquis-Horintos, está desenergizada y además en S/E Los Maquis se bloqueará la 891B del paño B hacia 878V11 cuando esta deshabilitada por proyecto NUP1004)	Por el proyecto NUP1004 Normalización S/E Los Maquis, se realiza la línea de 220KV Los Maquis - Horintos, con esto se realizará lo siguiente: Trabajo de control, protecciones y pruebas; Desenergización de relés de protección 060-100 sistema 1.2 - Desalambrado y alambrado de ramas de apertura línea incorporando trig y bloqueos de nueva 878-220V GS (REB500). Alambrado de potenciales desde TT 99 barra 220V (Vestimenta) hacia REB500(878 GS) paño B - Desalambrado de alambres de control de línea de T2CN paño B hacia REB500(878 GS). - Verificaciones y pruebas de apertura trip-cierre bloqueos desde equipo REB500 paño B, pruebas de inspección de corriente paño B hacia 878-65. Puesta en servicio paño B integrado a la nueva 878 de 220V (GS/REB500). Pruebas con nueva 878-REB500 y pruebas con nueva 871(RET670 5.1-5.2) usando el paño 07-16.	No tiene consumo afectado					21-04-21 08:00	21-04-21 20:00	21-04-21 08:52	22-04-21 18:33	
2021031079	Línea	Ejecución Exitosa	SAN JUAN	Intervención	Origen Externo	Programada	PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220KV	PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220V C1	Lavado de Aislación	0	Empresa Translec solicita a través de SDO 1081 no reconectar en caso de apertura línea Punta Colorado - Parque educó San Juan 220 V por trabajos de lavado de aislación en S/E Punta Colorado	A solicitud de Translec quien debe especificar los riesgos asociados.	S/E Punta Colorado: equipos 52113 y 52114 con reconexión deshabilitada S/E San Juan: equipo 5215 con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado					21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 07:30	21-04-21 11:47	
2021032723	Línea	Ejecución Exitosa	SIS	Intervención	Origen Externo	Programada	FRUTILLAR - PUERTO VARAS 66KV	FRUTILLAR - ESTRUCTURA N#48 66KV C2 ESTRUCTURA N#18 - PUERTO VARAS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar línea 66 KV Frutillar - Pto. Varas C2 por tareas: montaje postes y cruce de estructuras 5554 y 5556, trabajos próximos a línea energizada 66KV Frutillar Puerto Varas C2 estructura referencia 551-552	El riesgo es controlado se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada.	Faenas asociadas a Proyecto S/E Uñanuehué NUP 1424 Etapa 1. (PT 85021 registro interno STS).	No tiene consumo afectado					21-04-21 08:00	21-04-21 19:00	21-04-21 08:48	21-04-21 18:41	
2021031478	Línea	Ejecución Exitosa	SIS	Intervención	Origen Interno	Programada	CHONCH - QUELLON 110KV	SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 2 110KV C1	Roco y podé franja servitumbre	0	No reconectar línea 110 KV Chonch queillon por faenas que consisten en Tala de arboles con riesgo de contacto o proyección de caída a línea 110 KV Chonch. Quilfin y roca en respectiva faja de servitumbre, entre las estructuras 14607 y 14996.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	Asociado a PT N° 2021-00288	No tiene consumo afectado					21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 09:58	21-04-21 17:58	
2021030980	Línea	Ejecución Exitosa	SIS	Desconexión	Origen Externo	Programada	CENTRAL SAN PEDRO DE DALCAHUÉ - CHILOE 110KV	SAN PEDRO - CHILOE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de línea 110 KV San Pedro - Chiloé a solicitud de El Alba y Rio Alto Generación por tareas de remplazo de batería de condensadores en S/E Central San Pedro Dalcahué.	Riesgo bajo, faena se realizará en S/E Central San Pedro de Dalcahué con línea 110 KV desconectada.	Faenas coordinadas con Parque Eólico San Pedro I (El Alba) y San Pedro II (Rio Alto Generación) y S/E. Asociadas a SD 202103096-302103096-202103073-302103076. SODI. 78 de ALBA y 94 de RIO ALTO, registro interno de STS.	No tiene consumo afectado					21-04-21 08:30	21-04-21 18:00	21-04-21 12:43	22-04-21 23:59	
2021029859	Línea	Ejecución Exitosa	SIS	Intervención	Origen Externo	Programada	PICARTE - CORRAL 66KV	PICARTE - TAP TRES ROCAS 66KV C1 TAP TRES ROCAS - CORRAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar línea 66 KV Picarte Carral a solicitud de SAESA por faenas en red MT que consisten en Reemplazar 4 postes 15 en 100V/10KV de cables y trasladar los luminarios. 2- Reemplazar 2 protecciones BT Tripolar por 2 protecciones BT 8P/3. 3- Reemplazar cruces de 8/80V por cruces de 100/100. 4- Trabaja 10 P/35.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	Asociado a SDO 228	No tiene consumo afectado					21-04-21 09:30	21-04-21 16:30	21-04-21 09:43	21-04-21 16:13	
2021028768	Línea	Ejecución Exitosa	SIS	Intervención	Origen Interno	Programada	PALMAR - COPULES 110KV	PALMAR - EST 24 110KV C1 EST 24 - COPULES 110KV C1	Roco y tala de arboles con prioridad N°1 en franja de seguridad	0	No reconectar línea 110 KV Copahué por faenas de roca, poda y tala de arboles con prioridad N°1 en franja de seguridad	El riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a PT N° 64832	No tiene consumo afectado						21-04-21 09:00	21-04-21 17:00	21-04-21 14:16	21-04-21 17:09
2021031002	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500V	LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de LT 4500 V Los Changos - Cumbre Cto. N° 1 y 2, entre estructura N° 198 hasta 827.	Riesgo: Ocurrencia de flashover a consecuencia de acortamiento de distancia de aislamiento a punto energizado / descarga eléctrica por conductividad del agua. Medios de mitigación: - Fijar la zona de desahorro por las estructuras y distancia de aislamiento eléctrico a puntos energizados. - Control de la aplicación y desplazamiento de los conductos (manijas, mangas y cuerdas de vida). - Inspección visual del estado de contaminación de los aisladores. - Verificación de condiciones meteorológicas (viento y dirección del viento): revisión de calidad del agua.	Las condiciones operacionales requeridas son: Mantener deshabilitada reconexión automática a interruptores 526, 529 y S/E Los Changos 5242, 5244 en S/E Cumbre II y reconectar los interruptores asociados a la LT 4500 V Los Changos - Cumbre Cto. N° 1 y 2 en caso de actuación inesperada, en la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno.	No tiene consumo afectado					21-04-21 07:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:41	21-04-21 10:54	
2021034381	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Foráneo	SAN VICENTE - TALCAHUANO 154KV	SAN VICENTE - TALCAHUANO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección con trapero para investigar causa de falla en línea 154KV San Vicente Talcahuano, en tramo de propiedad de Translec. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV San Vicente Talcahuano. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Alfa de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado					21-04-21 07:45	21-04-21 18:00	21-04-21 09:14	21-04-21 10:52	
2021032785	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	RAHUE - EST. 336 220KV C1 EST. 336 - TAP ALHONRA 220KV C1 TAP ALHONRA - EST. 641 220KV C1 EST. 641 - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con TAP Alhonor.	Bajo	Actividades: Corta y poda de arboles en vanos de estructuras E 196 y E 207. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rahue Puerto Montt. C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Alfa de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Restricciones: Trabajos al interior patio alta tensión, SE Malbecillo paño 220V 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas. Comenzado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra. Sección 1 y 2 entre paños J1, J8 y Sección 2 de FTJ. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre paño J8 y FTJ. Restricciones: Subestación Malbecillo, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Malbecillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Malbecillo, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Malbecillo, 5273 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Malbecillo, 5271 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Malbecillo, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Malbecillo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Malbecillo, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Malbecillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado					21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:20	21-04-21 17:01	
2021032181	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - CARDORES 220KV L1 C1	MATENCILLO - CARDORES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Malbecillo paño 220KV. Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras. Tendido y Comenzado de luminarias cables en canalizaciones en marco de Barra Sección 1 y 2 entre paños J1, J8 y FTJ	Bajo	Subestación Malbecillo, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Malbecillo, 5271 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Malbecillo, 5273 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Malbecillo, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Malbecillo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Malbecillo, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Malbecillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado					21-04-21 08:00	21-04-21 20:00	21-04-21 06:12	21-04-21 14:10	



2021032096	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MANTENCILLO - CARDONES 220KV L1	MANTENCILLO - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desengrapado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Instalación de Ferrería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71. E52 / E71. E89 / E89. E106 / E52 / E30 / E30. E19 / E19. E9 / E9. E1 / E106. E121 / E121. E134 / E134. E139 / E139. E348 (Tramo Mantencillo - Algarrobo), Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaron los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chistes de tierra, para el conductor de la línea se utilizara un YDHO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces, Nota 2: En los vanos con Cruces con líneas Energizadas por encima de nuestra línea utilizaremos portales de protección para resguardo de la seguridad del personal que ejecuta las actividades, Nota 3: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecuta las actividades Restricciones: Subestación Mantencillo, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Don Héctor, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Don Héctor, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Mantencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado	Medio	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 08:00	21-04-21 21:53
2021032095	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON HECTOR - MANTENCILLO 220KV	DON HECTOR - MANTENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desengrapado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Instalación de Ferrería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71. E52 / E71. E89 / E89. E106 / E52 / E30 / E30. E19 / E19. E9 / E9. E1 / E106. E121 / E121. E134 / E134. E139 / E139. E348 (Tramo Mantencillo - Algarrobo), Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaron los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chistes de tierra, para el conductor de la línea se utilizara un YDHO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces, Nota 2: En los vanos con Cruces con líneas Energizadas por encima de nuestra línea utilizaremos portales de protección para resguardo de la seguridad del personal que ejecuta las actividades, Nota 3: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecuta las actividades Restricciones: Subestación Mantencillo, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Don Héctor, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Don Héctor, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Mantencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado	Medio	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 08:00	21-04-21 21:53
2021032094	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON HECTOR - MANTENCILLO 220KV	DON HECTOR - MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desengrapado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Instalación de Ferrería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71. E52 / E71. E89 / E89. E106 / E52 / E30 / E30. E19 / E19. E9 / E9. E1 / E106. E121 / E121. E134 / E134. E139 / E139. E348 (Tramo Mantencillo - Algarrobo), Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaron los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chistes de tierra, para el conductor de la línea se utilizara un YDHO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces, Nota 2: En los vanos con Cruces con líneas Energizadas por encima de nuestra línea utilizaremos portales de protección para resguardo de la seguridad del personal que ejecuta las actividades, Nota 3: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecuta las actividades Restricciones: Subestación Mantencillo, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Don Héctor, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Don Héctor, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Mantencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado	Medio	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 08:00	21-04-21 21:53
2021032093	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCAHUASI - PAJONALES 110KV C1 LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARROBO - MANTENCILLO 110KV C1 PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCAHUASI - PAJONALES 110KV C1 LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARROBO - MANTENCILLO 110KV C1 PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desengrapado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Instalación de Ferrería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71. E52 / E71. E89 / E89. E106 / E52 / E30 / E30. E19 / E19. E9 / E9. E1 / E106. E121 / E121. E134 / E134. E139 / E139. E348 (Tramo Mantencillo - Algarrobo), Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaron los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chistes de tierra, para el conductor de la línea se utilizara un YDHO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces, Nota 2: En los vanos con Cruces con líneas Energizadas por encima de nuestra línea utilizaremos portales de protección para resguardo de la seguridad del personal que ejecuta las actividades, Nota 3: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecuta las actividades Restricciones: Subestación Mantencillo, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Don Héctor, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Don Héctor, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Mantencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado	Medio	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 08:00	21-04-21 21:53
2021032091	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MANTENCILLO - CARDONES 220KV L2	MANTENCILLO - CARDONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desengrapado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Instalación de Ferrería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71. E52 / E71. E89 / E89. E106 / E52 / E30 / E30. E19 / E19. E9 / E9. E1 / E106. E121 / E121. E134 / E134. E139 / E139. E348 (Tramo Mantencillo - Algarrobo), Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaron los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chistes de tierra, para el conductor de la línea se utilizara un YDHO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces, Nota 2: En los vanos con Cruces con líneas Energizadas por encima de nuestra línea utilizaremos portales de protección para resguardo de la seguridad del personal que ejecuta las actividades, Nota 3: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecuta las actividades Restricciones: Subestación Mantencillo, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Don Héctor, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Don Héctor, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Mantencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado	Medio	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 08:00	21-04-21 21:53

202103090	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATECILLO - CARIONES 220KV L2	MATECILLO - CARIONES 220KV L2 C1	Cero Tipo de Trabajo	0	Desengrapado, empolcado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de Ferrería, Aislación, Empolcado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71 E52/E71-889/889 E106/E52- E30/E30 E19/E19 EY/E9 E1/E106 E121- E13/E134 E139/E139 E148	Medio	Actividades: Desengrapado, empolcado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de Ferrería, Aislación, Empolcado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71 E52 / E71- 889 / 889 E106 / E52 E30 / E30- E30 / E19 / E19 EY / E9 E1 / E106 E121 / E121- E134 / E134- E139 / E139- E148 (Tramo Matencillo - Algarrobo) Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaron los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chicones de tierra, para el conductor de la línea se utilizó un NYTD colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruzada 2. En los vanos con Cruces con Línea Energizada por encima de nuestra línea utilizamos portales de protección para resguardar la seguridad del personal que ejecuta las actividades. Nota 3: En el vano con Cruces con línea Des-energizada por Doblaje de nuestra línea utilizamos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y Resguardo del personal que ejecuta las actividades. Restricciones: Subestación Matencillo, S2 J4 con bloqueo a la reconexión remobilizado Subestación Don Héctor, S2 J1 con bloqueo a la reconexión empolcado. Subestación Don Héctor, S2 J2 con bloqueo a la reconexión remobilizado. Subestación Matencillo, S2 J2 con bloqueo a la reconexión remobilizado. Subestación Matencillo, S2 J2 con bloqueo a la reconexión remobilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 08:00	21-04-21 15:53
202103944	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Cero Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 07:30	21-04-21 18:00	21-04-21 06:20	21-04-21 17:59
202103939	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Cero Tipo de Trabajo	0	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño J4.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño J4. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra 1 de 220 KV en S/E Nogales y línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Barra 1 de 220 KV o paño J4 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 2 o paño central diagonal B. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 13:30	21-04-21 15:00	21-04-21 10:52	21-04-21 14:51
202103951	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	QUILLOTA - NOGALES 220KV	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Cero Tipo de Trabajo	0	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño J6.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño J6. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra 1 de 220 KV en S/E Nogales y a la línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Barra 2 de 220 KV o paño J4 220 KV S/ Central Diagonal B línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 16:30	21-04-21 17:30	21-04-21 10:52	21-04-21 18:09
202103913	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Cero Tipo de Trabajo	0	Inspección de línea con equipo dron.	Bajo	Actividades: Inspección de línea con equipo dron. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 14:00	21-04-21 06:20	21-04-21 12:23
202103868	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2	Cero Tipo de Trabajo	0	Solicitud de CGE S.A.	Bajo	Actividades: S/E Punta de Corte: Solicitud de CGE S.A. por trabajos de obra civil bajo barra energizada y Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuitos 1 y 2. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 20:00	21-04-21 09:10	21-04-21 20:00
202103867	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP PAINE 154KV C2 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2	Cero Tipo de Trabajo	0	Solicitud de CGE S.A.	Bajo	Actividades: S/E Punta de Corte: Solicitud de CGE S.A. por trabajos de obra civil bajo barra energizada y Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuitos 1 y 2. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 20:00	21-04-21 09:10	21-04-21 20:00
202103600	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	ILLAPA - CARRERA PINTO 220KV	ESTRUCTURA TR1 - CARRERA PINTO 220KV C3	Cero Tipo de Trabajo	0	A Solicitud de Celso Redel, según SDD N°56. Por: Lavado de aislación con equipos energizados en S/E Illapa 220KV.	Bajo	Actividad: Solicitado: CELEO REDES: Lavado de aislación con equipos energizados en S/E Illapa 220KV. Restricciones: Subestación Carrera Pinto, No Reconectar S212. Instalaciones en Riesgo: 1-220KV Carrera Pinto - Illapa C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Lavado de aislación con equipos energizados. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 07:54	21-04-21 14:26
202103597	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	DIEGO DE ALMAGRO- ILLAPA 220KV	DIEGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA TR1 220KV C3	Cero Tipo de Trabajo	0	A Solicitud de Celso Redel, según SDD N°56. Por: Lavado de aislación con equipos energizados en S/E Illapa 220KV.	Bajo	Actividad: Solicitado: CELEO REDES: Lavado de aislación con equipos energizados en S/E Illapa 220KV. Restricciones: Subestación Diego de Almagro, No Reconectar S218. Instalaciones en Riesgo: 1-220KV Illapa - Diego de Almagro C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Lavado de aislación con equipos energizados. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 07:54	21-04-21 14:26
202103156	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARBUA - LAGUNILLAS 220KV	CHARBUA - LAGUNILLAS 220KV C2	Cero Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación línea 220 KV Charbu-Lagunillas desde est. N°21 hasta N° 222. Restricciones: Requiere a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charbu-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:30	21-04-21 18:00	21-04-21 10:48	21-04-21 16:01
2021031040	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Cero Tipo de Trabajo	0	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductores, con línea energizada. Coordinado con Central Sauzal.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductores, con línea energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 07:30	21-04-21 17:30	21-04-21 06:20	21-04-21 18:12
2021031039	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Cero Tipo de Trabajo	0	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductores, con línea energizada. Coordinado con Central Sauzal.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductores, con línea energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 07:30	21-04-21 17:30	21-04-21 06:20	21-04-21 18:12

2021030572	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA DUGUECO 220KV	TAP EL ROSAL - DUGUECO 220KV C1	Rezar y pajar franja servidumbre	0	Corta y poda de árboles.	L 220KV El Rosal-Dugueco, C1 durante la faena	No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: El aviso se registra por la línea 220KV Charrua-Dugueco, la línea 220 KV El Rosal-Dugueco no está informada en la página del Neomante.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:20	21-04-21 18:09
2021030296	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:20	21-04-21 17:44
2021029951	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 110KV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 52A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 52A Restricciones: Subestación P. Adicar, 52 H2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Compañías, 52 H1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 14:51
2021029885	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, 1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:20	21-04-21 18:09
2021029874	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAQUIA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLDA NUEVA 154KV C2 TAP MALLDA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguiririca-Rancaqua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguiririca-Rancaqua-A. Jahuel, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiririca-Rancaqua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:20	21-04-21 18:19
2021029873	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1 TAP PAINÉ - TAP PAINÉ 154KV C1 TAP PAINÉ - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAQUIA 154KV C1 TAP MALLDA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLDA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguiririca-Rancaqua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguiririca-Rancaqua-A. Jahuel, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiririca-Rancaqua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 18:19
2021029758	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV Frontera - Lagunas C2, Lavado de Aislación Estructuras E384 - E388	Bajo	Actividades: L 220KV Frontera - Lagunas C2, Lavado de Aislación Estructuras E384 - E388, Total cables: 654. Restricciones: Frontera, 52A, 52B, 52C No reconectar Lagunas, 52H, 52I No reconectar Frontera, Tap off Quillagua 52H No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 07:44	21-04-21 14:59
2021029656	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV Maria Elena - Frontera C1, Lavado de Aislación Estructuras E20 - E25	Bajo	Actividades: L 220KV Maria Elena - Frontera C1, Lavado de Aislación Estructuras E20 - E25, Total cables: 189. Restricciones: Ma. Elena, 52D, 52E No reconectar Frontera, 52D, 52E No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maria Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 16:01
2021029423	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECH COA 220KV	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECH COA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV Pan de Azúcar-Andacollo, C1: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 75.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 75 Restricciones: Subestación P. Adicar, 52 J7 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Ternero, C/E Andacollo 52 J, con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 19:42
2021029408	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 y C2: Montaje de Pasas Modificadas en Terreno (Armadado de Pruebas), E3H - E3A - E3B Trabajos próximos a líneas energizadas. Campa de pre-armado, fuera de la LT Tratado de materiales. Desmontaje de piezas para Galvanizado.	Bajo	Actividades: Montaje de Torres próximo a líneas energizadas, Montaje de Pasas Modificadas en Terreno (Armadado de Pruebas), Tramo 01 y 02; E3H - E3A - E3B Trabajos próximos a líneas energizadas. Campa de pre-armado, fuera de la LT Tratado de materiales y cuerpas estructurales próximo al punto de montaje - 2 - Desmontaje de piezas para posterior Galvanizado. ARMAADO EN NEGRO Restricciones: Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Los Molles, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Ovalle, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Monte Patria, 52C1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Monte Patria, 52E2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: L 066KV Los Molles-Ovalle, C2 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 18:12
2021029407	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 y C2: Montaje de Pasas Modificadas en Terreno (Armadado de Pruebas), E3H - E3A - E3B Trabajos próximos a líneas energizadas. Campa de pre-armado, fuera de la LT Tratado de materiales. Desmontaje de piezas para Galvanizado.	Bajo	Actividades: Montaje de Torres próximo a líneas energizadas, Montaje de Pasas Modificadas en Terreno (Armadado de Pruebas), Tramo 01 y 02; E3H - E3A - E3B Trabajos próximos a líneas energizadas. Campa de pre-armado, fuera de la LT Tratado de materiales y cuerpas estructurales próximo al punto de montaje - 2 - Desmontaje de piezas para posterior Galvanizado. ARMAADO EN NEGRO Restricciones: Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Los Molles, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Ovalle, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Monte Patria, 52C1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Monte Patria, 52E2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: L 066KV Los Molles-Ovalle, C2 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 18:12

2021029399	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	DON GOYO - LA CEBADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 y C2. LAVADO DE AISLACION ESTR. 273a283 - 297a339	Bajo	<p>Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 273a283 - 297a339.</p> <p>Restricciones: Fercerens, S/E La Cebada S232 con bloqueo a la reconexión removido Fercerens, S/E La Cebada S234 con bloqueo a la reconexión removido Fercerens, S/E Talmy 52L con bloqueo a la reconexión removido Fercerens, S/E Don Goyo S235 con bloqueo a la reconexión removido Fercerens, S/E Don Goyo S233 con bloqueo a la reconexión removido</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada-Top Talmy: D.Goyo C2 o L 220KV La Cebada Don Goyo C1</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloques del Ite de Falso:</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 16:01
2021029398	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	DON GOYO - TOP TALMY 220KV C2 TOP TALMY - LA CEBADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 y C2. LAVADO DE AISLACION ESTR. 273a283 - 297a339	Bajo	<p>Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 273a283 - 297a339.</p> <p>Restricciones: Fercerens, S/E La Cebada S232 con bloqueo a la reconexión removido Fercerens, S/E La Cebada S234 con bloqueo a la reconexión removido Fercerens, S/E Talmy 52L con bloqueo a la reconexión removido Fercerens, S/E Don Goyo S235 con bloqueo a la reconexión removido Fercerens, S/E Don Goyo S233 con bloqueo a la reconexión removido</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada-Top Talmy: D.Goyo C2 o L 220KV La Cebada Don Goyo C1</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloques del Ite de Falso:</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 16:01
2021029361	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	L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 y C2. LAVADO DE AISLACION ESTR. 16 - 45.	Bajo	<p>Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 16 - 45.</p> <p>Restricciones: Subestación P. Azúcar, S211 con bloqueo a la reconexión removido Subestación P. Azúcar, S212 con bloqueo a la reconexión removido Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la reconexión removido Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la reconexión removido Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la reconexión removido</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloques del Ite de Falso:</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 19:42
2021029360	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	L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 y C2. LAVADO DE AISLACION ESTR. 16 - 45.	Bajo	<p>Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 16 - 45.</p> <p>Restricciones: Subestación P. Azúcar, S211 con bloqueo a la reconexión removido Subestación P. Azúcar, S212 con bloqueo a la reconexión removido Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la reconexión removido Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la reconexión removido Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la reconexión removido</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloques del Ite de Falso:</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 19:42
2021029350	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros paños H1 y H2 con línea energizada	Bajo	<p>Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros paños H1 y H2 con línea energizada</p> <p>Restricciones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la reconexión removido Subestación Huasco, S2H2 con bloqueo a la reconexión removido Subestación Matencillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión removido</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matencillo, C1 o L 110KV Huasco-Matencillo, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloques del Ite de Falso:</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 14:59
2021029349	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 [En_Revisión] HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros paños H1 y H2 con línea energizada	Bajo	<p>Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros paños H1 y H2 con línea energizada</p> <p>Restricciones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la reconexión removido Subestación Huasco, S2H2 con bloqueo a la reconexión removido Subestación Matencillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión removido</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matencillo, C1 o L 110KV Huasco-Matencillo, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloques del Ite de Falso:</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 14:59
2021028935	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	<p>Actividades: SE Cruceles: Reemplazo de letrones en marco de línea en paño L2.</p> <p>Restricciones: Restricción a la reconexión.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 3-Cruceles o Línea 220KV Cruceles-Valdivia, C1</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloques del Ite de Falso: No hay.</p> <p>Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. No reconectar los interruptores asociados a la barra hasta conocer causa de la operación (En el caso de concretarse el riesgo a la barra).</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 10:00	21-04-21 16:00	21-04-21 09:45	21-04-21 12:42
2021028159	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DIQUECO - LOS PELUMOS 220KV	DIQUECO - LOS PELUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con CDE.	Bajo	<p>Actividades: Corte y poda de árboles.</p> <p>Restricciones: Restricción a la reconexión.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Diqueco-Los Pelumos, C1.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloques del Ite de Falso: No hay.</p> <p>Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:20	21-04-21 18:40

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (por programación)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021027911	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TABAPACA - LAGUNAS 220KV	TABAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de cadenas de aislación de vidrio por vidrio aflojado en cadenas de suspensión en Tramo E 130 a E 170.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación de vidrio por vidrio aflojado en cadenas de suspensión en Tramo E 130 a E 170. Restricciones: Tarapaca, 5211, 5212 No reconectar LAGUNAS, 5215, 5216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Tarapaca-Lagunas, C1 o 1.220KV Tarapaca-Lagunas, C2	No tiene consumo afectado				21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 16:49	
2021027910	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TABAPACA - LAGUNAS 220KV	TABAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de cadenas de aislación de vidrio por vidrio aflojado en cadenas de suspensión en Tramo E 130 a E 170.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación de vidrio por vidrio aflojado en cadenas de suspensión en Tramo E 130 a E 170. Restricciones: Tarapaca, 5211, 5212 No reconectar LAGUNAS, 5215, 5216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Tarapaca-Lagunas, C1 o 1.220KV Tarapaca-Lagunas, C2	No tiene consumo afectado				21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 16:49	
2021026635	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV C1 MAPAL - TAP.FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Hualpen-Lagunillas, C1 o línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado				21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:20	21-04-21 18:12	
2021026634	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Hualpen-Lagunillas, C1 o línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado				21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:20	21-04-21 18:12	
2021025953	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE ROS - ANCOA 500KV	ENTRE ROS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Entre Ros-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado				21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:20	21-04-21 18:19	
2021024951	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CRIUELOS - VALDIVIA 220KV	CRIUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cruces-Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruces-Valdivia, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado				21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:20	21-04-21 18:29	
2021024930	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CRIUELOS - VALDIVIA 220KV	CRIUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cruces-Valdivia, C1 o línea 220 KV Cruces-Valdivia, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado				21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:20	21-04-21 18:29	
2021023834	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra de reemplazo de conductor L220 V Atacama-Emeralda.	Bajo	Restricciones: Frenado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura. Apertura de puentes eléctricos. Retiro de conductor en riesgo. Verificado estructura de anclajes y suspensiones. Termino de perfil plano 21mm. Corrección de anclajes preformados. Verificado de conductor. Instalación y retiro de dispositivos de bloqueo. Corrección de grampas de anclajes y suspensiones. Termino de conductor. Instalación de amortiguadores. Corrección de puentes eléctricos. Marcado de offset. Instalación y retiro de equipos de tendido. Instalación y retiro de tirantes. Restricciones: Subestación Atacama, 52111 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Atacama-Emeralda, C1. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Atacama, E160, E163, E164, E166, E167, E171, E174, E179, E180. Bloqueo Jefe Faena, O1. El jefe de faena supervisará que todos los integrantes cuenten con los equipos de protección personal. O2. El jefe de faena controlará que no ingrese a la zona de trabajo personal que no esté en la programación. O3. El jefe de faena supervisará la correcta instalación de los cables de bloqueo en los cables de bloqueo.	No tiene consumo afectado				21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 18:40	
2021030773	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	EMERALDA - URIBE 110KV	EMERALDA - TAP OFF URIBE 110KV C1 TAP OFF URIBE - URIBE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación L1 110 KV solo circuito simple 17 a 56 Separación - Línea.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	Condición requerida: Retiro de reconexión Automática 524H en S/E Emeralda y retiro C1 H2, 524H1 en S/E Urbe.	No tiene consumo afectado				21-04-21 07:00	21-04-21 17:00	21-04-21 08:03	21-04-21 17:55	
2021030499	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDONES - PACIFIC 110KV	CONDONES - EST. W939 110KV C1 EST. W939 - PACIFIC 110KV C1	Inspección pedestre	0	INSPECCION PEDESTRE DESDE EST. W1 A LA EST. W939.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	BLOQUEAR RECONEXIÓN AUTOMÁTICA DEL 524H EN S/E CONDONES.	No tiene consumo afectado				21-04-21 07:00	21-04-21 17:00	21-04-21 08:12	21-04-21 15:39	
20210304875	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDONES - PALARTIS 110KV	CONDONES - PALARTIS 110KV C1	Inspección pedestre	0	INSPECCION PEDESTRE DESDE EST. N°1 A LA EST. N°37.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	BLOQUEAR RECONEXIÓN AUTOMÁTICA DEL 524H EN S/E CONDONES.	No tiene consumo afectado				21-04-21 07:00	21-04-21 18:00	21-04-21 08:15	21-04-21 15:39	
2021028547	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. BOMBEO SG N°2 110KV	EST. BOMBEO SG N°1 - EST. BOMBEO SG N°2 110KV C1 PATIO MUFAS EST BOMBEO SG 1. EST BOMBEO SG 1.3 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavados de aislación de estructura en línea 110 KV Etación de bombeo SG1 - Etación de bombeo SG2. Condiciones requeridas: No reconectar. 5243 S/E BOMBEO Sierra Gorda 1.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavados de aislación de estructura en línea 110 KV Etación de bombeo SG1 - Etación de bombeo SG2. Condiciones requeridas: No reconectar. 5243 S/E BOMBEO Sierra Gorda 1.	No tiene consumo afectado				21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 09:04	21-04-21 20:24	
2021025422	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALIPIN	Intervención	Origen Interno	Programada	NO TOLTEN - CUNCO 110KV	NO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	0	Roca, poda y chipco en franja de servidumbre.	Las instalaciones mantendrán deshabilitada la reconexión automática. Además, el trabajo será realizado por personal capacitado siguiendo normas de seguridad.	S/E NO TOLTEN: 5211 posee reconexión automática deshabilitada. S/E CUNCO: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 524H en caso de apertura.	No tiene consumo afectado				21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 08:53	21-04-21 18:53	
2021025296	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALIPIN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPUICO 110KV	CUNCO - MELIPUICO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	0	Roca, poda y chipco en franja de servidumbre.	Nivel de riesgo bajo, para su mantención deshabilitada la reconexión automática. Además, los trabajos serán realizados por personal capacitado bajo normas de seguridad.	S/E MELIPUICO: interruptor 524H cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E CUNCO: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 524H de caso de apertura.	No tiene consumo afectado				21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 08:54	21-04-21 18:53	
2021033120	Linea	Ejecución Exitosa	TSGF S/A	Desconexión	Origen Interno	Programada	DON ANTONIO - ANA MARIA 220KV (En Revision)	DON ANTONIO - ANA MARIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas electivas de disparo de protección diferencial de línea 220 V Don Antonio - Ana Maria. Condiciones requeridas: A. Disposición de jefe de Faena: 5248-5249-5251. Abierto y Bloqueado: 899-1, 899-2, 899-3, 899-4, 899-5. Cerrado: 899-3T.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas electivas de disparo de protección diferencial de línea 220 V Don Antonio - Ana Maria. Condiciones requeridas: A. Disposición de jefe de Faena: 5248-5249-5251. Abierto y Bloqueado: 899-1, 899-2, 899-3, 899-4, 899-5. Cerrado: 899-3T.	No tiene consumo afectado				21-04-21 08:00	21-04-21 20:00	21-04-21 14:24	21-04-21 19:39	
2021030963	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALBA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de Central Eléctrica San Pedro, por tareas de mantenimiento preventivo de condensadores en S/E Central San Pedro Desahuce.	Riesgo bajo, tareas a realizar en S/E Central San Pedro de Baquedo con línea 110V Desconectada.	Tareas coordinadas con Parque Eléctrico San Pedro y El Alba y San Pedro (El Alba) (Bosque Alto) y STS. (5029 78 de ALBA, registro interno de STS.	No tiene consumo afectado				21-04-21 08:30	21-04-21 18:00	21-04-21 12:43	21-04-21 00:06	
2021032523	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER COCHRANE	TER COCHRANE U2	Otro Tipo de Trabajo	133	Inspección y reparación rásos cooling tower.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Inspección con una potencia máxima de 133 MW, CPF, CS-AGEC, CTF disponible de ser requerido.	No tiene consumo afectado				21-04-21 10:00	21-04-21 14:00	21-04-21 12:00	21-04-21 14:43	
2021032350	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER COCHRANE	TER COCHRANE U2	Otro Tipo de Trabajo	150	Pruebas de válvula de turbina (cierre total), pruebas de sobre velocidad al 120%, pruebas de funcionamiento a bombas de aceite control y lubricación de turbinas. La carga de la unidad debe estar en 150 MW.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	CPF, CSF, AGE, CTF deshabilitados durante la ejecución de las pruebas. La carga de la unidad debe estar en 150 MW.	No tiene consumo afectado				21-04-21 08:30	21-04-21 10:00	21-04-21 08:06	21-04-21 11:53	
2021031653	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP JUNCALITO	HP JUNCALITO U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Retiro de la unidad debido a trabajos en línea 220KV Los Maquei - Huelmo.	No tiene consumo afectado				21-04-21 00:00	21-04-21 23:59	21-04-21 08:52	21-04-21 18:33		
2021031652	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP HORNOTOS	HP HORNOTOS U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Retiro de la unidad debido a trabajos en línea 220KV Los Maquei - Huelmo.	No tiene consumo afectado				21-04-21 00:00	21-04-21 23:59	21-04-21 08:52	21-04-21 18:33		
2021030509	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOMASA	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzado	TER LAUTARO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención por parte de CCE en sus líneas	Trabajo por parte de CCE en torres que se encuentran con descarga a tierra (SOEN N° 35 040)	sin consumo	No tiene consumo afectado				21-04-21 23:25	21-04-21 05:00	21-04-21 23:22	21-04-21 06:04	
2021032672	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA CAMPICHE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CAMPICHE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	270	Se requiere realizar la auditoría Anual y Triestral CEMS	Se tomaron todas las medidas para realizar el trabajo bajo condiciones seguras.	Se requiere cargo estable entre 196 MW y plena carga, una vez que comience la auditoría se podrá variar generación.	No tiene consumo afectado				21-04-21 09:00	21-04-21 21:00	21-04-21 09:45	21-04-21 18:31	
2021032709	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ATACAMA	TER ATACAMA CCL T62 TER ATACAMA CCL T61	Otro Tipo de Trabajo	90	Prueba CEMS GAUX/ER de Gases (CO2, N2, O2) en configuración TG18+0,5TVIC con GNL. TG18 con carga mínima de 90 MW.	Prueba CEMS GAUX/ER de Gases (CO2, N2, O2) en configuración TG18+0,5TVIC con GNL. TG18 con carga mínima de 90 MW.	sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado				21-04-21 18:00	21-04-21 06:00	21-04-21 15:59	21-04-21 22:52	
2021032209	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EOLICA LA ESTRELLA SPA (En Revision)	Intervención	Origen Interno	Programada	PE LA ESTRELLA (En Revision)	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	10	Pruebas de comportamiento dinámico. Pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo mínimo, tiempo de partida y tiempo de detención. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y tensión. Pruebas en conformidad a los requerimientos de la NTCA. Condiciones requeridas: PE La Estrella a disposición de jefe de Faena.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de comportamiento dinámico. Pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo mínimo, tiempo de partida y tiempo de detención. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y tensión. Pruebas en conformidad a los requerimientos de la NTCA. Condiciones requeridas: PE La Estrella a disposición de jefe de Faena.	No tiene consumo afectado				21-04-21 00:00	21-04-21 23:59	21-04-21 11:36	21-04-21 17:32	
2021031581	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENPAC	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TERMOFACIFIC	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	95.6	Checkeo de nueva configuración de alarma en SCADA y pruebas de inversión de potencia entre 0 y 24 MW para verificación del correcto funcionamiento en forma remota del control de la central.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos propios de Prime Energía.	La central se encontrará 100% disponible para el SI en caso de ser requerida.	No tiene consumo afectado				21-04-21 13:00	21-04-21 23:59	21-04-21 16:01	21-04-21 22:08	









202103379	Subestacion	Ejecucion Entosa	PARQUE EDUICO EL ARAHANI	Intervencion	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYO S/E DON GOYO JI	Ctro Tipo de Trabajo 0	Lavado de aislación de Línea 220 KV. La Cebada - Don Goyo C1 y Línea 220 KV. La Cebada - Talainay - Don Goyo C2. Trabajo ejecutado por Transelac. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo. No reconectar 5233 y 5235.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de Línea 220 KV. La Cebada - Talainay - Don Goyo C2. Trabajo ejecutado por Transelac. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo. No reconectar 5233 y 5235.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 09:30	21-04-21 15:49
202101419	Subestacion	Ejecucion Entosa	PARQUE EDUICO TALAINAY	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TALAINAY ORIENTE FI S/E CENTRAL TALAINAY ORIENTE FO	Mantenimiento preventivo 0	Desconexión de líneas de protección N° 4 y N° 5. Por trabajos programados por Enel Green Power. Mantenimiento preventivo básico a interrupciones MT 52M6 y 52M9.	Nivel de riesgo bajo. De acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión de líneas de protección N° 4 y N° 5. Por trabajos programados por Enel Green Power. Mantenimiento preventivo básico a interrupciones MT 52M6 y 52M9.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 08:25	21-04-21 15:35
2021029739	Subestacion	Ejecucion Entosa	PARQUE QUILLAGUA	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF QUILLAGUA S/E TAP OFF QUILLAGUA JI	Lavado de Aislación 0	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Lagunas. Trabajo realizado por Transelac. Condiciones requeridas en Tap Quilagua. No reconectar 5211.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Lagunas. Trabajo realizado por Transelac. Condiciones requeridas en Tap Quilagua. No reconectar 5211.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:33	21-04-21 12:00
202104248	Subestacion	Ejecucion Entosa	PARQUE QUILLAGUA	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF QUILLAGUA S/E TAP OFF QUILLAGUA JI	Lavado de Aislación 0	Lavado de aislación de estructuras de Línea 220 KV Fronteralagunas C2. Tap OFF Quilagua. Ejecutado por Transelac. Condiciones requeridas en Tap Quilagua. No reconectar 5211.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de Línea 220 KV Fronteralagunas C2. Tap OFF Quilagua. Ejecutado por Transelac. Condiciones requeridas en Tap Quilagua. No reconectar 5211.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 19:00	21-04-21 07:44	21-04-21 14:45
202101490	Subestacion	Ejecucion Entosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART Spa	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILOS S/E LOS VILOS J7 (En_Revision)	Otro Tipo de Trabajo 0	Bloqueo a la recepción del 5237 y solicitud de Transelac para trabajos de desconexión de circuitos primarios existentes entre desconector 89371 y la barra principal 2 en 220 KV S/E Los Vilos, utilizando el método a potencia.	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos propios de Transelac.	Los trabajos en S/E Los Vilos con responsabilidad de Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 10:42	21-04-21 15:00
2021030976	Subestacion	Ejecucion Entosa	NO ALTO GENERACIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL SAN PEDRO DALCAHU S/E LOS 30XV J5 MIRA-2	Otro Tipo de Trabajo 0	Desconexión de Transformador N° 2 110/30 kV J5 MIRA de S/E Central San Pedro Dalcahu, por fomas de reemplazo de batería de condensadores en S/E Central San Pedro Dalcahu.	Riesgo Bajo. Tareas a realizar con las instalaciones desconectadas.	Fuente coordinada con Parque Eduico San Pedro (El ABA) y San Pedro y (Rio Alto Generación) y STS. SO 46464-2021030976 SODI N4 de RIO ALTO, registro interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 12:43	22-04-21 00:04
202101493	Subestacion	Ejecucion Entosa	SATT	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E KIMAL	Otro Tipo de Trabajo 0	S/E Kimal: Se pasarán Switch Local/Remoto en local en sala de control y Palo AT, para realizar tareas de integración de cables en base de datos SCADA S19070 y reconfiguración de la misma. Prueba punto a punto para Diagonales 3,4,5 y 6 en SCADA S19060 en S/E Kimal. Pruebas de nivel 1 a nivel 2. Pruebas de nivel 1 a nivel 1 (ECT) y Pruebas de nivel 1 a nivel 4 (Coordinador) para los diagnósticos antes mencionados.	Riesgo controlado. Perdida de comunicación por 5 minutos en caso de tener que revisar el Scada, además se mantendrá personal en instalaciones para asistir en caso de una contingencia.	PT 64944 registro interno STS	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 19:00	21-04-21 09:00	21-04-21 21:47
2021029732	Subestacion	Ejecucion Entosa	SOM	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF NUEVA VICTORIA S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Lavado de Aislación 0	Lavado de aislación de Transelac. en Equipos primario de S/E Lagunas.	El riesgo sobre el sistema es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Realización a la recepción del Palo IT solicitada por Transelac	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:48	21-04-21 12:04
202101465	Subestacion	Ejecucion Entosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LILLOLLEHU S/E LILLOLLEHU 88 S/E LILLOLLEHU 89	Otro Tipo de Trabajo 0	Pruebas de aislamiento de distancia protecciónes Saman 75185 S-13 asociado a paños BB 89. Descarga de Backup de protecciónes. Revisión de Programación. Validación de conexiones de alambres. Bloqueo de protección antes de la modificación. Carga de ajustes modificados. Estos cambios se deben al proyecto Reemplazar La Mada (NCP 1297).	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 64973 INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 21:00	21-04-21 13:49	21-04-21 16:41
2021012622	Subestacion	Ejecucion Entosa	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA POZO ALMIRANTE otro: tendido_cable	Lavado de Aislación 0	A solicitud de empresa Enge se requiere praección operacional de no reconectar interruptores 5217 y 5218 en S/E Nueva Pozo Almirante, para realizar lavado de aislación en LT 220 KV Pozo Almirante - Nueva Pozo Almirante.	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores 5217 y 5218 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas a Línea 220 KV Pozo Almirante. Medidas de mitigación deben ser adoptadas por personal de Enge.	Trabajos de lavado de aislación en LT 220 KV Pozo Almirante- Nueva Pozo Almirante, realizados por personal de ENGE.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 16:00	21-04-21 09:27	21-04-21 13:12
202101386	Subestacion	Ejecucion Entosa	TEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE RE S/E CUMBRE R3	Otro Tipo de Trabajo 0	Se realizará desconexión de corta duración por transferencia de Fase 1 a fase de reserva por trabajos declarados en SD 2021022500.	Riesgo bajo, desconexión por cambio de topología.	Se realizará desconexión de corta duración por transferencia de Fase 1 a fase de reserva por trabajos declarados en SD 2021022500. Maniobras en coordinación con SD 2021022583.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 18:00	21-04-21 20:00	21-04-21 17:46	21-04-21 17:55
202103283	Subestacion	Ejecucion Entosa	TEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE RE S/E CUMBRE R1	Otro Tipo de Trabajo 0	Se requiere transferencia de Fase 1 a fase de reserva para trabajos según SD 2021032466.	Riesgo bajo, desconexión de corta duración por cambio de topología.	Se requiere transferencia de Fase 1 a fase de reserva para trabajos según SD 2021032466. Maniobras en coordinación con SD 2021032586.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 20:00	21-04-21 17:27	21-04-21 17:34
2021032198	Subestacion	Ejecucion Entosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE RE S/E CUMBRE R-1	Otro Tipo de Trabajo 0	Se realizará limpieza de aislación y recubrimiento silíceo de la muestra de potencia R-1. Se realizarán pruebas de potencia R-1. Se comunicará efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo, identificación de equipos, medición de ausencia de tensión previa al aterramiento, respetar 5 reglas de Oro.	Riesgo: Operación no deseada de equipos, acortamiento de potencia, maniobras erróneas. Medidas de mitigación: Comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo, identificación de equipos, medición de ausencia de tensión previa al aterramiento, respetar 5 reglas de Oro.	Se realizará limpieza de aislación y recubrimiento silíceo de la muestra de potencia R-1. Se comunicará efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo, identificación de equipos, medición de ausencia de tensión previa al aterramiento, respetar 5 reglas de Oro.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:30	21-04-21 18:00	21-04-21 08:52	21-04-21 17:34
202101878	Subestacion	Ejecucion Entosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE RE S/E CUMBRE R-2	Otro Tipo de Trabajo 0	Se realizará limpieza de aislación y recubrimiento silíceo de la muestra de potencia R-2. Se realizarán pruebas de potencia R-2. Se comunicará efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo, identificación de equipos, medición de ausencia de tensión previa al aterramiento, respetar 5 reglas de Oro.	Riesgo: Operación no deseada de equipos, acortamiento de potencia, maniobras erróneas. Medidas de mitigación: Comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo, identificación de equipos, medición de ausencia de tensión previa al aterramiento, respetar 5 reglas de Oro.	Se realizará limpieza de aislación y recubrimiento silíceo de la muestra de potencia R-2. Se comunicará efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo, identificación de equipos, medición de ausencia de tensión previa al aterramiento, respetar 5 reglas de Oro.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:30	21-04-21 18:00	21-04-21 08:52	21-04-21 17:34
2021030915	Subestacion	Ejecucion Entosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE otro: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo 0	Se realizará mantenimiento preventivo en CTM SLRP, esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones. En el proceso de reinicio podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 10 minutos.	Riesgo: Medida de comunicación con CTM SLRP, cuando indisponible. Medida de mitigación: Antes de realizar el reinicio del equipo CTM SLRP se dará aviso y será en coordinación con CT TEN, una vez terminado los trabajos y antes de entregar el equipo chequear conexión al servidor SLRP de Cambios.	Se realizará mantenimiento preventivo en CTM SLRP, esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones. En el proceso de reinicio podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 10 minutos. Se mantendrá 2 personal en terreno en caso de requerir apoyo en maniobras.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 09:00	21-04-21 12:00	21-04-21 11:13	21-04-21 18:30
2021030779	Subestacion	Ejecucion Entosa	TEN	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS BA S/E LOS CHANGOS 220V BA2	Mantenimiento preventivo 0	Se realizará mantenimiento de barra N° 2 de 220 KV, involucra mantenimiento de los accionadores B93-2, B95-2, mantenimiento de TPB2, mantenimiento de TP5A2 y revisión según de conexiones de conexiones de potencia.	Riesgo: Mantenimiento de distancia, maniobras erróneas. Medidas de mitigación: Comunicación efectiva, reconocimiento e identificación de equipos previo a las maniobras, respetar 5 reglas de oro.	Se realizará mantenimiento de barra N° 2 de 220 KV, involucra mantenimiento de los accionadores B93-2, B95-2, mantenimiento de TPB2, mantenimiento de TP5A2 y revisión según de conexiones de conexiones de potencia. Se requiere B93-1 abierto y Bloqueado, B95-1 abierto y Bloqueado, B91-1 abierto y Bloqueado B912-1 abierto y Bloqueado, TP5A2 ITM principal abierto, TPB2 ITM abierto.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 10:23	21-04-21 18:33
2021030521	Subestacion	Ejecucion Entosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS J3 S/E LOS CHANGOS J6	Otro Tipo de Trabajo 0	Mantenimiento preventivo de las controladoras CP3 y CP6 (resparte, limpieza, revisión de contactos de salida y entrada del controlador), pruebas de alarma de equipos de los controladores CP3 y CP6 con el CTEN.	Sin riesgos observados. Trabajos en conjunto con solicitud de desconexión N° 2021030492	Trabajos en conjunto con solicitud de desconexión N° 2021030492	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 09:00	21-04-21 17:00	21-04-21 11:13	21-04-21 18:30
2021029701	Subestacion	Ejecucion Entosa	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA POZO ALMIRANTE otro: tendido_cable	Lavado de Aislación 0	Por solicitud de la empresa Transelac se requiere praección operacional de no reconectar de paños J8 y J9 en S/E Nueva Pozo Almirante, por trabajo de lavado de aislación a equipos de protección, aisladores de protección, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo a avance en los labores del lavado, en la S/E Lagunas.	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores 5239 y 5239 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas a Línea 220 KV Lagunas. Medidas de mitigación deben ser adoptadas por personal de Transelac.	Trabajos de lavado de aislación en S/E Lagunas, realizados por personal de Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:38	21-04-21 12:09
2021032614	Subestacion	Ejecucion Entosa	TRANSCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CAUTIN S/E CAUTIN J8	Otro Tipo de Trabajo 0	A solicitud de Transelac por trabajos en sus instalaciones de instalación de barras a equipos via OPLAT TP0P-41 en S/E Rio Mañeco y a OPLAT TP0P-41 en S/E Cautin, correspondiente a la implementación via OPLAT de la LT 220 KV Rio Mañeco-Cautin C2 en sus extremos, se requiere poner el Switch mantenimiento via OPLAT TP0P-41 dirección Rio Mañeco C2 en S/E Cautin en posición desconectado.	Trabajos sin riesgos para las instalaciones en servicio.	Trabajos solicitados por Transelac según lo indicado en SODI N° 330	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 10:26	21-04-21 12:30
2021030484	Subestacion	Ejecucion Entosa	TRANSCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAUTIN S/E CAUTIN J7	Otro Tipo de Trabajo 0	Pruebas de comunicaciones del sistema 1 de protecciones de los paños J7 y J8 con el SLRP. Prueba necesario para comunicar los equipos con el servidor del SLRP.	Pérdida intermitente de comunicación con S/E Cautin.	Se contacta con personal de operaciones en terreno durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 09:30	21-04-21 21:00	21-04-21 11:24	21-04-21 17:19
2021030480	Subestacion	Ejecucion Entosa	TRANSCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA S/E CHARRUA J3	Otro Tipo de Trabajo 0	Pruebas de comunicaciones del sistema 1 de protecciones de los paños J3 y J3 con el SLRP. Prueba necesario para comunicar los equipos con el servidor del SLRP.	Pérdida intermitente de comunicación con S/E Charra.	Se contacta con personal de operaciones en terreno durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 11:30	21-04-21 21:00	21-04-21 11:26	21-04-21 19:09
2021030477	Subestacion	Ejecucion Entosa	TRANSCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAUTIN S/E CAUTIN J7	Otro Tipo de Trabajo 0	Actualización del firmware de la tarjeta de comunicaciones del sistema 1 de protecciones del paño J7. Cambio necesario para comenzar el equipo con el servidor del SLRP.	Sin riesgo para las instalaciones en servicio.	Se mantendrá un servicio sistema 2 de protección.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 09:30	21-04-21 12:00	21-04-21 09:37	21-04-21 13:12
2021034433	Subestacion	Ejecucion Entosa	TRANSILEC	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	S/E SAN VICENTE S/E SAN VICENTE A5	Otro Tipo de Trabajo 0	Maniobras de desferramienta se realizarán en coordinación con el CTN.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Inspección y medidas eléctrica a interruptor 52A5. Condiciones: Interruptor 52A5 Escarificado. Instalaciones en Resago: Barra 154 KV, Sección A-San Vicente y Barra 154 KV, Sección B-San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bogotes del jefe de Fama: Subestación San Vicente, Instalar equipos de puesta a tierra entre BRAS-1 y 52A5, entre BRAS-2 y 52A5.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 09:00	21-04-21 18:00	21-04-21 09:58	21-04-21 16:54
2021031854	Subestacion	Ejecucion Entosa	TRANSILEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS S/E LOS CHANGOS J12	Otro Tipo de Trabajo 0	A solicitud de TEN, Se Los Changos: Se requiere la desconexión de los paños asociados a Barra N° 2 de 220 KV (J8 y J12) por trabajos de prueba de disparos efectivos de la protección 87B asociada sobre interruptores 5213 y 5216. Se requiere además el bloqueo de las unidades de barra de Transelac de paños asociados a Barra N° 2 de 220 KV (J8 y J12). Restricciones: Palo Cent. Diag 4 D12-2 Los Changos, indisponible. Bloqueos del jefe de Fama: Subestación Los Changos, Unidad de barra, paño J12, de protección 87B. Bloqueado.	Instalaciones en Resago: Palo Cent. Diag 4 D12-2 Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN, Se Los Changos: Se requiere la desconexión de los paños asociados a Barra N° 2 de 220 KV (J8 y J12) por trabajos de prueba de disparos efectivos de la protección 87B asociada sobre interruptores 5213 y 5216. Se requiere además el bloqueo de las unidades de barra de Transelac de paños asociados a Barra N° 2 de 220 KV (J8 y J12). Restricciones: Palo Cent. Diag 4 D12-2 Los Changos, indisponible. Bloqueos del jefe de Fama: Subestación Los Changos, Unidad de barra, paño J12, de protección 87B. Bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 10:30	21-04-21 18:40
2021031855	Subestacion	Ejecucion Entosa	TRANSILEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS S/E LOS CHANGOS J8	Otro Tipo de Trabajo 0	A solicitud de TEN, Se Los Changos: Se requiere la desconexión de los paños asociados a Barra N° 2 de 220 KV (J8 y J12) por trabajos de prueba de disparos efectivos de la protección 87B asociada sobre interruptores 5213 y 5216. Se requiere además el bloqueo de las unidades de barra de Transelac de paños asociados a Barra N° 2 de 220 KV (J8 y J12). Restricciones: Palo Cent. Diag. D08 Los Changos, indisponible. Bloqueos del jefe de Fama: Subestación Los Changos, Unidad de barra, paño J8, de protección 87B. Bloqueado.	Instalaciones en Resago: Palo Cent. Diag. D08 Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN, Se Los Changos: Se requiere la desconexión de los paños asociados a Barra N° 2 de 220 KV (J8 y J12) por trabajos de prueba de disparos efectivos de la protección 87B asociada sobre interruptores 5213 y 5216. Se requiere además el bloqueo de las unidades de barra de Transelac de paños asociados a Barra N° 2 de 220 KV (J8 y J12). Restricciones: Palo Cent. Diag. D08 Los Changos, indisponible. Bloqueos del jefe de Fama: Subestación Los Changos, Unidad de barra, paño J8, de protección 87B. Bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 10:30	21-04-21 18:40

202103249	Subestación	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ENCUCENTRO	S/E ENCUCENTRO I5	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Encuentro: Verificación a unidad de barra(BU-I5) paño accionador de barra, unidad correspondiente a la diferencial de barra de la S/E.	Bajo	Actividades: S/E Encuentro: Verificación a unidad de barra(BU-I5) paño accionador de barra, unidad correspondiente a la diferencial de barra de la S/E. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Encuentro o Barra 220 kV, Sección 2-Encuentro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Encuentro, Bandaja de prueba (BU-I5) Insertar bloq. en bandeja de pruebas de la unidad de barra BU-I5, permanecerá bloqueada durante la intervención. Subestación Encuentro, Bloqueo de Diferencial de Barra #78 en Subestación Encuentro de Realizarse el Bloqueo de Protección Diferencial de Barra #78 se Realiza mediante SV de Bloqueo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 00:00	21-04-21 08:00	21-04-21 00:00	21-04-21 04:18	
202103377	Subestación	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS VILDS	S/E LOS VILDS E1 S/E LOS VILDS E2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Vilos, Paño IT1. Demontaje de equipos primario y reparación de 23 x4 pertenecientes al paño del transformador T1 en la Subestación Los Vilos. Las actividades contemplan el armado de arandamis, retiro de los chisotes, retiro de equipos y limpieza de las estructuras existentes.	Bajo	Instalación con riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Los Vilos durante los trabajos de demontaje de equipos primario y estructuras de 23kV en S/E Los Vilos, por proximidad desde la zona de trabajo a instalación energizada.	Condiciones: instalación desconectada. --- Nivel de riesgo Bajo --- Bloqueo del jefe de Faena: Delimitación de la zona de trabajo. --- Instalación con riesgo: Barra 220kV sec. 2 de S/E Los Vilos. --- Observaciones: 85171-1 de S/E Los Vilos desconectado del sistema.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 00:00	18-05-21 20:00	22-04-21 11:28	04-05-21 18:00
202103362	Subestación	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	PAN DE AZÚCAR 220/110/11.8 KV 150MVA T10	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: A solicitud de Sistema Eléctrico (ORSE) se investigará anomalías en protección sistema 1 ABB RET670 de autotransformador N° 10. Motivo: Operación errática en fecha del día 13.04.2021.	Bajo	Actividades: Revisión de Protecciones, SE Pan de Azúcar: A solicitud de Sistema Eléctrico (ORSE) se investigará anomalías en protección sistema 1 ABB RET670 de autotransformador N° 10. Motivo: Operación errática en fecha del día 13.04.2021. Actividades para ejecutar: - 1) Bloqueo de protección sistema 1 ATR-10 - 2) Ajuste de configuración de protección sistema 1 ATR-10 según último estudio de ajuste de protecciones. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: T1, T10 y T11 220/110KV-P. Azúcar o Barra 220 kV, Sección 2 P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, ATR N° 10: Protección sistema N° 1, Bloqueo de trip sobre S2110. Protección se encuentra bloqueada con limitación. Subestación P. Azúcar, ATR N° 10: Protección sistema N° 1, Bloqueo de trip sobre S2111. Protección se encuentra bloqueada con limitación. Subestación P. Azúcar, ATR N° 10: Protección sistema N° 1, Bloqueo de trip sobre S2112. Protección se encuentra bloqueada con limitación.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 09:00	21-04-21 18:00	21-04-21 10:11	22-04-21 18:49	
202103295	Subestación	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO IAHEL	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Reparación de enlace de comunicaciones de medidores J8. Tendido de cable ethernet entre casetas para comunicaciones de medidores J8, 7 y J74.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Reparación de enlace de comunicaciones de medidores J8. Tendido de cable ethernet entre casetas para comunicaciones de medidores J8, 7 y J74. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Paño de 220 kV (S-Bu) o paño de 220 kV J74 ATM o línea de 220 kV Alto Jahuel- Chena circuito 4 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 00:00	23-04-21 08:16	21-04-21 08:16	23-04-21 14:40	
202103290	Subestación	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TINGURRICA	S/E TINGURRICA AT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de obras de Sistema de Control. Trabajos asociados a migración de LRT de 154 kV nuevo LRT de de 220 kV.	Bajo	Actividades: S/E Tingurrica: Pruebas monobras Alternadas de Comando de Cerro apertura de desconectadores e interruptor que no se encuentran en explotación del paño de 220kV. Los paños a intervenir corresponden a diagrama 1 (Paños A,B y J8) Diagrama 2 (Paños D1 y D3). Se colocan en local todos los equipos en paño y permanecerá en remoto solo el equipo donde se realice la operación. Los pruebas de telecomando serán realizadas desde nivel 2 y nivel 3. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación AT01 Tingurrica. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Tingurrica, Delimitar zona de trabajo. Selector Local/remoto Controlador de paños M, J, R, D, R, D y J a disposición del jefe de Faena.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	22-04-21 18:00	21-04-21 09:45	22-04-21 17:33	
202103254	Subestación	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO E2	Otro Tipo de Trabajo	0	A Solicitud de CSE SA, según SOD 500 V45. N°46. Lavado de aislación con tensión, línea 23kV, Diego de Almagro.	Bajo	Actividades: Solicitado por CSE SA. Lavado de aislación con tensión, línea 23kV, Diego de Almagro. Restricciones: Subestación Diego de Almagro, No reconectar S282. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LEO2, DDA- Reserva. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos a ejecutar, lavado de aislación con tensión 23kV. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Apertura o Cerro conected a potencial (Barra), SE Los Vilos, Paño IT1. Los trabajos tiene como objetivo la desconexión de los chisotes primarios existentes entre el desconector B071 y la Barra principal 2 en 220 kV, utilizando el método a potencial. Restricciones: Subestación Los Vilos, S26 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Los Vilos, S24 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Los Vilos, S282 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Los Vilos, S27 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Los Vilos, S25 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Los Vilos, S22 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Los Vilos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Los Vilos, Paño IT1 Delimitación de zona de trabajo se utilizaran conos y cadenas	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 06:00	21-04-21 18:00	21-04-21 11:24	21-04-21 16:39	
202103224	Subestación	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILDS	SA S/E LOS VILDS 220KV #P2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Vilos, Paño IT1. Los trabajos tiene como objetivo la desconexión de los chisotes primarios existentes entre el desconector B071 y la Barra principal 2 en 220 kV, utilizando el método a potencial.	Bajo	Actividades: Trabaja el interior paño alta tensión, SE Mañencillo paño 220KV. 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras, Tendido y Conexado de luminaria de cables en Canalizaciones en marco de Barra Sección 1 y 2 entre paño J1, J8 y J73.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 10:31	21-04-21 16:01	
202103193	Subestación	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Mañencillo paño 220KV. Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras, Tendido y Conexado de luminaria de cables en Canalizaciones en marco de Barra Sección 1 y 2 entre paño J1, J8 y J73.	Bajo	Actividades: Trabaja el interior paño alta tensión, SE Mañencillo paño 220KV. 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras, Tendido de cables en canalizaciones especiales, Conexado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra Sección 1 y 2 entre paño J1, J8 y J73. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre paño J8 y J73. Restricciones: Subestación Mañencillo, S28 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Mañencillo, S21 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Mañencillo, S28 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Mañencillo, S273 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Mañencillo, S24 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Mañencillo, S25 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Mañencillo, S28 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Mañencillo, S211 con bloqueo a la reconexión inmobilizado	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 20:00	21-04-21 06:12	21-04-21 14:10	

2021032192	Subestación	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	MAITENCILLO TR3 220/13.8KV 40MVA U1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitencillo patio 220KV. Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras, Tendido y Conexonado de luminarias de cables en canalizaciones en marco de Barra Sección 1 y 2 entre paños J1, J8 y J73	Trabajos al interior patio alta tensión., SE Maitencillo patio 220KV. 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexonado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra. Sección 1 y 2 entre paños J1, J8 y Sección 2 de J73. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre paño J8 y J73. Restricciones: Subestación Maitencillo, 5238 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5239 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5273 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5274 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5234 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5235 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5238 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión renovado	No tiene consumo afectado	ninguno			21-04-21 08:00	21-04-21 20:00	21-04-21 06:12	21-04-21 14:10
2021032191	Subestación	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO J81	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitencillo patio 220KV. Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras, Tendido y Conexonado de luminarias de cables en canalizaciones en marco de Barra Sección 1 y 2 entre paños J1, J8 y J73	Trabajos al interior patio alta tensión., SE Maitencillo patio 220KV. 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexonado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra. Sección 1 y 2 entre paños J1, J8 y Sección 2 de J73. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre paño J8 y J73. Restricciones: Subestación Maitencillo, 5238 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5273 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5274 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5234 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5235 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5238 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión renovado	No tiene consumo afectado	ninguno			21-04-21 08:00	21-04-21 20:00	21-04-21 06:12	21-04-21 14:10
2021032190	Subestación	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	BA S/E MAITENCILLO 220KV SECCIÓN 1 EN J81E BA S/E MAITENCILLO 220KV SECCIÓN 2 EN J81E	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitencillo patio 220KV. Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras, Tendido y Conexonado de luminarias de cables en canalizaciones en marco de Barra Sección 1 y 2 entre paños J1, J8 y J73	Trabajos al interior patio alta tensión., SE Maitencillo patio 220KV. 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexonado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra. Sección 1 y 2 entre paños J1, J8 y Sección 2 de J73. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre paño J8 y J73. Restricciones: Subestación Maitencillo, 5238 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5273 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5274 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5234 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5235 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5238 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión renovado	No tiene consumo afectado	ninguno			21-04-21 08:00	21-04-21 20:00	21-04-21 06:12	21-04-21 14:10
2021032165	Subestación	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	otros; grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitencillo patio 220KV. Fijación de Canalizaciones verticales, Instalación y conexonado de luminarias en estructuras verticales en Marco de Barra Sección 1 entre J72 y J73, instalación de poste de alumbrado entre J71 y J72.	Trabajos al interior patio alta tensión., SE Maitencillo patio 220KV. 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexonado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra Sección 1 entre J72 y J73. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre J71 y J72. Restricciones: Subestación Maitencillo, 5238 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5273 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5274 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5234 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5235 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5238 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5217 con bloqueo a la reconexión renovado	No tiene consumo afectado	ninguno			21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 14:51
2021032164	Subestación	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	MAITENCILLO TR1 220/15/13.2KV ROMVA LU MAITENCILLO TR2 220/15/13.2KV ROMVA LU MAITENCILLO TR3 220/13.8KV 40MVA U1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitencillo patio 220KV. Fijación de Canalizaciones verticales, Instalación y conexonado de luminarias en estructuras verticales en Marco de Barra Sección 1 entre J72 y J73, instalación de poste de alumbrado entre J71 y J72.	Trabajos al interior patio alta tensión., SE Maitencillo patio 220KV. 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexonado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra Sección 1 entre J72 y J73. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre J71 y J72. Restricciones: Subestación Maitencillo, 5238 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5273 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5274 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5234 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5235 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión renovado Subestación Maitencillo, 5217 con bloqueo a la reconexión renovado	No tiene consumo afectado	ninguno			21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 14:51

202103163	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	BA S/E MAITENCILLO 220KV SECCIÓN EN ARBE	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo patio 220KV. Fijación de Canalizaciones verticales. Instalación y conexionado de luminarias en estructuras verticales en Marco de Barra Sección 1 entre IT2 y IT3, instalación de poste de alumbrado entre IT1 e IT2.	Bajo	Actividades: Trabaja el interior patio alta tensión., S/E Maitencillo patio 220KV. 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones epoxiadas. Conexionado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra Sección 1 entre IT2 y IT3. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre IT1 e IT2. Restricciones: Subestación Maitencillo, 523B con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 521R con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 521F3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 521F1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 14:51
202103204	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	RE S/E ANCOA K22 525KV BANIVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Investigación fuga de gas SF6 y normalización de presión y cuenta operaciones a interruptor 2922. Condiciones: Equipo indisponible. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: S/E Ancoa-Alto Jahuel, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y Al término de los trabajos. (Por tierra provisionales de bloqueo). Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Bloques del jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitación de zona de trabajo, Instalación de tierras provisionales de Bloqueo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 08:34	22-04-21 16:51
202103193	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	S/E NOGALES 5	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación, Palo 5.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación, Palo 5. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales. Los Vltos circuito 2 y línea de 220 kV Quilota - Nogales circuito 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Palo 5 - Central Diagonal a línea de 220 kV Nogales. Los Vltos circuito 2 y línea de 220 kV Quilota - Nogales circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Nogales: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 15:00	21-04-21 16:30	21-04-21 10:52	21-04-21 14:58
202103174	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV SECCION 1 B1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV SECCION 1 B2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorado. MIP. Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Pafos: 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 113, 114 y 171.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barras), S/E Punta Colorado, MIP. Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Pafos: 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 113, 114 y 171. Restricciones: Subestación P. Colorado, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5217 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5219 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5213 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5214 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hector, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 12:13
202103130	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL EL TORO	S/E CENTRAL EL TORO IT2	Otro Tipo de Trabajo	0	Nota: Trabajo a realizar por obras de parametrización de protecciones para SBR Fase 4 S/E El Toro.	Bajo	Actividades: S/E El Toro: Palo IT2, protección 21,21N sistema 1 y 2. Descargar y respaldar la configuración existente. Realizar levantamiento y chequeo del alambrado de la protección, para contrastar información con los planos, elementos de control y la configuración existente. Chequear los puertos de comunicación disponibles en la protección, para dejar habilitado un puerto de comunicación para el SBR. Realizar una copia de configuración existente, modificarla para incluir los nuevos parámetros para el registro diagnóstico hacia SBR. Cargar nueva configuración a la protección y realizar prueba mediante un trigger manual. Descargar archivo controlado usando el puerto habilitado para el SBR. Una protección a la vez. Instalaciones en Riesgo: Palo Transformación IT02-El Toro o Barra 220 kV, Sección 1-El Toro. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Palo IT2: Protección 21,21N S1 y 21,21N S2. Bloqueados de forma alternada.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:30	21-04-21 15:00	21-04-21 12:42	21-04-21 14:10
202103129	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL EL TORO	S/E CENTRAL EL TORO IT3	Otro Tipo de Trabajo	0	Nota: Trabajo a realizar por obras de parametrización de protecciones para SBR Fase 4 S/E El Toro.	Bajo	Actividades: S/E El Toro: Palo IT3, protección 21,21N sistema 1 y 2. Descargar y respaldar la configuración existente. Realizar levantamiento y chequeo del alambrado de la protección, para contrastar información con los planos, elementos de control y la configuración existente. Chequear los puertos de comunicación disponibles en la protección, para dejar habilitado un puerto de comunicación para el SBR. Realizar una copia de configuración existente, modificarla para incluir los nuevos parámetros para el registro diagnóstico hacia SBR. Cargar nueva configuración a la protección y realizar prueba mediante un trigger manual. Descargar archivo controlado usando el puerto habilitado para el SBR. Una protección a la vez. Instalaciones en Riesgo: Palo Transformación IT03-El Toro o Barra 220 kV, sección 2-El Toro. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Palo IT3: Protección 21,21N S1 y 21,21N S2. Bloqueados de forma alternada.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 11:00	21-04-21 12:00	21-04-21 14:10	21-04-21 16:34
202103104	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	S/E NOGALES 3	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación, Palo 3. Coordinado con AES Gener.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación, Palo 3. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la Barra 2 de 220 kV de S/E Nogales y línea de 220 kV Nogales - Ventanas circuito 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Barra 2 de 220 kV o Palo 3. Ventanas 2 o Palo central diagonal 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Nogales: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 12:00	21-04-21 13:30	21-04-21 10:52	21-04-21 14:10
202103101	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	S/E NOGALES 12	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación, Palo 12. Coordinado con AES Gener.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación, Palo 12. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea Nogales - Ventanas circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Palo 12 a 11. Ventanas 1 o Palo 13. Ventanas 2 o Palo central diagonal 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Nogales: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 10:30	21-04-21 12:00	21-04-21 10:52	21-04-21 12:23

202101014	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	S/E NOGALES I1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño I1. Coordinado con AES Gener.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 09:00	21-04-21 10:30	21-04-21 09:45	21-04-21 12:13
202102957	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E LAGUNAS: Lavado de aislación equipos primarios Pafío 220KV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Lagunas, S211, S212, S215, S216, S218, S219, S217, S217, S218 No reconectar Paraná, S211, S212 No reconectar Florencio, S/E San Simón: S214, S215 (SODI RNE) No reconectar Frontera, S214, S215 No reconectar Florencio, S/E Tap Off Nva. Victoria: S217 (SODI a SQM N. Victoria) y a su CC RNE) No reconectar Florencio, S/E Colahuasi: S211, S212 (SODI Colahuasi) No reconectar Florencio, S/E Nueva Pao Almonte: S218, S219 (SODI TEN) No reconectar Florencio, S/E Ana María: S211, S212, S214 y S215 (SODI ENOR SNE) No reconectar Florencio, S/E Tap Off Quilagua: S211 (SODI ENOR) No reconectar Lagunas, S211, S214, S215 (SODI Colahuasi) No reconectar Lagunas, S212, S218, S219 (SODI INTERCHE) No reconectar Lagunas, S211 (SODI CCE) No reconectar Lagunas, S211 (SODI a SQM N. Victoria) y a su CC RNE) No reconectar Lagunas, S211 (SODI Granja Saler) No reconectar	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 17:23
202102949	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 23KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E LAGUNAS: Lavado de aislación Pafío 23 KV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas. Restricciones: Lagunas, S217, S212. No reconectar Lagunas, S213 (SODI CCE) No reconectar Lagunas, S211 (SODI a SQM N. Victoria) y a su CC RNE) No reconectar Instalación en Riego: Barra 23 KV Lagunas Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bilboques del Iaf de Faena: No hay	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:12	21-04-21 19:42
202102836	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUELOS	BA S/E CRUELOS 220KV BARRA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	21-04-21 10:00	21-04-21 16:00	21-04-21 09:45	21-04-21 12:42
2021030179	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO I1	Roca y poble franja servidumbre	0	Precaución operacional sobre interruptor S212 (NO reconectar) a solicitud de Translec como medida de precaución operacional por corte y poble de abaltes en tramo 220 kv E) Hozal Duqueco de su propiedad	Riesgo no inherente a empresa propietaria del paño. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Precaución operacional sobre interruptor S212 (NO reconectar) a solicitud de Translec como medida de precaución operacional por corte y poble de abaltes en tramo 220 kv E) Hozal Duqueco de su propiedad	ninguno	21-04-21 05:00	21-04-21 18:00	21-04-21 07:15	21-04-21 18:06
2021030162	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO I2	Roca y poble franja servidumbre	0	Precaución operacional a S212 (NO reconectar) a solicitud de Translec por faenas de corte y poble de abaltes en tramo 220 kv Duqueco-Los Peñas de su propiedad.	Riesgo no inherente a empresa propietaria del paño. Faenas programadas por terceros en sus instalaciones.	Precaución operacional a S212 (NO reconectar) a solicitud de Translec por faenas de corte y poble de abaltes en tramo 220 kv Duqueco-Los Peñas de su propiedad.	ninguno	21-04-21 08:30	21-04-21 18:00	21-04-21 07:15	21-04-21 18:35
2021029629	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4	Roca y poble franja servidumbre	0	Bilboque de reconexión a S214 de Duqueco como medida de precaución operacional solicitada por Palmucho S.A. por inspección visual y poble de arbolitos cercanos a tramo 46 kv Duqueco-Panque de su propiedad.	Riesgo no inherente a empresa propietaria del paño. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bilboque de reconexión a S214 de Duqueco como medida de precaución operacional solicitada por Palmucho S.A. por inspección visual y poble de arbolitos cercanos a tramo 46 kv Duqueco-Panque de su propiedad.	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 09:35	21-04-21 19:28
2021033121	Subestación	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANA MARÍA	S/E ANA MARÍA I1 [En_Revisión] S/E ANA MARÍA I2 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas efectivas de disparo de protección diferencial de línea 120 KV Don Antonio Ana María. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de Faena: S218-S219-S2171. Abierto y bilboqueado: 8918-1, 8918-2, 8919-1, 8919-2, 8919-3. Cerrado 8919-3T.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas efectivas de disparo de protección diferencial de línea 120 KV Don Antonio Ana María. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de Faena: S218-S219-S2171. Abierto y bilboqueado: 8918-1, 8918-2, 8919-1, 8919-2, 8919-3. Cerrado 8919-3T.	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 20:00	21-04-21 10:14	21-04-21 10:23
2021029840	Subestación	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANA MARÍA	S/E ANA MARÍA I1 [En_Revisión] S/E ANA MARÍA I2 [En_Revisión] S/E ANA MARÍA I4 [En_Revisión] S/E ANA MARÍA I5 [En_Revisión]	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de línea 220KV Ana María Lagunas. Trabajos realizados por Intereche. Condiciones requeridas: No reconectar S211-S212-S214-S215 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de línea 220KV Ana María Lagunas. Trabajos realizados por Intereche. Condiciones requeridas: No reconectar S211-S212-S214-S215 en S/E Ana María.	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 20:00	21-04-21 08:34	21-04-21 15:18
2021029750	Subestación	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANA MARÍA	S/E ANA MARÍA I1 [En_Revisión] S/E ANA MARÍA I2 [En_Revisión] S/E ANA MARÍA I4 [En_Revisión] S/E ANA MARÍA I5 [En_Revisión]	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Topeslec. Condiciones requeridas: No reconectar S211-S212-S214-S215 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Topeslec. Condiciones requeridas: No reconectar S211-S212-S214-S215 en S/E Ana María.	ninguno	21-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 06:33	21-04-21 12:00

## ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Transelec S.A. y CGE S.A.

## Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 21-04-2021 06:45

Finalizado

### Número:

2021001179

### Solicitante:

TRANSELEC

### Empresa:

TRANSELEC

### Tipo de Origen:

Interno

### Línea:

SAN VICENTE - TALCAHUANO 154KV

### Tramo:

Tipo: secciones\_tramos - SAN VICENTE - TALCAHUANO 154KV C1

Nombre : SAN VICENTE - TALCAHUANO 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

### Zona Afectada

### Comuna

### Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

### 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: .**

**-Acciones Inmediatas:** Recopilar alarmas operadas, informar al CEN y COT de CGE.

**-Hechos Sucedidos:** A las 05:21 horas, desconexión forzada por acción de protecciones del 52A5 de S/E San Vicente.

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** A las 06:05 horas, a solicitud de CGE se realiza cierre manual del 52A5 de S/E San Vicente..

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .**

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 43.4 / Región : / Clientes Afectados:

**Retorno Automatico:****Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

21-04-2021 05:21


**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

21-04-2021 06:05

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

21-04-2021 06:05

 Archivos Subidos**Archivo****Fecha Subida**

 IF2021001179.pdf

28/04/2021

(/informe\_fallas/download\_file/6080023bad651f30817e960c/IF2021001179.pdf)

22:03:47



## Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 21-04-2021 06:36

Finalizado

### Número:

2021001178

### Solicitante:

Teddy Varas Salinas

### Empresa:

CGE

### Tipo de Origen:

Externo

### SubEstación:

S/E TALCAHUANO

### Falla Sobre:

barra

### Elementos

Tipo: barras - BA S/E TALCAHUANO 154KV

Nombre : BA S/E TALCAHUANO 154KV

Fecha Perturbacion : 21-04-2021 05:21

Fecha Normaliza : 21-04-2021 06:05

Protección : No hay

Interruptor : Ninguno

Consumo : 46

Comentario : Pérdida de suministro por falla aguas arriba a instalaciones de CGE

### ¿Produce otra indisponibilidad?

No

### Zona Afectada

Biobío

### Comuna

Talcahuano

### Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

### Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

### Causas

-**Fenómeno Físico:** Origen no determinado.

-**Elemento:** Cables aislados o de poder línea

**-Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje  
**-Operación de los interruptores:** Varios

**Comentarios Causas:**

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

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Pérdida de suministro por falla aguas arriba a instalaciones de CGE, afectando los consumos de las SSEE Talcahuano, Perales, Tumbes y Latorre  
**-Acciones Inmediatas:** Recorrido pedestre y recuperación de consumos en coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional  
**-Hechos Sucedidos:** .  
**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .  
**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 46 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 83500

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

21-04-2021 05:21

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

21-04-2021 06:05

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

21-04-2021 06:05

 Archivos Subidos

**Archivo**

**Fecha  
Subida**

Archivo	Fecha Subida
 IF 001178 21-04-2021 SE Talcahuano 154 kV VF.pdf (/informe_fallas/download_file/607ffc10ad651f307dacc62b/IF 001178 21-04-2021 SE Talcahuano 154 kV VF.pdf)	06/05/2021 10:51:44
 IF 001178 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.docx (/informe_fallas/download_file/607ffc10ad651f307dacc62b/IF 001178 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.docx)	06/05/2021 10:51:50
 IF 001178 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.docx (/informe_fallas/download_file/607ffc10ad651f307dacc62b/IF 001178 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.docx)	06/05/2021 10:51:57

## ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por las empresas Transelec S.A. y CGE S.A.

**Informe de Desconexión Forzada IF2021001179 día 21 de abril de 2021. Código 2034.****1. Características de la desconexión forzada**

A las 05:21 horas del 21 de abril de 2021, se produjo la desconexión de la línea 154 kV San Vicente - Talcahuano C1, propiedad de Transelec, por la apertura del interruptor 52A5 de S/E San Vicente, producto de una señal de trip emitida por un desperfecto en los contactos del sensor de presión de gas SF6 del interruptor antes indicado.

**2. Identificación de la instalación fallada**

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
  - i. Interruptor A5 (ID 2437) de S/E San Vicente 154 kV.
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
  - i. Sistema de Transmisión Zonal

**3. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla indicando horas de desconexión y reposición.**

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
  - i. Línea 154 kV San Vicente - Talcahuano (ID 1474)
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
  - i. S/E Talcahuano 154 kV (ID 412), propiedad de CGE.

Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en la Región del Biobío provincia de Concepción comuna de Hualpén , código de comuna 8112.

**4. Calificación de la ubicación de la instalación donde se produjo la falla, de acuerdo con la indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.**

No aplica, dado que dicha norma aplica a las empresas de Distribución.

**5. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.**

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

**6. Pérdidas de Consumos, indicando el detalle por subestación de los montos, horas de desconexión y reposición.**

De acuerdo con el SCADA de Transelec, previo a la desconexión de la línea 154 kV San Vicente - Talcahuano, se transmitían 43 MW desde la S/E San Vicente (pañó A5) hacia la S/E Talcahuano.

**7. Cronología de eventos, y descripción de las causas directas de cada evento.**

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.
  - i. A las 05:21 horas del 21 de abril de 2021, se produjo la desconexión de la línea 154 kV San Vicente - Talcahuano C1, propiedad de Transelec, por la apertura del interruptor 52A5 de S/E San Vicente, producto de una señal de trip emitida por un desperfecto en los contactos del sensor de presión de gas SF6 del interruptor.
- b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.
  - i. Inmediatamente tras ocurrida la desconexión, se recopilan alarmas generadas por la apertura del interruptor 52A5 de S/E San Vicente.
  - ii. A las 05:23 horas, Transelec Informa al Coordinador la apertura del interruptor 52A5 de S/E San Vicente.
  - iii. A las 05:25 horas, Transelec informa a CGE desconexión de la línea 154 kV San Vicente - Talcahuano. CGE informa pérdida de data en subestación Talcahuano al momento de la interrupción.
  - iv. A las 05:34 horas, Transelec informa a CGE que el paño A5 de S/E San Vicente y la línea 154 kV San Vicente - Talcahuano están en condiciones para la normalización.
  - v. A las 05:36 horas, Transelec sugiere a CGE efectuar reconexión de la línea 154 kV San Vicente - Talcahuano. CGE informa que no tiene información sobre la situación en que se encuentra su instalación por la pérdida de data.
  - vi. A las 05:46 horas, Transelec llama a CGE para conocer estado de instalaciones, sin novedad todavía.
  - vii. A las 06:04 horas, CGE solicita a Transelec prueba de reconexión manual del interruptor 52A5 de S/E San Vicente.
  - viii. A las 06:05 horas, Transelec informa a CGE que la prueba de reconexión manual del interruptor 52A5 de S/E San Vicente es autorizada por el Coordinador.
  - ix. A las 06:05 horas, se cierra con éxito interruptor 52A5 de S/E San Vicente.
  - x. A las 06:05 horas, Transelec informa a CGE que el paño A5 de S/E San Vicente se encuentra normalizado, con carga inicial de 31 MVA.
  - xi. A las 06:06 horas, Transelec informa al Coordinador que la línea 154 kV San Vicente - Talcahuano se encuentra normalizada.

**8. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.**

- a. Detalle de las protecciones operadas  
Línea 154 kV San Vicente - Talcahuano.
  - i. A5 S/E San Vicente.  
Sistema 1: Siemens 7SA612, no opera debido a que no hay falla eléctrica.  
Sistema 2: GE D60, no opera debido a que no hay falla eléctrica.
- b. Ajustes y características de las protecciones operadas.  
No aplica, dado que no hay falla eléctrica ni protecciones operadas.
- c. Registros de la falla.  
No aplica, dado que no hay falla eléctrica ni protecciones operadas.

- d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.  
No aplica, dado que no hay falla eléctrica ni protecciones operadas.

**9. Análisis conjunto de:**

- a. Causas y consecuencias de la falla  
A las 05:21 horas del 21 de abril de 2021, se produjo la desconexión de la línea 154 kV San Vicente - Talcahuano C1, propiedad de Transelec, por la apertura del interruptor 52A5 de S/E San Vicente, producto de una señal de trip emitida por un desperfecto en los contactos del sensor de presión de gas SF6 del interruptor, que mostraban signos de humedad.
- b. Actuación de los dispositivos de protección y control.  
La apertura se generó por la señal de trip del sistema de monitoreo de gas SF6 del interruptor, ocasionada por desperfecto en su sensor de presión.
- c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.
  - i. Ver punto 7b.

**10. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses.**

No hay reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses.

**11. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses.**

No se registran fallas en la instalación en los últimos 24 meses.

**12. Detalles de la instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla:**

<i><b>Interruptor 52A5 San Vicente - Hacia Talcahuano</b></i>	
Propiedad	TRANSELEC
Marca	ABB
Modelo	LTB170D1/B
Tensión nominal [kV]	170
Corriente nominal [A]	2000
PES	2009
Vida útil	40 años

**13. Proposición del propietario respecto al origen de la falla.**

Interna.

**14. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.**

Como medida de corto plazo se reemplazó el conector defectuoso del sensor de presión de SF6 del interruptor, que causó que se generara la señal de trip.

Adicionalmente se revisaron los conectores de los interruptores adyacentes de similares características verificándose que no se encontraran defectuosos.

**15. Códigos según DO N° 0815/2014.**

	Código - Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	OPE10 - Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.
ELEMENTO_ID	PR6 - Interruptores
FENOMENO_ELECTRICO_ID	FA90 - Falla en sistema de control
MODO_ID	13 - Opera según lo esperado

**16. Identificación de la empresa propietaria**

	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Andrés Kuhlmann Jahn
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

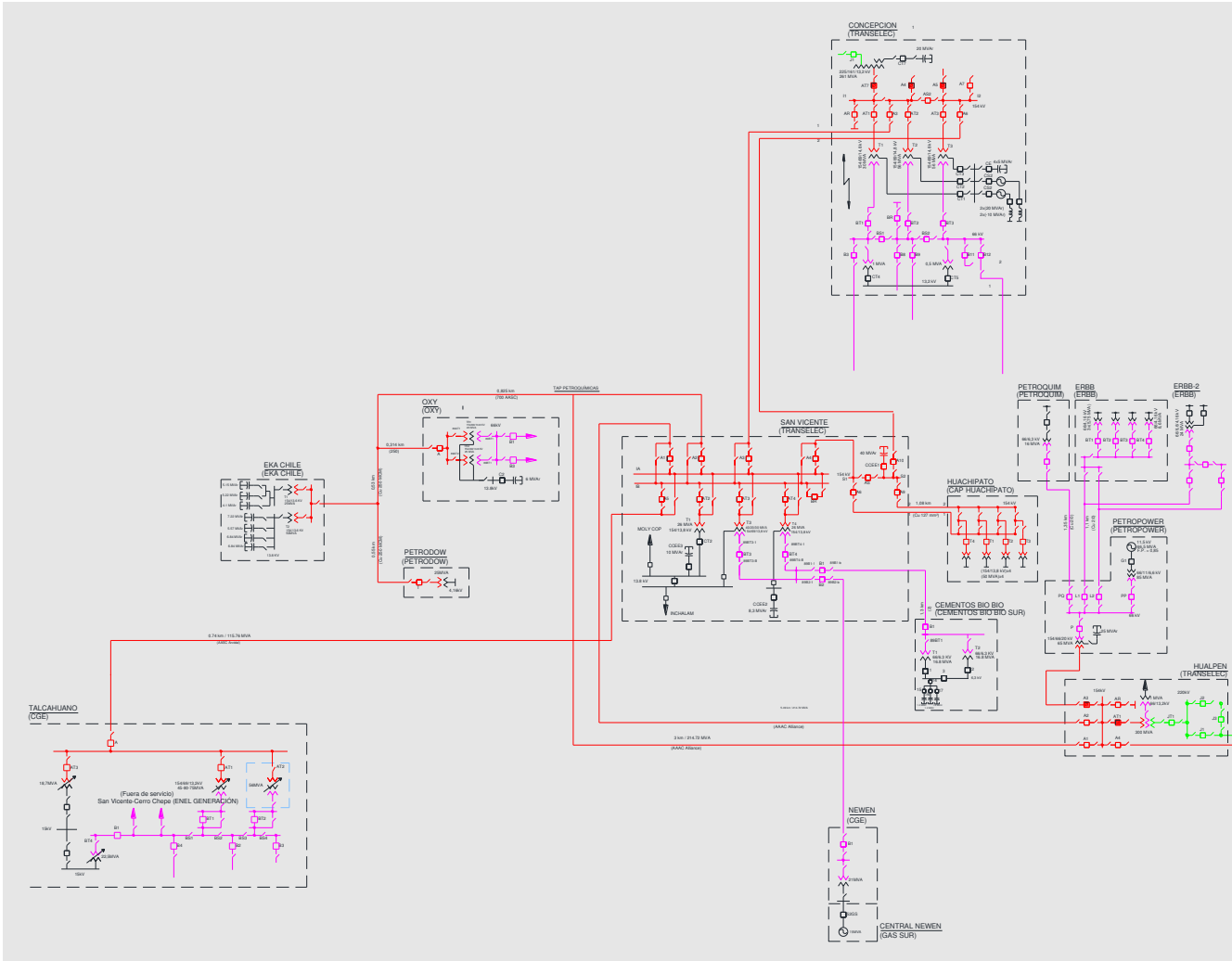
**17. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.**

- En el Anexo 1, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el Anexo 2, se muestra el informe de interrupción de suministro.
- En el Anexo 3, se muestra la bitácora de mantenimientos.
- En el Anexo 4, se muestra el plan de mantenimientos.
- En el Anexo 5, se muestra la carta a la SEC regional.



**Anexo 1: Diagrama unilineal**

**Figura 1:** Diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.



**Anexo 2: Informe de interrupción de suministro**

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	OPE10 - Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.
Instalación ID	Instalación desconectada LT 154 kV San Vicente – Talcahuano (ID 1474).
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Transelec
Rut propietario instalación o equipo	76.555.400-4
Nombre de la instalación asociada	LT 154 kV San Vicente – Talcahuano (ID 1474).
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	Contacto del sensor de presión de gas SF6 del interruptor 52A5 de S/E San Vicente 154 kV.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	No hay operación de protecciones. Se generó señal de trip por avería en conector del sensor de presión de gas SF6 del interruptor 52A5 de S/E San Vicente.
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en la Región del Biobío, provincia de Concepción, comuna de Hualpén, código de comuna 8112.
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	De acuerdo con el SCADA de Transelec, previo a la desconexión de la línea 154 kV San Vicente - Talcahuano, se transmitían 43 MW desde la S/E San Vicente (paño A5) hacia la S/E Talcahuano.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	21-04-2021 a las 05:21 horas
Fecha y hora termino interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	21-04-2021 a las 06:05 horas

**Anexo 3: Bitácora de mantenimientos (pendiente OAAT y GGZZ)**

FECHA MANTENIMIENTO (mm/aaaa)	EMPRESA CONTRATISTA	ORDEN DE COMPRA	ORDEN DE MANTENIMIENTO	TIPO MANTENIMIENTO	DESIGNACIÓN UNILINEAL EQUIPO	NOMBRE MANTENIMIENTO (OPERACIÓN)
abr-19	Grupo Cobra	4700049403	7021592	CORRECTIVO	52A5	REVISION DE PRESION DE GAS SF6 Y FUNCIONAMIENTO DE MANOMETRO LOCAL
abr-19	Transelec	N/A	MO-04-2019	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
may-19	Transelec	N/A	8173190	PREVENTIVO	52A5	TERMOGRAFIA
may-19	Transelec	N/A	MO-05-2019	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
jun-19	Transelec	N/A	MO-06-2019	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
jul-19	Transelec	N/A	MO-07-2019	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
ago-19	Transelec	N/A	MO-08-2019	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
ago-19	Grupo Cobra	4700051761	5072384	CORRECTIVO	52A5	NORMALIZACIÓN DE PRESION DE GAS SF6
sept-19	Transelec	N/A	MO-09-2019	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
oct-19	Transelec	N/A	MO-10-2019	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
nov-19	Transelec	N/A	MO-11-2019	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
nov-19	Grupo Cobra	4700052776	5072931	CORRECTIVO	52A5	REPLAZO DE MANOMETRO LOCAL FASE 3 Y RELLENO DE GAS SF6
dic-19	Transelec	N/A	MO-12-2019	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
ene-20	Transelec	N/A	8214871	PREVENTIVO	52A5	TERMOGRAFIA
ene-20	Transelec	N/A	MO-01-2020	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
feb-20	Grupo Cobra	4700053731	5073302	CORRECTIVO	52A5	REVISION DE PRESION DE GAS SF6 Y MANOMETRO LOCAL
feb-20	Transelec	N/A	MO-02-2020	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
mar-20	Grupo Cobra	4700055303	5074575	CORRECTIVO	52A5	MANTENIMIENTO MAYOR A INTERRUPTOR DE GAS SF6 Y MECANISMO RESORTE
mar-20	Transelec	N/A	MO-03-2020	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
abr-20	Transelec	N/A	MO-04-2020	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
may-20	Transelec	N/A	MO-05-2020	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
jun-20	Transelec	N/A	MO-06-2020	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
jul-20	Transelec	N/A	MO-07-2020	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
ago-20	Transelec	N/A	MO-08-2020	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
sept-20	Transelec	N/A	MO-09-2020	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
oct-20	Transelec	N/A	MO-10-2020	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
nov-20	Transelec	N/A	MO-11-2020	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
dic-20	Grupo Cobra	4700058666	8206712	PREVENTIVO	52A5	LIMPIEZA DE AISLACION
dic-20	Transelec	N/A	MO-12-2020	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
ene-21	Transelec	N/A	MO-01-2021	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
feb-21	Transelec	N/A	MO-02-2021	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL
mar-21	Transelec	N/A	MO-03-2021	PREVENTIVO	52A5	INSPECCION VISUAL

**Anexo 4: Plan de mantenimiento**

<b><u>Plan</u></b>	<b><u>Descripción Plan</u></b>	<b><u>Periodicidad</u></b>	<b><u>Cierre Técnico Ultima OOMM Ejecutada</u></b>
700000005138	Limpieza de Paño	1A	31-12-2020
E6-SVTA5TV1	Termovisión de Paño	1A	18-05-2020
700000016284	Condición del Interruptor	6A	28-12-2018

**Anexo 5: Carta a la SEC Regional**



OS - N°1044.-

Concepción, 23 de abril de 2021.

Señor.  
Manuel Cartagena Segura  
Director Regional SEC  
Región del Biobío  
O'Higgins N°77 Of. 902-903  
**CONCEPCIÓN**

**Ref.: Desconexión de línea de 154 kV San Vicente - Talcahuano.  
Código de empresa 902.**

Señor Director Regional:

Informamos a usted que el miércoles 21 de abril de 2021, a las 05:21 horas, se produjo la desconexión de la línea de 154 kV San Vicente – Talcahuano, por la apertura del interruptor 52A5 en S/E San Vicente, de propiedad de Transelec, provocando la interrupción del abastecimiento de energía eléctrica a los consumos de la subestación Talcahuano, propiedad de CGE-Transmisión, con una pérdida de potencia estimada de 43 MW.

Como parte de las acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones, se recopilaron alarmas y se establece comunicación con CGE y el Coordinador para restituir la línea desconectada. En este contexto, cabe señalar que a las 05:30 horas del día 21 de abril, Transelec informa a CGE que el paño y el tramo de línea de nuestra propiedad están disponibles para una reconexión manual de prueba, no obstante, CGE informa pérdida de comunicación en su sistema Scada en el extremo de S/E Talcahuano, razón por la cual la prueba se posterga hasta tener confirmación.

La línea fue energizada a las 06:05 horas previa coordinación con CGE y el Coordinador Eléctrico Nacional, reestableciendo el servicio por parte de Transelec.

Una vez ocurrido el evento, se desplegó inmediatamente nuestro personal para investigar la causa de la falla, detectando que la desconexión de la línea se debió a una operación del interruptor 52A5 de San Vicente por falla en sus componentes de control. La reparación de dicho equipo concluyó en la madrugada del 22 de abril, dejando la instalación en condiciones normales de funcionamiento.

Saludamos atentamente a usted,

**TRANSELEC S.A.**



Luis Pérez Álvarez  
Gerente Zona Sur

**www.transelec.cl**  
Bellavista 3103  
Concepción, Chile  
+(56) 41 238 2436

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 202101178</b>	FECHA DE FALLA: 21 de abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E Talcahuano	

**1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**

**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	21 de abril 2021
Hora	05:21

**1.2. Localización de la falla:**

**1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.**

Interruptor 52A5 de S/E San Vicente.

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

TZ.

**1.2.3. Elemento o equipo fallado.**

Interruptor 52A5.

**1.3. Causa origen de la falla:**

Falla aguas arriba, externa a CGE.

**1.4. Proposición de origen de la falla.**

Externa.

**1.5. Código de falla.**

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico *	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	-	(*)
Fenómeno Eléctrico	-	(**)
Modo	-	(**)

(\*) Falla externa, CGE no requiere indicar código

(\*\*) No hay protecciones de CGE involucradas en la falla

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 202101178</b>	FECHA DE FALLA: 21 de abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E Talcahuano	

**1.6. Comuna donde se originó la falla.**

8110 Talcahuano.

**1.7. Comunas afectadas por la falla.**

8110 Talcahuano

8112 Hualpén.

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

0 fallas.

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

0 fallas.

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

0 fallas.

**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 P14, las Condes,  
Santiago, Chile.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 202101178</b>	FECHA DE FALLA: 21 de abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E Talcahuano	

## 2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Talcahuano	T3 154/15 kV	Barra N°1 – 15 kV	05:21	06:05
Talcahuano	T4 66/15 kV	Barra N°1 – 15 kV	05:21	06:05
Perales	T1 66/15 kV	Barra N°1 – 15 kV	05:21	06:05
Perales	T2 66/15 kV	Barra N°1 – 15 kV	05:21	06:05
Latorre	T1 66/15 kV	Barra N°1 – 15 kV	05:21	06:05
Tumbes	T1 66/15 kV	Barra N°1 – 15 kV	05:21	06:05

## 3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

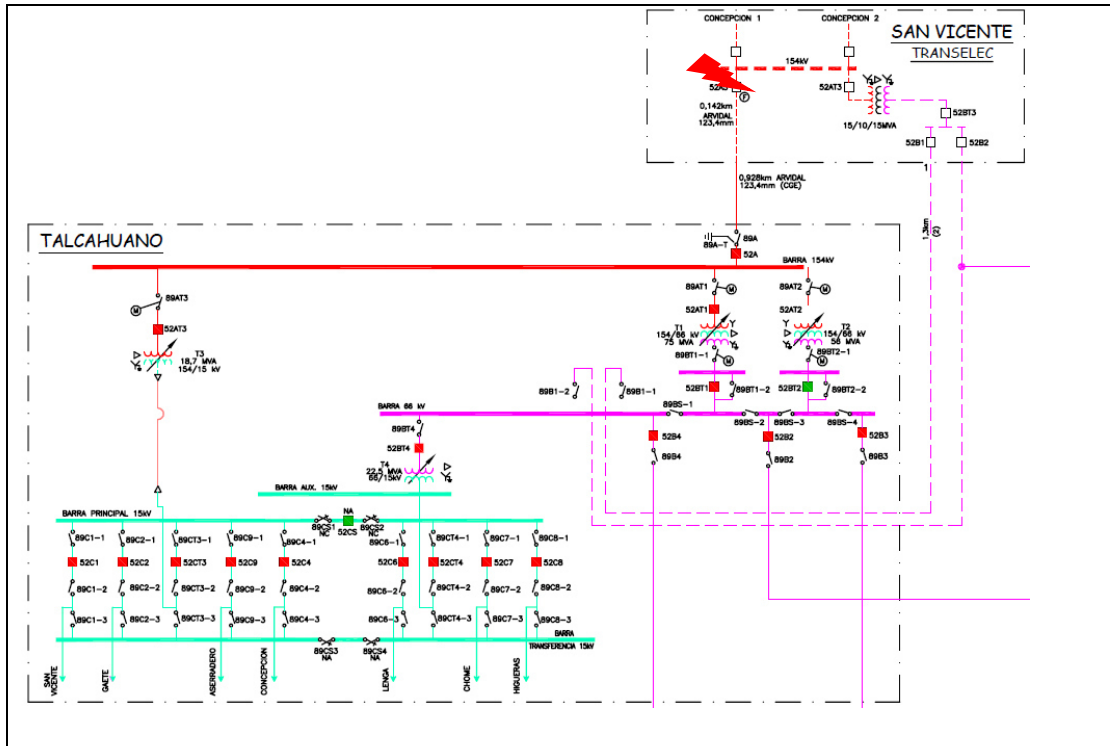


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

## 4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 202101178</b>	FECHA DE FALLA: 21 de abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E Talcahuano	

**5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.**

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Talcahuano	T3	Cto. San Vicente	C1	0,5	05:21	06:05	1	1163	2352,5	CGE	Talcahuano	Urbano	
	T3	Cto. Gaete	C2	7,7	05:21	06:05	1	589	28255,5	CGE	Talcahuano	Urbano	
	T3	Cto. Concepción	C4	2,6	05:21	06:05	1	218	270	CGE	Talcahuano	Urbano	
	T4	Cto. Lengua	C6	4,4	05:21	06:05	1	5408	23570	CGE	Talcahuano / Hualpén	Urbano	
	T4	Cto. Chome	C7	0,9	05:21	06:05	1	1270	13332,5	CGE	Talcahuano / Hualpén	Urbano / Rural	
	T1	Cto. Higuera	C8	2,2	05:21	06:05	1	8716	10365	CGE	Talcahuano	Urbano	
Perales	T1	Cto. Reconquista	C1	2,2	05:21	06:05	1	6231	5500	CGE	Hualpén	Urbano	
Perales	T1	Cto. Hualpencillo	C2	2,6	05:21	06:05	1	6473	46672,5	CGE	Hualpén	Urbano	

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 202101178</b>	FECHA DE FALLA: 21 de abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E Talcahuano	

<b>Perales</b>	T1	Cto. Gran Bretaña	C3	1,2	<b>05:21</b>	<b>06:05</b>	1	3674	10155	CGE	Hualpén	Urbano
<b>Perales</b>	T1	Cto. Golondrinas	C8	2,6	<b>05:21</b>	<b>06:05</b>	1	9676	14995,5	CGE	Hualpén	Urbano
<b>Perales</b>	T2	Cto. Salinas	C5	3,3	<b>05:21</b>	<b>06:05</b>	1	13145	23189,5	CGE	Talcahuano	Urbano
<b>Perales</b>	T2	Cto. Gricelda	C6	0,8	<b>05:21</b>	<b>06:05</b>	1	1021	11560	CGE	Talcahuano	Urbano
<b>Perales</b>	T2	Cto. Casino	C7	0,03	<b>05:21</b>	<b>06:05</b>	1	3191	20232,5	CGE	Talcahuano	Urbano
<b>Perales</b>	T2	Cto. Autopista	C9	0,03	<b>05:21</b>	<b>06:05</b>	1	3131	16090	CGE	Talcahuano	Urbano
<b>Tumbes</b>	T2	Cto. Base Naval	C1	1,2	<b>05:21</b>	<b>06:05</b>	1	5438	8507,5	CGE	Talcahuano	Urbano
<b>Tumbes</b>	T1	Cto. Asmar	C2	2	<b>05:21</b>	<b>06:05</b>	1	4	405	CGE	Talcahuano	Urbano
<b>Tumbes</b>	T1	Cto. Hospital Naval	C3	0,1	<b>05:21</b>	<b>06:05</b>	1	1	1350	CGE	Talcahuano	Urbano
<b>Tumbes</b>	T1	Cto. Michimalongo	C4	0,4	<b>05:21</b>	<b>06:05</b>	1	1297	3042,5	CGE	Talcahuano	Urbano

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 202101178</b>	FECHA DE FALLA: 21 de abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E Talcahuano	

<b>Latorre</b>	T1	Cto. Partal	C1	0,6	<b>05:21</b>	<b>06:05</b>	1	588	19180	CGE	Talcahuano	Urbano
<b>Latorre</b>	T1	Cto. La Marina	C2	0,5	<b>05:21</b>	<b>06:05</b>	1	622	8615	CGE	Talcahuano	Urbano
<b>Latorre</b>	T1	Cto. Riquelme	C3	0,9	<b>05:21</b>	<b>06:05</b>	1	3299	9080	CGE	Talcahuano	Urbano
<b>Latorre</b>	T1	Cto. Valdivia	C4	1,2	<b>05:21</b>	<b>06:05</b>	1	1871	10495	CGE	Talcahuano	Urbano
<b>Latorre</b>	T1	Cto. Puerto	C5	4,1	<b>05:21</b>	<b>06:05</b>	1	3626	10740	CGE	Talcahuano	Urbano
<b>Total</b>				<b>42,1</b>				<b>80652</b>	<b>297955,5</b>			

**ENS: 30,84 MWH.**

**N° de clientes afectados CGE: 80,652.**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 202101178</b>	FECHA DE FALLA: 21 de abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E Talcahuano	

**6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.**

S/E	Evento	Horario
San Vicente	Abierto interruptor 52A5 (Interruptor y subestación de propiedad de Transelec).	05:21
San Vicente	Abierto interruptor 52A5 (Interruptor y subestación de propiedad de Transelec)	06:05

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

CGE no tubo protecciones operadas. Falla en interruptor 52A5 de S/E San Vicente, ambas instalaciones de Transelec.

**8. ACCIONES CORRECTIVAS.**

**8.1.** Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica, falla aguas arriba, externa a CGE.

**8.2.** Acciones correctivas de Largo Plazo.

No aplica, falla aguas arriba, externa a CGE.

**9. CONCLUSIONES.**

No aplica, falla aguas arriba, externa a CGE.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 202101178</b>	FECHA DE FALLA: 21 de abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E Talcahuano	

**10. ANALISIS CONJUNTO.**

A las 05:21 del día 21 de abril del 2021 se produce la desconexión del interruptor 52A5 de S/E San Vicente de propiedad de Transelec, provocando el desprendimiento de 42,1 MW que afecta a las subestaciones Talcahuano, Perales, Latorre y Tumbes.

Inmediatamente centro de Control de CGE (COT) toma contacto con empresa Transelec para confirmar la apertura del interruptor 52A5 de S/E San Vicente, cuyo despacho indica no tener protecciones operadas y solicita el cierre del interruptor 52A5, el cual se produce a las 06:05 horas del día 21 de abril, recuperando el 100% de los consumos afectados.

En paralelo se realiza la revisión de las instalaciones de CGE, línea 154 kV San Vicente-Talcahuano y S/E Talcahuano, las cuales resultan sin indicios de falla. Se realiza una segunda inspección de las instalaciones donde no se encuentran indicios de falla.

**11. ANEXOS.**

- I. **ANEXOS I. AJUSTE DE PROTECCIONES.**
- II. **ANEXO II. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.**