

Estudio para análisis de falla EAF 433/2019

“Falla en línea 66 kV Licanco - Nueva Imperial”

Fecha de Emisión: 09-01-2020

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	17/12/2019
Hora	02:50

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	5.19
-----------------------------	------

c. Origen de la falla

A las 02:50 horas del 17 de diciembre de 2019 se produjo la operación automática del interruptor 52B2 de S/E Licanco, asociado a la línea 66 kV Licanco – Nueva Imperial, afectando a consumos de S/E Nueva Imperial, debido a un arco eléctrico provocado por rastrojo de pasto en aislador perteneciente a la estructura N° 179 de su trazado.

c.1 Fenómeno Físico:

CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores

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

c.2 Elemento donde se produjo la falla

TX3: Conjunto aislación línea

c.3 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales)

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla

9111: Nueva Imperial

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

Total: 0.00 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LICANCO – NUEVA IMPERIAL 66 KV	LICANCO – NUEVA IMPERIAL 66 KV	02:50	04:24

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	H. Desc.	H. Norm.
S/E NUEVA IMPERIAL	0.85	0.010	02:50	03:00
S/E NUEVA IMPERIAL	0.64	0.010	02:50	03:03
S/E NUEVA IMPERIAL	0.16	0.000	02:50	03:06
S/E NUEVA IMPERIAL	0.42	0.010	02:50	03:12
S/E NUEVA IMPERIAL	0.40	0.000	02:50	03:21
S/E NUEVA IMPERIAL	0.04	0.000	02:50	03:30
S/E NUEVA IMPERIAL	0.01	0.000	02:50	04:07
S/E NUEVA IMPERIAL	1.20	0.010	02:50	04:24
S/E NUEVA IMPERIAL	0.07	0.000	02:50	04:24
S/E NUEVA IMPERIAL	0.80	0.010	02:50	04:24
S/E NUEVA IMPERIAL	0.60	0.010	02:50	04:24

Total: 5.19 MW

0.060 %

- Los montos y horas señaladas corresponden a lo informado por Frontel S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E NUEVA IMPERIAL	FRONTEL	REGULADO	0.85	0.17	0.1
S/E NUEVA IMPERIAL	FRONTEL	REGULADO	0.64	0.22	0.1
S/E NUEVA IMPERIAL	FRONTEL	REGULADO	0.16	0.27	0.0
S/E NUEVA IMPERIAL	FRONTEL	REGULADO	0.42	0.37	0.2
S/E NUEVA IMPERIAL	FRONTEL	REGULADO	0.40	0.52	0.2
S/E NUEVA IMPERIAL	FRONTEL	REGULADO	0.04	0.67	0.0
S/E NUEVA IMPERIAL	FRONTEL	REGULADO	0.01	1.28	0.0
S/E NUEVA IMPERIAL	FRONTEL	REGULADO	1.20	1.57	1.9

S/E NUEVA IMPERIAL	FRONTEL	REGULADO	0.07	1.57	0.1
S/E NUEVA IMPERIAL	FRONTEL	REGULADO	0.80	1.57	1.3
S/E NUEVA IMPERIAL	FRONTEL	REGULADO	0.60	1.57	0.9

Clientes Regulados :	4.8 MWh
Clientes Libres :	0.0 MWh
Total :	4.8 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por Frontel S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8175.2 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U1, U2, U3 y U4), Canutillar (U1), Ralco (U2), Pehuenche (U2), Angamos (U1 y U2) y Cochrane (U1 y U2).

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 17 de diciembre de 2019.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 17 de diciembre de 2019.

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 17 de diciembre de 2019.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 de diciembre de 2019.

Estado y configuración previo a la falla

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

Previo a la desconexión forzada que provocó pérdidas de consumo, se habían producido 6 operaciones del interruptor 52B2 de S/E Licanco, asociado a la línea 66 kV Licanco – Nueva Imperial, con reconexión automática exitosa de acuerdo con el siguiente detalle:

- 23:03:13,173 horas (UTC-3) del 16/12/2019
- 00:41:30,736 horas (UTC-3) del 17/12/2019
- 01:10:13,162 horas (UTC-3) del 17/12/2019
- 02:05:55,281 horas (UTC-3) del 17/12/2019
- 02:39:14,900 horas (UTC-3) del 17/12/2019
- 02:49:52,377 horas (UTC-3) del 17/12/2019

Otros antecedentes relevantes

No hay.

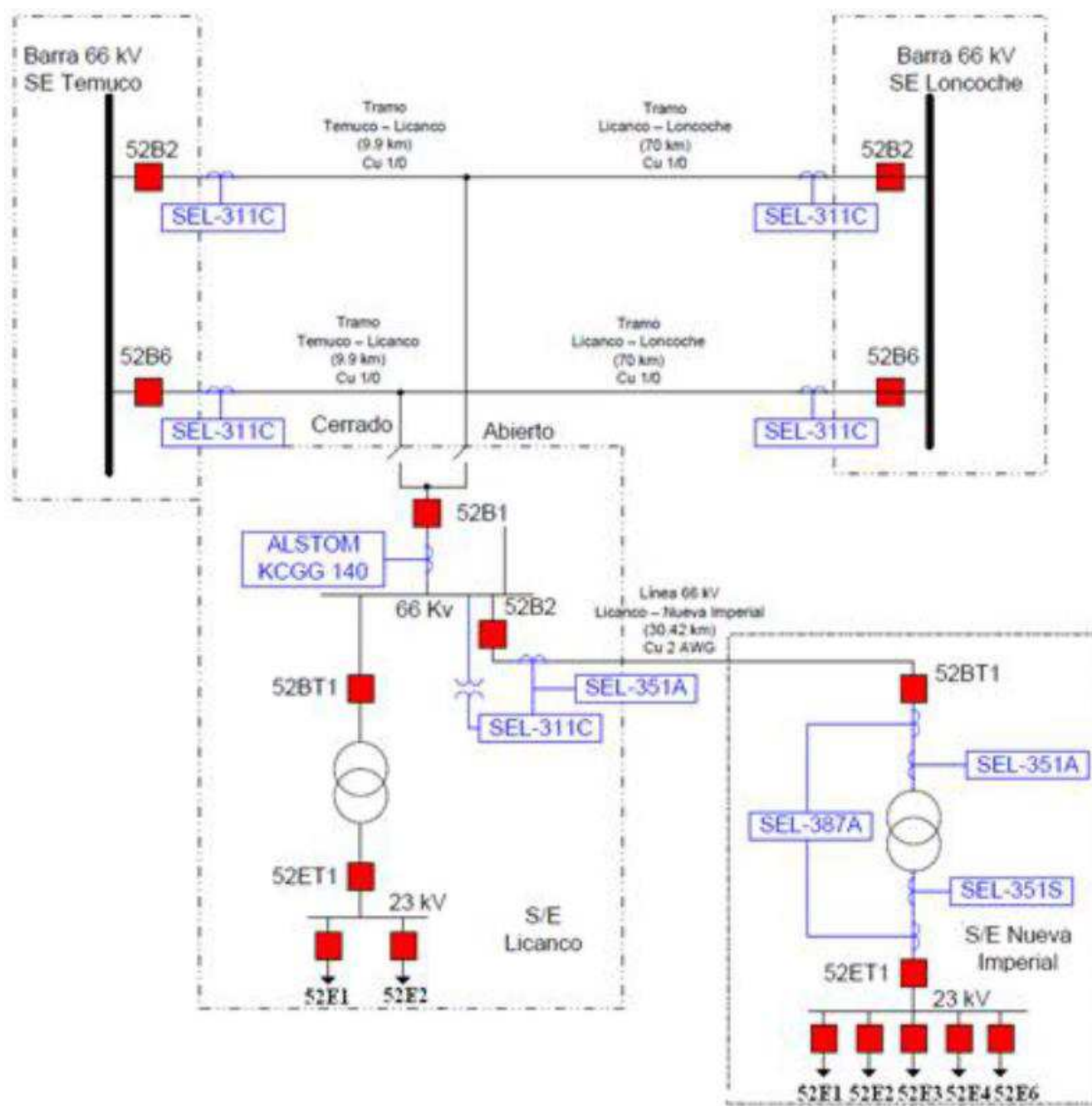
Acciones correctivas a corto plazo

No se indican acciones correctivas a corto plazo.

Acciones correctivas a largo plazo

No se indican acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
02:50	Apertura automática por protecciones del interruptor 52B2 de S/E Licanco, con reconexión automática sin éxito

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
17/12/2019	03:00	Se normaliza el 94% de los consumos asociados al alimentador Carahue a través de las redes de MT
17/12/2019	03:03	Se normaliza el 52% de los consumos asociados al alimentador Chol Chol a través de las redes de MT
17/12/2019	03:06	Se normaliza el 25% de los consumos asociados al alimentador Barros Arana a través de las redes de MT
17/12/2019	03:12	Se normaliza el 34% de los consumos asociados al alimentador Puerto Saavedra a través de las redes de MT
17/12/2019	03:21	Se normaliza el 63% de los consumos asociados al alimentador Barros Arana a través de las redes de MT
17/12/2019	03:25	Apertura manual del interruptor 52BT1 de S/E Nueva Imperial
17/12/2019	03:30	Se normaliza el 99% de los consumos asociados al alimentador Carahue a través de la central Trovolhue
17/12/2019	04:07	Se normaliza el 100% de los consumos asociados al alimentador Carahue a través de la central Carahue
17/12/2019	04:24	Cierre manual de los interruptores 52B2 de S/E Licanco y 52BT1 de S/E Nueva Imperial
17/12/2019	04:24	Se normaliza el 100% de los consumos afectados por la desconexión de la línea 66 kV Licanco - Nueva Imperial

- Fechas y horas según lo informado por Frontel S.A.

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

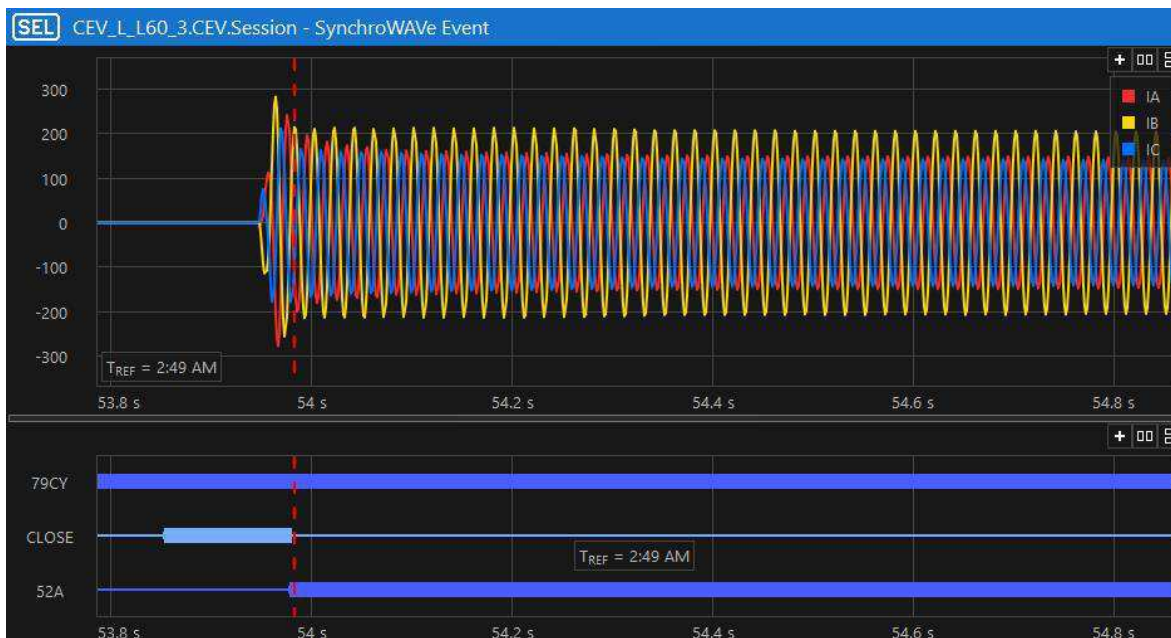
A las 02:50 horas del 17 de diciembre de 2019 se produjo la operación automática del interruptor 52B2 de S/E Licanco, asociado a la línea 66 kV Licanco – Nueva Imperial, afectando a consumos de S/E Nueva Imperial.

Registros oscilográficos del paño B2 S/E Licanco – primera operación



De acuerdo con los registros oscilográficos y señales digitales generados por este sistema de protecciones, se observa la ocurrencia de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, el que es detectado por la función de sobrecorriente residual, enviando de forma instantánea la orden de apertura del interruptor 52B2 de S/E Licanco. Simultáneamente se inicia el ciclo de la reconexión automática.

Registros oscilográficos del paño B2 S/E Licanco – segunda operación



De acuerdo con los registros oscilográficos y señales digitales generados por este sistema de protecciones, se observa el cierre exitoso del interruptor 52B2 de S/E Licanco, sin embargo las corrientes no son equilibradas posterior al cierre.

Registros oscilográficos del paño B2 S/E Licanco – tercera operación



De acuerdo con los registros oscilográficos y señales digitales generados por este sistema de protecciones, se observa el reencendido del cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, el que es detectado por la función de sobrecorriente residual, enviando de forma instantánea la orden de apertura del interruptor 52B2 de S/E Licanco. Además, se produce el bloqueo de la reconexión automática.

Registro de eventos asociado al paño B2 de S/E Licanco

40	12/17/19	02:49:52.377	51G	Asserted
39	12/17/19	02:49:52.377	67G1T	Asserted
38	12/17/19	02:49:52.377	OUT101	Asserted
37	12/17/19	02:49:52.377	OUT102	Asserted
36	12/17/19	02:49:52.377	OUT103	Asserted
35	12/17/19	02:49:52.377	TRIP	Asserted
34	12/17/19	02:49:52.382	51P	Asserted
33	12/17/19	02:49:52.427	IN101	Deasserted
32	12/17/19	02:49:52.437	52A	Deasserted
31	12/17/19	02:49:52.447	51G	Deasserted
30	12/17/19	02:49:52.447	67G1T	Deasserted
29	12/17/19	02:49:52.452	51P	Deasserted
28	12/17/19	02:49:52.557	OUT101	Deasserted
27	12/17/19	02:49:52.557	OUT102	Deasserted
26	12/17/19	02:49:52.557	OUT103	Deasserted
25	12/17/19	02:49:52.557	TRIP	Deasserted
24	12/17/19	02:49:53.963	51P	Asserted
23	12/17/19	02:49:53.978	IN101	Asserted
22	12/17/19	02:49:53.978	52A	Asserted
21	12/17/19	02:49:53.983	51P	Deasserted
20	12/17/19	02:49:57.781	51G	Asserted
19	12/17/19	02:49:57.781	67G1T	Asserted
18	12/17/19	02:49:57.781	OUT101	Asserted
17	12/17/19	02:49:57.781	OUT102	Asserted
16	12/17/19	02:49:57.781	OUT103	Asserted
15	12/17/19	02:49:57.781	TRIP	Asserted
14	12/17/19	02:49:57.786	51P	Asserted
13	12/17/19	02:49:57.831	IN101	Deasserted
12	12/17/19	02:49:57.841	67G1T	Deasserted
11	12/17/19	02:49:57.841	52A	Deasserted
10	12/17/19	02:49:57.846	51P	Deasserted
9	12/17/19	02:49:57.851	51G	Deasserted
8	12/17/19	02:49:57.961	OUT101	Deasserted
7	12/17/19	02:49:57.961	OUT102	Deasserted
6	12/17/19	02:49:57.961	OUT103	Deasserted
5	12/17/19	02:49:57.961	TRIP	Deasserted
4	12/17/19	04:23:46.946	IN101	Asserted
3	12/17/19	04:23:46.946	52A	Asserted
2	12/17/19	04:24:36.295	51P	Asserted
1	12/17/19	04:24:36.475	51P	Deasserted

De acuerdo con el registro de eventos generado por este sistema de protecciones se observa la activación de las funciones de sobrecorriente residual 51G (N°40) y sobrecorriente residual direccional 67G1T (N°39), enviando orden de apertura al interruptor 52B2 de S/E Licanco (N°35) de forma instantánea. Transcurridos 5,4 segundos desde la señal de trip se efectúa la reconexión automática del interruptor 52B2 de S/E Licanco y de forma instantánea se activan las funciones de sobrecorriente residual 51G (N°20) y sobrecorriente residual direccional 67G1T (N°19), enviando orden de apertura definitiva al interruptor 52B2 de S/E Licanco.

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

Detalle de la generación programada para el día 17 de diciembre de 2019 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 17 de diciembre de 2019 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 17 de diciembre de 2019 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 de diciembre de 2019 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional y Propiedad

A las 02:50 horas del 17 de diciembre de 2019 se produjo la operación automática del interruptor 52B2 de S/E Licanco, asociado a la línea 66 kV Licanco – Nueva Imperial, afectando a consumos de S/E Nueva Imperial, debido a un arco eléctrico provocado por rastrojo de pasto en aislador perteneciente a la estructura N° 179 de su trazado.

La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a Frontel S.A.

9.2 Desempeño de Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por las empresas Frontel S.A. y el correspondiente análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de la protección de sobrecorriente residual, asociada al interruptor 52B2 de S/E Licanco.

9.3 Desempeño EDAC

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

9.4 Desempeño EDAG

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

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

No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 17 de diciembre de 2019.

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

No se solicitará información adicional.

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

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 17 de diciembre de 2019

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 de diciembre de 2019		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		135	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	3,217
Costos Encendido/Detención		98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	98	
Costos Totales [KUSD]		233	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	3,315
LASFLORES		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31	
NALCAS		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62	
CALLAO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10		
HIDROBONITO-MC1		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72	
HIDROBONITO-MC2		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48	
ENSENADA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
LAARENA		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31		
ELCOLORADO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10		
COLLIL		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31		
DONGO		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24		

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1049	953	886	831	750	658	611	582	522	457	427	452	540	642	690	714	736	783	820	809	742	660	574	500	16,385
PE-SIERRAGORDA	5	5	8	10	21	31	42	49	39	16	4	15	35	54	68	81	87	91	96	87	49	14	4	5	913
PE-VALLEDELOSIENTOS	4	3	2	3	5	5	7	9	9	4	2	6	34	67	79	83	82	83	83	82	72	50	23	8	805
PE-TALTAL	15	17	16	16	21	31	49	61	56	41	23	11	13	28	42	46	43	37	28	17	8	6	10	18	652
PE-SARCO	53	43	33	25	18	14	11	9	7	7	6	7	8	12	16	26	36	47	58	66	70	68	61	51	752
PE-CABOLEONES-1	71	56	39	26	15	6	4	3	6	11	16	18	19	18	15	11	10	13	17	21	23	20	14	9	461
PE-SANJUAN	133	110	85	72	55	35	22	12	7	7	8	9	11	11	9	10	14	26	37	43	45	43	36	26	866
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	9	10	8	6	4	2	1	0	0	0	61
PE-ELARRAYAN	103	96	91	88	82	69	52	36	22	12	7	6	7	8	10	13	16	21	29	33	33	34	34	33	934
PE-TALINAYPONIENTE	50	48	47	45	42	35	27	24	21	16	13	14	17	20	21	22	25	29	32	32	32	29	24	20	683
PE-TALINAYORIENTE	40	31	31	30	24	14	8	7	8	8	10	17	29	39	44	46	48	54	58	51	41	32	20	12	699
PE-PUNTASIERRA	68	59	56	51	40	30	24	21	18	18	22	27	33	39	43	45	46	48	49	47	45	42	33	24	925
PE-LOSCURUROS	38	29	21	14	9	6	2	1	0	0	3	12	21	31	43	47	42	36	27	17	10	5	2	1	417
PE-MONTEREDONDO	25	19	18	17	13	9	6	5	4	4	5	7	10	13	15	16	16	18	18	18	16	15	11	7	305
PE-PUNTA PALMERAS	33	30	28	25	22	17	14	12	11	13	15	18	20	22	22	21	21	22	21	18	17	17	15	13	465
PE-CANELA	7	6	5	5	4	3	2	2	2	3	4	5	7	8	8	7	7	7	7	5	5	4	4	3	119
PE-CANELA-2	33	29	27	23	19	14	12	12	13	16	20	23	26	28	28	27	27	29	30	27	24	22	20	16	546
PE-TOTAL	25	22	21	18	13	9	7	6	5	7	9	13	14	14	13	13	13	12	12	12	13	15	14	11	302
PE-UCUQUER-2	9	9	9	9	9	9	8	7	5	3	3	3	3	3	3	4	5	5	5	6	7	8	9	9	150
PE-UCUQUER	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	5	5	2	1	1	1	0	0	24
PE-LASPENAS	8	7	7	7	7	5	4	3	2	1	1	1	1	5	5	5	5	6	7	7	8	8	8	8	125
PE-CUEL	26	25	24	24	24	24	24	23	20	17	15	14	13	12	10	9	9	9	9	9	10	10	10	11	379
PE-RENAICO	78	79	80	79	78	78	78	77	72	66	60	53	47	42	36	31	29	27	29	32	33	36	37	35	1292
PE-SANGABRIEL	162	162	162	162	161	161	160	156	148	138	128	117	105	96	85	74	67	61	65	72	74	76	79	79	2745
PE-ELNOGAL	6	5	5	5	5	3	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	48
PE-LOSBUENOSAIRES	21	20	20	20	20	20	20	19	18	17	16	14	13	13	12	11	10	10	10	10	10	11	11	10	355
PE-LAESPERANZA	10	10	10	10	10	9	9	9	8	8	7	7	6	5	5	4	4	3	3	4	4	4	5	5	156
PE-LEBU-3	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15
PE-LEBU	1	2	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	21
PE-HUAJACHE	3	3	3	4	4	3	3	2	2	2	3	3	4	3	2	2	2	3	3	2	2	4	3	3	67
PE-RAKI	4	4	4	5	5	4	4	3	3	3	3	3	5	4	3	3	3	3	3	3	3	5	3	3	81
PE-AURORA	20	21	29	31	18	7	2	5	2	1	1	0	1	0	0	5	15	20	23	21	13	18	13	266	
PE-SANPEDRO	0	0	1	1	2	2	2	3	4	6	8	10	12	14	15	16	18	20	21	22	23	24	24	25	272
PE-SANPEDRO-2	0	1	2	3	4	5	4	6	10	15	17	19	20	23	24	27	31	35	36	38	40	42	42	42	484

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	9	459	1483	1970	2208	2347	2409	2411	2401	2371	2288	2135	1784	725	42	1	0	0	25,042
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	71
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	72
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	11	13	13	13	13	14	14	15	15	15	11	3	0	0	0	0	152
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	11	14	16	17	17	18	19	16	12	7	2	0	0	0	0	159
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	20	55	75	81	84	87	88	88	86	83	77	60	28	4	0	0	0	915
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	106

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 de diciembre de 2019	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	135	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	3,217
Costos Encendido/Detención	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	98
Costos Totales [KUSD]	233	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	3,315
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	13	26	28	29	30	30	30	30	30	30	30	26	9	0	0	0	0	341
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	9	19	21	21	22	22	22	22	22	22	22	19	7	0	0	0	0	253
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	9	37	44	47	52	54	55	56	55	54	52	44	15	0	0	0	0	575
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	26	88	107	110	115	114	114	115	113	112	110	97	34	0	0	0	0	1255
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	90
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	24	79	93	96	98	97	96	96	95	95	94	81	28	0	0	0	0	1070
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	32	100	114	119	122	125	127	127	124	125	122	105	41	1	0	0	0	1381
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	34	44	48	49	49	49	49	49	49	48	40	20	1	0	0	0	536
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	6	17	20	20	20	20	20	20	20	20	17	7	0	0	0	0	0	228
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	15	49	55	55	55	55	55	55	55	55	55	50	16	0	0	0	0	626
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	12	13	13	13	13	13	12	12	12	9	4	0	0	0	0	136
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	9	45	65	68	69	69	69	69	69	69	69	63	29	1	0	0	0	762
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	23	80	103	104	104	104	104	104	104	104	104	91	37	1	0	0	0	1168
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	5	24	41	52	59	62	63	62	61	60	59	52	23	1	0	0	0	623
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	13	24	30	33	35	35	35	34	34	32	25	9	0	0	0	0	341
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	16	47	56	61	63	64	65	66	64	63	59	51	26	1	0	0	0	701
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	15	22	27	28	28	28	28	24	20	14	5	0	0	0	0	249
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	59	72	73	73	73	73	73	73	73	72	66	0	0	0	0	0	783
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	45	109	127	135	136	136	136	135	135	134	128	111	55	3	0	0	0	1524
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	21	66	79	85	88	89	90	90	88	86	81	69	35	1	0	0	0	966
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	5	22	33	38	41	43	43	42	41	41	39	33	13	1	0	0	0	434
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	76
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	2	11	23	32	39	44	45	45	41	33	23	10	2	0	0	0	0	349
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	81
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	81
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	102
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	101
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	12	55	107	147	174	187	178	169	164	141	103	53	12	0	0	0	0	1502
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	24	72	94	98	99	100	100	100	100	100	97	82	37	2	0	0	0	1104
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	41
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 de diciembre de 2019	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	135	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	3,217
Costos Encendido/Detención	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	98	
Costos Totales [KUSD]	233	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	3,315
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	88
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ALTOSDEPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	7	7	7	7	6	5	5	2	0	0	0	0	63
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	86
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	5	1	0	0	82
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	25
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	25
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	83
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	34
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	5640	5465	5424	5445	5467	5503	5659	5587	5261	5241	5206	5206	5099	5028	5058	5093	5123	5075	5209	5450	5640	5704	5704	5659	128,945
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TARAPACA-CTTAR_CAR	140	70	70	70	102	102	140	79	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	140	140	140	140	140	2243
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CERROPABELLON-G1A_GEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CERROPABELLON-G2A_GEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NORGENER-NT01_CAR	141	141	141	141	141	141	141	141	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	141	141	141	141	2543

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 de diciembre de 2019	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	135	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	3,217
Costos Encendido/Detención	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	98
Costos Totales [KUSD]	233	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	3,315
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PAM_COGEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	586
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INACAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-1_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-2_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-3_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-4_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUACOLDA-1_CAR	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	3528
GUACOLDA-2_CAR	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	3504
GUACOLDA-3_CAR	152	152	149	152	136	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	3629
GUACOLDA-4_CAR	135	129	114	110	119	135	135	135	126	135	135	135	135	135	135	135	135	135	125	135	135	135	135	135	3153

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 de diciembre de 2019	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	135	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	3,217
Costos Encendido/Detención	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	98
Costos Totales [kUSD]	233	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	3,315

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1499	1397	1266	1253	1273	1399	1427	1406	1341	1382	1428	1414	1439	1434	1480	1519	1467	1405	1333	1867	2465	2941	2785	2465	39,083
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-1	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	13	13	13	13	13	13	13	26	19	7	7	13	169
CIPRESES-2	20	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	0	20	35	32	20	327
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	9	12	0	30
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	113
LAMINA	37	37	37	37	37	37	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	716
ISLA	63	55	55	55	55	55	54	54	54	60	60	60	64	64	64	64	64	64	64	64	65	69	69	64	1454
CURILLINQUE	71	61	61	61	61	61	60	60	60	67	68	67	72	72	72	72	72	72	72	72	74	79	79	72	1631
LOMAALTA	30	25	25	25	25	25	25	25	25	28	28	28	30	30	30	30	30	30	30	30	31	33	33	30	684
LOSHIERROS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
PEHUENCHE-1	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	139	131	126	126	182	216	250	216	216	247	3612
PEHUENCHE-2	126	126	0	0	0	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	248	270	270	270	270	3344
COLBUN-1	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0	100	100	0	0	182	199	217	182	2381
COLBUN-2	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	182	229	229	229	229	1896
MACHICURA-1	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	578
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	0	16	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	196
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	26	84	69	51	84	34	84	84	79	34	84	50	65	65	84	84	84	67	34	76	84	84	84	84	1660
ELTORO-2	84	26	30	26	26	45	26	44	36	53	46	26	57	53	84	84	84	69	26	84	84	84	84	44	1306
ELTORO-3	53	31	26	26	31	62	81	26	26	54	84	76	84	84	84	44	84	84	43	84	72	84	84	84	1490
ELTORO-4	85	76	85	58	76	76	26	62	76	76	26	41	26	26	34	85	26	41	69	53	57	45	45	85	1347
ABANICO	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	811
ANTUCO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTUCO-2	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	3840
RUCUE	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	56	55	61	85	52	52	52	74	74	91	74	74	1428
QUILLECO	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	24	24	26	37	22	22	32	32	39	32	32	32	614
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90	90	0	0	0	0	90	280	265	202	1017
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95	258	343	274	169	1139
PALMUCHO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	725
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1920
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	98	74	0	172
ANGOSTURA-2	0	0	0	74	0	0	74	0	0	0	0	74	0	0	0	0	0	0	0	0	74	106	77	74	553
ANGOSTURA-3	39	39	39	0	39	39	0	39	39	39	39	0	39	39	39	39	39	39	39	39	0	36	24	0	715
CANUTILLAR-1	59	40	40	40	40	40	45	58	66	68	72	86	86	86	68	68	86	69	59	49	63	68	68	54	1475
CANUTILLAR-2	57	40	40	40	40	40	40	40	68	71	86	72	84	84	79	79	86	86	57	68	68	68	68	68	1525

ANEXO N° 2
Detalle de la generación real del día 17 de diciembre de 2019

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

17-12-2019

17-12-2019

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWhh																								MWhh	MWhh	MWhh	
PE-LASPENAS	8.4	8.4	8.4	8.3	8.2	8.3	7.7	5.3	4.1	4.0	4.1	3.5	6.7	6.2	6.5	6.2	6.5	7.8	7.8	8.0	7.0	8.0	4.9	3.4	157.6	8.4	6.8	
PE-OJEL	26.1	23.3	23.8	24.0	22.0	19.4	19.2	21.6	21.1	15.7	15.8	10.6	8.7	6.5	7.3	5.3	3.3	2.4	3.7	4.8	13.5	12.9	11.7	7.2	329.5	26.1	13.7	
PE-LAESPERANZA	8.7	8.5	8.8	8.6	8.4	8.3	8.6	8.6	7.7	5.6	5.0	2.7	3.6	4.8	4.5	3.2	1.5	1.5	1.9	3.3	5.1	2.8	4.7	5.8	131.9	8.8	5.5	
PE-LOSBUENOSAIRE	22.8	23.0	20.7	20.1	19.6	17.9	18.8	19.4	19.4	16.4	15.0	14.8	11.3	9.8	5.7	5.5	2.8	2.8	4.2	6.7	14.2	12.8	17.2	7.3	327.8	23.0	13.7	
PE-LEBU	2.4	2.8	2.1	1.9	3.0	2.1	2.2	1.4	1.3	1.5	0.9	0.6	0.4	0.4	4.5	4.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	32.4	4.5	1.4	
PE-LEBU-3	1.1	1.1	0.9	0.9	1.2	0.8	0.8	0.6	0.7	1.0	0.4	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.2	0.5	
PE-RAKI	6.6	7.0	6.1	5.4	6.9	6.5	6.2	5.9	3.1	2.3	0.6	1.1	0.7	1.7	0.7	0.0	0.0	0.4	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.2	63.1	7.0	2.6	
PE-HUAYACHE	5.4	5.7	5.0	4.2	5.4	5.1	4.6	4.4	2.3	1.7	0.6	1.1	0.6	1.3	0.7	0.0	0.0	0.7	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.1	50.5	5.7	2.1	
PE-ELNOGAL	5.7	7.0	6.7	5.4	4.3	3.5	4.0	5.2	4.4	2.5	3.0	1.5	2.2	1.9	2.2	2.0	0.6	0.7	0.8	1.3	4.9	5.2	2.8	1.5	79.3	7.0	3.3	
PE-SANGABRIEL	170.0	176.8	178.4	173.3	169.0	174.4	172.1	152.8	150.7	127.4	101.6	78.1	63.0	70.1	54.5	52.5	41.2	44.6	47.8	83.4	122.9	123.6	115.8	69.6	2713.5	178.4	113.1	
PE-RENAICO	75.1	72.7	75.4	66.3	59.3	57.6	66.4	81.6	75.2	54.4	56.0	43.4	29.2	31.8	28.2	27.9	15.0	16.2	26.2	47.0	48.9	45.3	35.7	26.8	1161.5	81.6	48.4	
PE-AURORA	34.0	20.6	6.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.0	4.0	9.7	6.7	6.4	3.9	8.9	7.6	6.7	9.5	13.4	21.7	42.0	51.9	38.3	294.1	51.9	12.3	
PE-SANPEDRO	0.3	1.2	1.0	1.8	2.6	6.2	10.9	17.1	23.2	28.3	27.9	26.3	24.9	29.4	32.1	31.8	29.8	29.4	32.3	31.7	29.7	29.6	29.9	31.4	508.8	32.3	21.2	
PE-SANPEDRO-2	0.5	2.9	2.8	4.7	5.2	11.2	18.2	27.7	36.9	37.4	35.9	33.4	34.2	40.6	44.0	42.8	40.8	38.8	46.9	42.0	37.0	37.6	35.7	37.5	694.7	46.9	28.9	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.4	1.7	1.8	1.9	1.8	1.7	1.4	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.9	0.6	
PFV-PAMPAGAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	4.6	2.9	2.9	2.9	3.0	3.2	5.4	5.5	5.2	4.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	45.2	5.5	1.9	
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.5	6.4	6.7	6.9	7.0	7.1	7.0	6.9	6.8	6.5	5.6	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.2	7.1	3.2
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	11.7	13.6	14.4	14.9	15.1	14.9	14.8	14.5	13.9	12.0	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	162.7	15.1	6.8
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.9	8.8	8.8	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.9	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	102.3	9.0	4.3
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	25.6	27.9	28.4	28.7	29.2	30.1	30.4	30.2	30.2	29.3	25.9	10.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	372.2	30.4	9.1
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	17.5	19.6	20.1	20.4	20.6	21.1	21.2	21.1	21.2	20.0	17.6	7.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	235.1	21.2	9.8
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	43.3	51.3	53.3	58.0	58.7	59.0	58.4	58.3	56.9	54.9	46.9	16.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	626.7	59.0	26.1
PFV-FINISTERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	93.6	114.6	117.4	119.1	119.3	118.6	117.0	116.5	115.3	111.7	97.5	34.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1298.6	119.3	54.1
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	104.3	9.0	4.3
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	77.7	93.4	95.7	96.1	95.9	95.7	94.8	93.7	95.0	93.6	82.6	31.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1065.8	96.1	44.4
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	96.0	111.4	116.0	117.4	119.1	123.6	125.5	120.9	120.1	119.5	104.2	43.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1344.4	125.5	56.0
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	27.2	47.2	49.6	50.5	50.5	50.5	50.5	50.4	49.0	43.3	23.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	545.9	50.5	22.7
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	16.9	19.5	19.7	20.4	19.8	20.0	19.9	19.9	20.0	19.7	17.1	7.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	225.5	20.4	9.4
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	30.0	60.6	70.9	73.7	74.6	74.7	74.0	73.8	72.5	68.8	51.2	19.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	748.4	74.7	31.2
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.2	8.7	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	7.9	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.5	9.0	4.2
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	36.9	46.7	47.9	49.4	50.7	51.6	50.4	49.2	49.2	46.9	39.6	16.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	544.7	51.6	22.7
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	10.9	14.5	14.3	15.4	16.2	16.2	15.9	15.7	15.6	14.6	11.3	4.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	168.2	16.2	7.0
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	62.7	102.4	103.3	104.3	103.8	104.3	104.2	103.8	104.0	102.2	88.8	37.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1137.9	104.3	47.4
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	23.4	67.2	65.0	67.6	69.3	69.3	69.3	69.3	68.9	66.9	61.1	28.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	730.4	69.3	30.4
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.6	21.4	59.4	62.0	61.9	61.8	61.7	61.7	61.5	59.9	53.6	25.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	595.7	62.0	24.8
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.4	6.5	30.2	33.7	34.5	34.3	33.7	34.1	33.8	32.7	25.1	9.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	311.2	34.5	13.0
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.6	47.9	57.5	61.0	61.6	62.0	62.5	62.0	61.2	60.9	58.4	51.6	29.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	691.9	62.5	28.8
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGODELMAORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	5.7	21.3	26.3	29.0	29.0	29.0	27.3	24.4	19.9	13.8	5.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	232.6	29.0	9.7
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.8	58.0	77.8	82.2	83.3	84.5	85.0	84.1	84.3	82.6	78.7	64.2	27.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	909.4	85.0	37.9
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	38.6	104.7	123.5	130.6	132.9	134.3	133.9	133.5	133.1	131.4	124.9	110.2	57.0	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1492.1	134.3	62.2
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.0	66.7	81.6	87.1	88.3	88.6	88.6	88.6	88.6	87.5	83.9	72.8	38.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	983.2	88.6	41.0
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	24.5	37.4	40.8	42.2	42.6	42.5	42.2	41.9	41.3	39.3	33.4	14.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	449.0		

	17-12-2019																								TOT.DIA	DMAX	DMED.		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWhh	MWhh	MWhh		
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.2	2.5	2.6	2.6	2.4	2.1	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.6	0.9		
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.6	29.8	2.7	1.2	
PFV-SDQx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	0.7	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	7.6	1.0	0.3	
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	26.5	2.4	1.1	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.4	3.7	4.6	5.2	5.5	5.2	4.7	4.0	2.9	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.2	5.5	1.7		
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	2.9	1.4		
PFV-SANTAOLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	2.4	2.7	2.7	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	30.5	2.7	1.3		
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	5.3	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	6.3	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	78.9	9.0	3.3	
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.5	1.9	2.2	2.4	2.4	2.2	1.9	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.4	0.8	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	3.0	3.0	3.0	1.2	0.0	1.8	3.0	3.0	3.0	2.9	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	3.0	1.1	
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.5	1.7	1.8	1.8	1.7	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.8	0.6	
PFV-GASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.8	2.1	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.2	1.9	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.5	1.0	
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1	
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	2.9	1.3	
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.1	1.3	1.5	1.6	1.6	1.5	1.2	0.9	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.6	0.5	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.3	2.6	2.7	2.6	2.4	2.1	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.7	0.9	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.2	2.3	1.8	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.4	1.0	
PFV-LLAPEL6X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.8	2.8	1.3	1.2	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.8	0.5	
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.5	1.8	2.0	2.1	2.1	2.0	1.6	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.1	0.7	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.4	2.5	2.7	2.5	2.3	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	3.0	1.4	
PFV-CABILISOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.7	2.2	2.5	2.6	2.5	2.3	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.6	0.8	
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.5	3.0	1.4	
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.8	0.8	0.7	0.4	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.8	0.2	
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.9	1.3	
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.5	1.8	1.9	1.0	1.0	1.3	1.4	1.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.9	0.6	
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.3	2.8	3.1	3.1	3.0	2.8	2.3	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	3.1	1.0	
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.6	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	3.0	1.3	
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.2	8.0	8.4	8.7	8.8	8.8	8.7	8.7	8.7	8.5	6.7	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.2	8.8	3.9	
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.5	1.1	
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.5	3.8	4.7	5.1	5.4	5.3	4.9	4.0	2.8	1.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.3	5.4	1.7	
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	3.0	1.3	
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.1	1.0	
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OOCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.4	3.0	1.4	
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	1.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2	
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.7	2.9	2.9	1.4	2.4	2.7	2.5	2.6	2.6	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.9	1.2	
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.3	1.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.8	1.2	
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.5	2.9	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.3	1.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	3.1	1.4	
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.4	3.5	4.3	4.6	4.7	4.5	4.1	3.5	2.4	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.3	4.7	1.6	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.4	1.1	
PFV-TALGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.0	7.7	8.3	8.6	8.6	8.7	8.7	8.6	8.4	6.4	6.1	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.4	8.7	3.8	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	1.8	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.6	1.1	
PFV-QUILAPILLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	15.9	58.8	85.9	87.9	91.9	93.1	93.8	92.8	91.5	89.9	85.4	74.9	39.4	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1005.8	93.8	41.9	
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.6	1.2	
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.8	0.8																	

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
17 de diciembre de 2019

Última Actualización:	17-12-2019	23:14														
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW Actual	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control		
11:27	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		
11:48	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Finaliza Pruebas e inicia participación en el control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	AES GENER		
11:57	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	N	-	LC	MT	OM	-	-	-	-	EDEL GENERACION		
12:57	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		
13:11	-	PCOLORADA	PCOLORADA_IFO	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	SD 90978	BARRICK		
13:28	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control cota Machicura.	A	-	-	COLBUN		
13:31	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	Control Tx L 220kV Cautin - Ciruelos	N	-	-	COLBUN		
13:34	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	N	-	-	EDEL GENERACION		
13:36	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	N	-	-	COLBUN		
13:52	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	IF 3461	ARAUCO		
13:54	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Inicio Control Tx Líneas de 500 KV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2	-	-	-	AES GENER		
14:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicio trabajos programados SD 90969 Angamos + Kellar < 400 MW.	Angamos + Kellar < 400 MW,	-	SD 90969	AES GENER		
14:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicio trabajos programados SD 90969 Angamos + Kellar < 400 MW.	Angamos + Kellar < 400 MW,	-	SD 90969	AES GENER		
14:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	MT	N	-	LC	MT	OM	Inicio trabajos programados SD 90969 Angamos + Kellar < 400 MW.	Angamos + Kellar < 400 MW,	-	SD 90969	KELAR		
14:03	-	PFV-ELROMERO	ERNC	-	N	-	CI	-	-	Inicio Control Tx línea de 220 KV El Romero - Don Hector, línea radial hacia SE Don Hector	-	-	-	ENOR CHILE		
14:04	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	200	N	-	CI	-	RE	Control cota Machicura.	A	-	-	COLBUN		
14:06	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	130	LF	-	CI	PCP	OM	Inicio Control Tx L. 110 KV Quillota - San Pedro	-	-	-	AES GENER		
14:09	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza Control Tx Líneas de 500 KV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2	-	-	-	AES GENER		
14:12	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	-	EDEL GENERACION		
14:12	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Control cota Machicura.	A	-	-	COLBUN		
14:20	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	N	-	-	EDEL GENERACION		
14:24	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	90	N	-	CI	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN		
14:46	-	MAILLE	MAILLE_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Regulación de tensión S/E Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION		
14:48	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	3	N	-	CI	-	OM	Regulación de tensión S/E Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION		
14:49	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	PC	N	-	LC	PC	-	-	-	-	-	EDEL GENERACION		
14:57	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	DF	-	FS	-	SIF	Falla en L23 KV C. Constitución - S/E Constitución	-	-	IF pendiente	ELEKTRAGEN CONSTITUCION		
14:57	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza control tensión en S/E Constitución	-	-	-	ARAUCO		
15:16	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	L23 KV C. Constitución - S/E Constitución cerrada y C. Constitución queda disponible.	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION		
15:31	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN		
15:40	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	20	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	EDEL GENERACION		
15:40	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	20	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	EDEL GENERACION		
15:45	-	RALCO-2	RALCO sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	N	-	-	EDEL GENERACION		
16:00	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control Cota Machicura.	A	-	-	COLBUN		
16:35	-	PFV-ELROMERO	ERNC	-	N	-	PC	-	OM	Finaliza Control Tx línea de 220 KV El Romero - Don Hector, línea radial hacia SE Don Hector	-	-	-	ENOR CHILE		
17:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IF 3461	-	-	-	ARAUCO		
17:23	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	IF 3467	AES GENER		
17:30	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	N	-	-	EDEL GENERACION		
17:57	-	PFV-DOÑACARMEN	ERNC	-	DF	-	FS	-	OT	Se retira de servicio según SDCF 92674.	-	-	SDCF 92674	IMELSA CREEL		
18:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en política de precios.	-	-	-	AES GENER		
18:00	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	PC	LF	-	PC	MTP	SICF	Cambio en política de precios.	-	-	SICF 82431-IL 1871 - IL 1842	CELTA		
18:08	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	PO	-	EP	MT	EP	Finaliza Ctx Línea 110 KV Quillota - San Pedro. Inicia medición y monitoreo de niveles de ruidos ambientales SD 89681	-	-	SD 89681	AES GENER		
18:13	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN		
18:30	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	Según IL 2068	-	-	IL 2068 - IL 2058 - IL 2055 - IL 2051	AES GENER		
18:35	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	-	PO	LC	EP	-	EP	TG Sincroniza en pruebas, según SDCF 92411	-	-	SDCF 92411	ENGIE		
18:51	-	PCOLORADA	PCOLORADA_IFO	-	DN	-	FS	-	OM	Finaliza pruebas y cancela SD 90978.	-	-	-	BARRICK		
19:14	-	RALCO-1	RALCO sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	N	-	-	EDEL GENERACION		
19:16	-	PANGUE-2	ELTORO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	EDEL GENERACION		
19:26	S/E NORGENER 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E NORGENER 220 kv: [-NORGENER]. Bajar 2 kv.	-	-	-	-		
19:26	S/E ANGAMOS 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E ANGAMOS 220 kv: [-ANGAMOS]. Bajar 3 kv.	-	-	-	-		
19:26	S/E COCHRANE 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E COCHRANE 220 kv: [-COCHRANE]. Bajar 3 kv.	-	-	-	-		
20:26	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Control Cota Machicura	A	-	-	COLBUN		
20:26	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control Cota Machicura	A	-	-	COLBUN		
21:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA-3_COGEN	0	DF	-	FS	-	SDCF	Ruido extraño en la turbina	-	-	SDCF 992713	ARAUCO		
21:25	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Control Cota Machicura	A	-	-	COLBUN		
21:39	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 2068. Continúan IL 2058 - IL 2055 - IL 2051.	-	-	IL 2068 - IL 2058 - IL 2055 - IL 2051	AES GENER		
21:52	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN		
21:55	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Estable. Continúa en pruebas en P/C por 1 hora.	-	-	-	AES GENER		
22:10	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	-	RO	LC	PMT	PCP	SDCF	TV sincroniza en pruebas	-	-	SDCF 92411	ENGIE		
22:35	-	PANGUE-2	ELTORO sinv	MT	DN	-	MT	-	RE	-	-	-	-	EDEL GENERACION		
22:43	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	130	LF	LC	MT	PCP	OM	Cancela SDCF 92411 y continúa limitada con SICF 92399	-	-	SICF 92399	ENGIE		
22:53	-	PANGUE-2	ELTORO sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	EDEL GENERACION		
22:55	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada IF 3467.	-	-	-	AES GENER		
22:56	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN		
22:59	-	PANGUE-2	ELTORO sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	EDEL GENERACION		
23:13	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	0	DN	-	FS	-	RE	IL 1876 Convenio de Riego	N	IL 1876	-	EDEL GENERACION		
23:13	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	0	DN	-	FS	-	RE	IL 1876 Convenio de Riego	N	IL 1876	-	EDEL GENERACION		
23:51	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control Cota Machicura	N	-	-	COLBUN		
23:51	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control Cota Machicura	A	-	-	COLBUN		
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		

INFORME DIARIO

Martes 17 de Diciembre del 2019



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	810.8	834.0	+2.87 %		Maitenes	288.5	291.4	+0.99 %	IF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Malacahuello	0.0	0.0	-	SDCF
Alfalfal	1884.1	1931.6	+2.52 %		Mampil	305.9	270.7	-11.52 %	
Alto Renaico	0.0	23.3	-	PMG	Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Ancoa	516.0	515.8	-0.04 %		Mariposas	72.0	65.3	-9.31 %	PMG
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Masisa	127.2	133.9	+5.27 %	IL
Andes FO6	0.0	0.0	-		Maule	0.0	32.6		GNP
Andina-CTA	4019.7	4042.0	+0.55 %	IL	Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG1	2809.0	4871.8	(*) +73.44 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG2	4382.3	4747.5	+8.33 %		Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
Angostura	1439.9	2014.0	+39.87 %		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antilhue	0.0	0.0	-	IL	Mejillones-CTM3 GNL	5909.8	1336.0	(*) -77.39 %	SDCF
Antuco	3840.0	3371.0	-12.21 %	IL	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arauco	168.0	134.8	-19.77 %		Mejillones-PAM	584.6	404.6	-30.80 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Nalcas	63.3	65.8	+3.89 %	PMG
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Gas Arg	9277.3	9008.0	-2.90 %	
Bess Andes	-	9.3		GNP	Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	8.1		GNP	Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.3		GNP	Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Blanco	564.0	653.4	+15.85 %		Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Bocamina	0.0	0.0	-		Newen Gas	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	4902.6	6773.0	(*) +38.15 %		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
CMPC Cordillera	0.0	28.6		GNP	Newen Propano	0.0	-	-	
CMPC Laja	120.0	448.7	+273.92 %		Norgener-NTO1	2542.7	2534.8	-0.31 %	
CMPC Pacífico	288.0	307.0	+6.60 %		Norgener-NTO2	3204.6	3123.0	-2.55 %	
CMPC Santa Fe	0.0	79.4		GNP	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Tissue	-	3.1	-	PMG	Nueva Aldea 1	336.0	52.1	-84.49 %	
Callao	8.9	7.4	-16.69 %	PMG	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Calle Calle	0.0	0.0	-	IF	Nueva Aldea 3	720.0	314.2	-56.36 %	
Campiche	6528.0	6419.0	-1.67 %	IL	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	IL
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	6926.6	7436.0	+7.35 %	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	6528.0	1257.0	(*) -80.74 %	IL, IF
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	111.8	110.8	-0.86 %	PMG
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-		Palacios	22.0	0.0	-100.00 %	PMG
Canutillar	2999.3	2305.0	-23.15 %	IL	Palmucho	725.3	726.0	+0.10 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Capullo	0.0	105.1	GNP		Pangué	1920.0	3645.0	(*) +89.84 %	IL
Cardones	0.0	0.0	-		Pehuenche	6955.7	7684.0	+10.47 %	
Carena	0.0	0.0	-	PMG, IF	Petropower	1560.0	1267.5	-18.75 %	
Carilafquén	0.0	0.0	-	PMM	Peuchén	538.2	407.3	-24.32 %	
Celco	110.0	161.4	+46.76 %		Picoiquén	106.4	115.5	+8.57 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-		Pilmaiquén	661.4	748.1	+13.10 %	IL
Cenizas	0.0	0.0	-	IF	Pilpilen	-	0.0	-	
Chacabuquito	308.0	340.1	+10.42 %		Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Chacayes	995.5	1224.8	+23.03 %		Planta Valdivia	504.0	278.5	-44.75 %	
Chapiquiña	125.0	119.2	-4.64 %		Providencia	40.8	53.6	+31.37 %	
Chiburgo	196.0	322.0	+64.29 %	PMG	Pulefu	112.8	112.8	-	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG	Pullinque	420.3	352.4	-16.16 %	
Cholguán	96.0	0.0	-100.00 %		Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Cholguán IFO	-	0.0	-		Punta Colorada IFO	0.0	78.7	GNP	
Chuyaca	0.0	0.0	-	IL	Puntilla	244.5	219.4	-10.27 %	
Cipreses	525.7	678.0	+28.96 %	IL	Queltehues	865.0	806.3	-6.79 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG	Quilleco	613.6	693.0	+12.93 %	
Citrino	-	0.0	-		Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6421.8	4701.3	(*) -26.79 %		Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	IL
Cochrane-CCH2	5542.4	4695.2	-15.29 %		Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
Cogen. Aconcagua	-	0.0	-		Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Colbún	4276.8	3327.0	-22.21 %	IL	Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	IL
Colihues Diésel	-	0.0	-		Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-		Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	IF	Ralco	2156.2	5421.0	(*) +151.41 %	IL
Colmito GNL	0.0	0.0	-		Rapel	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG	Renaico	96.7	115.0	+18.93 %	PMG
Constitución	0.0	56.2	-	PMG	Renca	0.0	0.0	-	
Contulmo	-	0.0	-	PMG	Rucatayo	816.0	583.5	-28.49 %	
Convento Viejo	78.7	77.4	-1.66 %		Rucúe	1428.1	1649.0	+15.47 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-		Río Colorado	151.7	138.8	-8.50 %	
Coronel GNL	0.0	0.0	-		Río Huasco	53.6	50.6	-5.51 %	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-		SF Energía	0.0	0.0	-	PMMep
Coya	0.0	0.0	-		San Andrés	506.8	648.2	+27.90 %	
Cumbres	233.0	218.1	-6.40 %		San Clemente	96.0	81.6	-15.00 %	PMG
Curillinque	1631.4	1729.0	+5.98 %		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
Degañ	0.0	0.0	-		San Ignacio	0.0	0.0	-	
Degañ 2	0.0	0.0	-		San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Diego de Almagro	0.0	0.0	-		San Isidro 1 GNL	0.0	0.0	-	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Paso	225.0	315.5	+40.22 %		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	
El Peñón	0.0	0.0	-		San Isidro 2 GNL	760.0	0.0	-100.00 %	
El Rincón	6.0	6.0	-	PMG	San Isidro 2 Gas Arg	5588.0	5458.0	-2.33 %	
El Salvador	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
El Toro	5802.9	6146.0	+5.91 %	IL	San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG	San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Emelda 1	0.0	0.0	-		Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	126.0	-47.50 %	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		Santa María	0.0	8603.0	(*)GNP	IF
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		Sauzal	894.7	993.0	+10.98 %	
Energía Pacífico	384.0	345.3	-10.09 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Escuadrón	0.0	0.0	-		Sauzalito	178.9	190.0	+6.18 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Solar Aguila 1	12.4	14.6	+17.75 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Solar Andes	228.0	225.5	-1.08 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Solar Antay	76.2	78.9	+3.57 %	PMG
Espinos	0.0	0.0	-		Solar Carrera Pinto	782.5	909.4	+16.21 %	
Eólica Aurora	266.4	294.1	+10.40 %		Solar Cerro Dominador	1069.8	1065.8	-0.37 %	
Eólica Cabo Leones	461.2	276.3	-40.08 %		Solar Cañiñares	341.4	311.2	-8.85 %	
Eólica Canela	119.3	65.9	-44.74 %		Solar Diego de Almagro	248.5	232.6	-6.41 %	
Eólica Canela 2	545.9	427.9	-21.61 %		Solar Doña Carmen	242.7	255.7	+5.34 %	
Eólica Cuel	378.9	329.5	-13.04 %		Solar El Pelicano	1104.1	1095.8	-0.75 %	
Eólica El Arrayán	933.5	978.1	+4.78 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica La Esperanza	156.2	131.9	-15.60 %	PMG	Solar El Romero	1502.4	1490.1	-0.82 %	
Eólica La Flor	-	469.5	GNP		Solar FV Bolero	1381.2	1344.4	-2.66 %	
Eólica Lebu	21.0	32.4	+54.29 %	PMG	Solar Finis Terrae	1254.9	1298.6	+3.48 %	
Eólica Los Buenos Aires	355.4	327.8	-7.76 %		Solar Huatacondo	914.8	748.4	-18.19 %	
Eólica Los Cururos	417.1	595.7	+42.82 %		Solar Jama	594.0	572.3	-3.66 %	
Eólica Monte Redondo	304.7	251.0	-17.61 %		Solar Javieria	623.3	595.7	-4.42 %	
Eólica Punta Colorada	61.6	59.9	-2.89 %	IF	Solar La Huayca 2	158.6	0.0	-100.00 %	
Eólica Punta Palmeras	464.9	390.1	-16.09 %		Solar La Silla	16.4	17.6	+7.44 %	
Eólica Punta Sierra	924.9	805.6	-12.90 %		Solar Lalackama	626.2	544.7	-13.02 %	
Eólica Renaico	1291.6	1161.5	-10.07 %		Solar Lalackama 2	135.7	168.2	+23.96 %	
Eólica San Gabriel	2745.3	2713.5	-1.16 %		Solar Llano de Llampos	966.3	983.2	+1.75 %	
Eólica San Juan	865.5	540.7	-37.53 %		Solar Loma Los Colorados	12.4	0.0	-100.00 %	PMG
Eólica San Pedro	271.8	508.8	+87.20 %		Solar Los Loros	349.1	342.5	-1.89 %	
Eólica San Pedro 2	484.2	694.7	+43.47 %		Solar Luz del Norte	1523.9	1492.1	-2.09 %	
Eólica Sarco	752.1	362.1	-51.85 %		Solar María Elena	575.3	626.7	+8.93 %	
Eólica Sierra Gorda	912.8	865.6	-5.17 %		Solar PV Conejo	1167.5	1137.9	-2.54 %	
Eólica Talinay Oriente	698.9	607.9	-13.02 %		Solar PV Salvador	700.9	691.9	-1.28 %	
Eólica Talinay Poniente	682.7	718.6	+5.26 %		Solar Pampa Camarones	0.0	45.2	GNP	
Eólica Taltal	652.4	820.6	+25.79 %		Solar Pampa Solar Norte	762.0	730.4	-4.15 %	
Eólica Totoral	302.1	217.3	-28.08 %		Solar Piloto Cardones	1.8	1.9	+1.63 %	PMG
Eólica Ucuquer 2	149.9	149.9	-0.02 %		Solar Pozo Almonte 2	71.5	76.2	+6.61 %	
Eólica Valle de los Vientos	805.1	860.0	+6.82 %		Solar Pozo Almonte 3	152.4	162.7	+6.78 %	
Florida	126.2	127.2	+0.79 %		Solar Puerto Seco	90.2	104.3	+15.63 %	PMG
Geotérmica Cerro Pabellón	0.0	414.2	GNP		Solar Quilapilún	991.7	1005.8	+1.42 %	
Guacolda 1	3528.0	3442.0	-2.44 %	IL	Solar SDGx01	7.6	7.6	+0.39 %	PMG
Guacolda 2	3504.0	3525.0	+0.60 %	IL	Solar San Andrés	434.2	449.0	+3.41 %	
Guacolda 3	3628.6	3689.0	+1.66 %	IL	Solar Santiago	1054.2	708.5	-32.79 %	
Guacolda 4	3153.0	2410.0	-23.57 %	IL	Solar Uribe	535.9	545.9	+1.86 %	
Guacolda 5	3749.2	3744.0	-0.14 %	IL	Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Guayacán	165.1	187.0	+13.22 %		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	IL
Hornitos	452.0	585.2	+29.47 %		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Hornitos-CTH	4080.0	4058.0	-0.54 %	IL	Tarapacá-CTTAR	2242.9	2273.0	+1.34 %	IL
Huasco	0.0	0.0	-		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
IE Mejillones	9047.0	7820.0	(*) -13.56 %	IL	Teno	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-		Teno Gas 50	-	0.0	-	
Isla	1454.1	1424.0	-2.07 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Itata	0.0	0.0	-	
Juncal	386.0	324.5	-15.93 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	9623.5	9959.2	+3.49 %	
La Confluencia	1045.0	922.6	-11.72 %	
La Higuera	1440.0	1218.1	-15.41 %	
La Mina	715.4	503.8	-29.58 %	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
Laja 1	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	72.0	31.0	-56.94 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	473.0	476.9	+0.82 %	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	PMM
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	60.0	43.5	-27.53 %	
Licán	140.0	130.3	-6.95 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	480.0	457.3	-4.73 %	
Llauquereo	5.4	4.8	-11.87 %	PMG
Loma Alta	683.7	738.0	+7.95 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, IF
Loma Los Colorados 2	336.0	83.8	-75.06 %	
Los Guindos Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	96.0	137.4	+43.07 %	
Los Hierros 2	24.0	26.0	+8.38 %	
Los Molles	55.3	58.0	+4.88 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	521.0	564.6	+8.37 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
Machicura	578.8	531.0	-8.26 %	IL

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 GNL	125.6	724.7	+477.10 %	
Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	PMM
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	PMM
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Trapén	0.0	0.0	-	
Trincao	0.0	0.0	-	
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujina-1	0.0	0.0	-	
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	
Ventanas 2	3811.9	2927.0	-23.21 %	IL
Viñales	528.0	240.9	-54.38 %	
Volcán	210.0	116.3	-44.60 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	400.0	65.9	-83.53 %	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	221170.5	221499.7	+0.15 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-	Solar Altos de Til Til	14.5	15.1	+4.03 %
Alicahue	9.9	15.7	+58.22 %	Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Allipén	60.3	59.6	-1.10 %	Solar Alturas de Ovalle	41.3	41.3	-0.00 %
Almendrado	-	0.0	-	Solar Amparo del Sol	26.5	25.0	-5.81 %
Ancalí	-	0.0	-	Solar Ariztía	20.9	26.0	+24.14 %
Arrayán	-	0.0	-	Solar Bellavista	23.5	21.8	-7.42 %
Auxiliar del Maipo	56.3	47.0	-16.63 %	Solar Cabilsol	20.4	18.6	-8.85 %
Bellavista 1	99.9	76.4	-23.50 %	Solar Cachiyuyo 2	100.5	95.1	-5.40 %
Biocruz	-	3.6	-	Solar Calama 1	106.3	97.6	-8.15 %
Biomar	-	0.0	-	Solar Calle Larga	33.6	31.9	-5.11 %
Boquiamargo	0.0	0.0	-	Solar Canesa 1	30.8	30.0	-2.65 %
Bureo	11.6	11.4	-1.13 %	Solar Casuto	26.8	24.9	-7.08 %
Calfuco	-	0.0	-	Solar Catán	26.4	27.9	+5.56 %
Caliboro	24.2	24.4	+1.22 %	Solar Cernicalo 1	17.7	12.8	-27.57 %
Casablanca 1	-	0.0	-	Solar Cernicalo 2	16.9	16.4	-2.94 %
Casablanca 2	-	0.0	-	Solar Chalinga	26.2	24.2	-7.57 %
Cavancha	42.2	45.3	+7.37 %	Solar Chancon	23.0	26.9	+16.79 %
Cañete	-	0.0	-	Solar Chimbarongo	21.6	28.3	+30.98 %
Chanleufu	6.8	3.4	-50.35 %	Solar Chuchiñi	22.1	19.9	-9.90 %
Chile Generación	-	0.0	-	Solar Cordillerilla	11.2	11.1	-0.90 %
Chorrillos	-	0.0	-	Solar Crucero	24.2	28.9	+19.32 %
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-	Solar Cruz	34.5	32.1	-6.94 %
Ciruelillo	-	0.0	-	Solar Cruz Cuz	17.4	20.4	+16.85 %
Collil	30.5	19.3	-36.54 %	Solar Don Eugenio	23.4	27.7	+18.39 %
Conchali	-	0.0	-	Solar El Boco	23.3	22.9	-1.62 %
Contra	-	0.0	-	Solar El Chincol	34.4	24.9	-27.68 %
Copiulemu	-	18.3	-	Solar El Divisadero	35.3	28.4	-19.53 %
Correntoso	-	13.1	-	Solar El Laurel	62.7	59.5	-5.03 %
Cortés	-	0.0	-	Solar El Picurio	32.5	31.8	-2.26 %
Curacautín	-	0.0	-	Solar El Pilpen	33.2	33.1	-0.26 %
Curauma	-	0.8	-	Solar El Pitio	31.2	26.7	-14.40 %
Curileufu	-	0.0	-	Solar El Queltehue	33.4	-	-
Danisco	-	0.0	-	Solar El Quemado	32.3	26.1	-19.20 %
Don Walterio	58.7	52.5	-10.55 %	Solar El Queule	0.0	0.0	-
Dongo	23.2	14.6	-36.99 %	Solar El Roble	29.4	83.4	+183.64 %
Donguil	0.0	0.0	-	Solar El Sauce	29.4	29.6	+0.79 %
Doña Hilda	7.2	10.8	+50.61 %	Solar Encon	85.0	76.5	-10.02 %
Doñihue	83.6	35.0	-58.21 %	Solar Esperanza	23.1	0.0	-100.00 %
Eagon	-	0.0	-	Solar Fotovolt	5.7	6.0	+4.82 %
El Agrio	20.4	17.7	-13.12 %	Solar Francisco	-	0.0	-
El Arrayán	-	7.3	-	Solar GR Santa Rosa	85.8	100.7	+17.35 %
El Campesino 1	-	0.6	-	Solar Homero	31.1	-	-
El Canelo	52.0	51.9	-0.28 %	Solar Hormiga	16.6	12.8	-22.97 %
El Canelo 1	-	0.0	-	Solar Hornitos	1.2	1.0	-16.09 %
El Colorado	10.5	10.3	-1.60 %	Solar Illapel 5X	27.8	2.6	-90.61 %
El Diuto	69.0	69.4	+0.52 %	Solar Jaururo	11.0	12.7	+15.25 %
El Llano	3.9	4.3	+10.00 %	Solar José Soler Mallafré	15.4	7.9	-48.49 %
El Manzano	64.6	63.6	-1.61 %	Solar La Acacia	83.1	0.0	-100.00 %
El Mirador	10.7	9.3	-12.72 %	Solar La Blanquina	87.7	90.9	+3.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
El Molle	-	24.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	85.0	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.3	15.0	-1.41 %
Eólica Huajache	66.8	99.0	+48.30 %
Eólica Las Peñas	125.1	172.5	+37.86 %
Eólica Lebu 3	15.4	25.8	+67.48 %
Eólica Raki	81.4	130.6	+60.48 %
Eólica Ucuquer	23.8	86.7	+264.68 %
Eólico El Nogal	48.4	83.2	+72.08 %
Galpón	8.9	9.5	+6.17 %
Gami	-	0.0	-
HBS	-	5.5	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	70.9	61.2	-13.72 %
Hidrobonito MC2	46.9	41.4	-11.79 %
Hidroeléctrica Cumpeo	43.1	60.5	+40.28 %
Hidroeléctrica Río Mulchén	1.5	1.5	+3.63 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	8.3	11.7	+40.96 %
La Arena	30.6	24.8	-19.08 %
La Bifurcada	4.7	4.6	-0.38 %
La Ligua	19.8	20.3	+2.32 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	20.2	50.9	+151.84 %
La Viña - Alto la Viña	12.3	11.5	-5.91 %
Las Flores	30.1	26.0	-13.51 %
Las Lechuzas	33.7	10.3	-69.54 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	39.8	41.2	+3.36 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	72.7	70.0	-3.71 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.0	0.0	-
Los Corrales 2	14.8	13.9	-6.44 %
Los Morros	16.2	17.8	+9.79 %
Los Padres	3.8	3.2	-14.92 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.2	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	10.0	7.1	-29.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar La Chapeana	27.3	25.9	-4.99 %
Solar La Esperanza 2	62.4	101.0	+61.86 %
Solar La Frontera	33.0	35.4	+7.46 %
Solar La Lajuela	67.1	16.1	-76.07 %
Solar La Manga	16.2	15.3	-5.39 %
Solar La Quinta	30.9	29.2	-5.79 %
Solar Lagunilla	30.5	28.5	-6.74 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	35.0	6.5	-81.38 %
Solar Las Mollacas	19.2	18.1	-5.83 %
Solar Las Palomas	33.9	30.4	-10.18 %
Solar Las Perdices	28.6	28.5	-0.08 %
Solar Las Terrazas	23.1	0.1	-99.52 %
Solar Las Turcas	33.2	30.9	-6.99 %
Solar Lipangue	15.2	16.7	+9.94 %
Solar Lo Sierra	18.6	6.7	-64.33 %
Solar Los Gorriones	32.4	27.4	-15.26 %
Solar Los Libertadores	66.0	0.0	-100.00 %
Solar Los Patos	30.4	27.6	-9.32 %
Solar Los Puquios	23.7	0.0	-100.00 %
Solar Luce	21.9	27.4	+24.88 %
Solar Luders	33.6	32.3	-3.91 %
Solar Luna	22.7	22.0	-2.94 %
Solar Luna del Norte	21.4	18.7	-12.67 %
Solar Malaquita 2	101.7	86.7	-14.75 %
Solar Marchigue 2	81.9	69.4	-15.25 %
Solar Marchigue 7	24.1	27.2	+13.01 %
Solar Marin	31.0	28.6	-7.59 %
Solar Montt	30.5	30.5	+0.14 %
Solar Norte Chico 1	20.1	15.3	-24.27 %
Solar Ocoa	29.6	26.5	-10.61 %
Solar Olivillo	76.6	89.2	+16.47 %
Solar Ovejería	92.4	84.8	-8.21 %
Solar PFV Mostazal	98.3	96.1	-2.26 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	14.8	14.0	-5.33 %
Solar Pama	15.3	13.7	-10.65 %
Solar Panquehue 2	43.4	41.5	-4.53 %
Solar Pedreros	31.7	31.1	-1.64 %
Solar Peralillo	24.9	23.9	-4.20 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	25.1	28.3	+12.74 %
Solar Pirque	28.6	26.9	-5.95 %
Solar Placilla	0.0	0.0	-
Solar Población	25.4	28.9	+13.84 %
Solar Portezuelo	23.9	26.7	+11.83 %
Solar Pozo Almonte 1	71.3	0.0	-100.00 %
Solar Punta Baja	22.2	21.0	-5.61 %
Solar RLA	22.0	25.2	+14.69 %
Solar Ranguil	0.0	0.0	-
Solar Rodeo	24.9	26.5	+6.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Maisan	4.0	4.0	-1.96 %	Solar Rovián	68.7	72.6	+5.66 %
Mallarauco	69.8	24.3	-65.19 %	Solar San Francisco	62.7	21.4	-65.90 %
María Elena	0.6	0.3	-57.79 %	Solar San Isidro	9.2	7.7	-16.41 %
Melo	46.1	47.5	+2.97 %	Solar San Pedro	19.7	19.3	-1.95 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar Santa Adriana	22.3	22.4	+0.44 %
Minihidro Alto Hospicio	21.4	-	-	Solar Santa Cecilia	13.6	15.9	+16.91 %
Minihidro El Toro 2	21.4	-	-	Solar Santa Clara	30.5	29.6	-2.73 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	-	-	Solar Santa Julia	27.7	28.9	+4.25 %
Molinera Villarrica	8.5	4.9	-42.68 %	Solar Santa Laura	24.7	25.9	+4.95 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santuario	32.6	31.7	-2.76 %
Muchi	1.9	1.3	-34.86 %	Solar Sol	22.0	19.9	-9.52 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Talca	81.2	89.0	+9.62 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Talhuén	27.8	32.1	+15.49 %
Munilque 1	2.2	2.2	+4.43 %	Solar Tambo Real	20.7	19.4	-6.08 %
Munilque 2	10.9	10.9	-0.35 %	Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Orafti	-	0.0	-	Solar Til Til	19.6	0.0	-100.00 %
Palmar	-	59.0	-	Solar Trichahue 2	89.5	92.8	+3.61 %
Panguipulli	-	0.0	-	Solar Tucúquere	30.2	31.2	+3.30 %
Pehui	4.4	4.1	-6.53 %	Solar Valle Este 2	80.8	78.5	-2.85 %
Pichilonco	5.7	4.6	-20.00 %	Solar Valle Oeste 2	81.3	79.2	-2.66 %
Picoltué	-	0.0	-	Solar Valle de la Luna 2	28.4	27.0	-4.98 %
Puclaro	28.8	10.7	-62.78 %	Solar Villa Prat	28.5	30.5	+7.29 %
Punitaqui	-	0.0	-	Solar Villa Seca	28.3	14.0	-50.35 %
Purísima	4.9	5.1	+5.04 %	Solar Vituco 2B	25.4	31.0	+21.88 %
Quillaileo	9.3	10.8	+15.35 %	Solar Ñilhue	6.3	5.6	-10.12 %
Ramadilla	-	0.0	-	Southern	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-	Tamm	-	0.0	-
Reca	9.3	8.4	-9.60 %	Tapihue	-	0.0	-
Rey	-	0.0	-	Tirúa	-	0.0	-
Riñinahue	0.0	21.6	-	Tomaval	-	1.9	-
Roblería	42.5	54.3	+27.81 %	Trailelfú	8.5	7.8	-9.09 %
Río Azul	-	0.0	-	Tranquil	15.3	12.6	-17.96 %
Salmofood 1	-	0.0	-	Trebal Mapocho	-	1.0	-
Santa Elena	0.0	11.2	-	Trueno	23.8	22.3	-6.30 %
Santa Irene	-	0.0	-	Truful Truful	18.1	18.1	-0.41 %
Santa Isabel	13.6	13.6	+0.10 %	Watts 1	-	0.0	-
Sauce Andes	11.2	10.5	-5.78 %	Watts 2	-	0.0	-
Sepultura	-	0.0	-	Yumbel	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-	Zapallar	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-	Zofri	-	0.0	-
Solar Alto	21.0	15.2	-27.50 %	Total	6152.2	5901.9	-4.07 %

Abreviaturas:

GNP: Generación no programada
IF: Indisponibilidad por Falla
IL: Informe de Limitación de Unidades Generadoras
PMG: Pequeño Medio de Generación

PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuida
PMM: Programa de Mantenimiento Mayor
PMMep: Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo
SDCF: Solicitud de desconexión de curso forzoso
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Bocamina 2	Mayor generación real por costo marginal.
IE Mejillones	Menor generación real por limitación.
Nueva Ventanas	Menor generación real por indisponibilidad.
Pangue	Mayor generación real por control Cota.
Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
Santa María	GNP por pruebas.
Angamos-ANG1	Mayor generación real por costo marginal.
Cochrane-CCH1	Menor generación real por costo marginal.
Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.

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

CONTROL DE FRECUENCIA SEN

Central / Unidad	Hora Inicio	Hora Fin	Antecedentes
El Toro / U-2	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CFPD.
El Toro / U-1	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CFPD.
El Toro / U-3	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CFPD.
El Toro / U-4	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CFPD.
Canutillar / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-2	00:00	07:42	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG2	00:00	09:26	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	00:00	02:36	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pangue / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-1	00:00	02:17	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	05:55	08:26	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-1	06:24	07:36	Control secundario de frecuencia AGC.
Angostura / U-1	09:06	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CFPD.
Pehuenche / U-1	09:29	13:34	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG2	11:48	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Canutillar / U-2	13:36	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	14:20	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-2	15:45	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-1	19:14	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.

ESTADO DE LAS CENTRALES

4.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nueva Ventanas	25.0	Alta presión en la caldera.
Santa María	0.0	Alta vibración en la turbina.

4.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	Limitada en 170 MW por Máxima apertura válvulas de turbina (IL 1497).
Antihue	100.0	TG1 y TG2 limitada a un mínimo técnico de 25 MW, por altas vibraciones en la turbina con menor generación.
Antuco	66.0	Entrada en vigencia del periodo de riego 2019 - 2020, no podrá aportar en el control Primario de Frecuencia y AGC del SEN, y la tasa de toma de carga se deberá limitar a 20 MW por hora. U-1 limitada, mínimo técnico de 100 MW por vibraciones en tubo intermedio.
Campiche	93.0	Limitada por control parámetros de descarga de agua de mar.
Canutillar	100.0	Sin posibilidad de tener partida autónoma, por mal funcionamiento de las protecciones.
Cipreses	100.0	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 generar el afluente a la Laguna.
Colbún	100.0	U-1 limitada de operar en control AGC.
El Toro	100.0	Deberá extraer del lago Laja el caudal que solicite el Director Regional de Obras Hidráulicas de la región del Ñuble, debido a la disminución del caudal del río Laja.
Guacolda 1	96.0	Limitada a 147 MW por problema en control de válvula gobernadora.
Guacolda 2	95.0	Unidad limitada en 146 MW por máximo control de válvula de turbina.
Guacolda 3	100.0	Limitada de operar en control AGC por problemas de intermitencias en las comunicación.
Guacolda 4	82.0	Limitada por alta diferencial de filtro de mangas del equipo de abatimiento de gases.
Guacolda 5	0.0	Limitada de operar en control AGC por problemas de intermitencias en las comunicación.
Hornitos-CTH	96.0	Limitada en 170 MW por Máxima apertura válvulas de turbina (IL 1504).
IE Mejillones	62.0	limitada por reparación de horquilla quebrada en pulverizador B.
Nehuenco 1 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Nueva Renca GNL	100.0	No participa en el control secundario de frecuencia AGC.
Nueva Ventanas	92.3	Limitada por control de temperatura en descarga de agua de mar del sistema de circulación.
Pangue	100.0	U-2 limitada a operación local e indisponible para participar en control secundario de frecuencia AGC.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Ralco	100.0	Cota superior a 710 msnm el embalse no debe bajar mas de 40 cm/día y entre cotas 710 y 695 msnm no debe bajar más de 25 cm/día.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Por cambio de inyectores de combustión, queda limitada a no generar con Diésel hasta realizar el análisis de los resultados.
Taltal 2 GNL	0.0	Limitada a generar con GNL por falla en el sistema DLN, abatimiento de NOx, no mantiene el modo de combustión premix estable.
Tarapacá-CTTAR	69.6	Limitada en 110 MW por alta temperatura descarga de agua de mar (IL N° 1871).
Ventanas 2	90.9	Limitada a 200 MW por control de parámetros del sistema de combustión.

4.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Tocopilla-U15	0.0	SMM 87445.
Tocopilla-U16 GNL	0.0	SMM 69789

4.4. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Mejillones-CTM3 GNL	41.7	Cambio filtros entrada compresor (SDCF 92411).

5.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	PFV Almeyda, Cs. PE Sarco, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, Aconcagua TG, PE Aurora, Correntoso, Palmar, Teno Gas, PE San Gabriel, PE El Maitén y PE La Flor continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento.
00:00	Enel Distribución	SDAC deshabilitado.
00:00	Transec	S/E Pan de Azúcar paño JR disponible, cancelado IF 3308.
00:00	AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a mínimo técnico con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en sistema del transporte de extracción de cenizas, según SICF 92398.
00:30	Engie	C. Mejillones CTM3 TV disponible y E/S, cancelado IF 3468. Queda limitada en 130 MW con solicitud de intervención de curso forzoso Causa informada: Inspección y/o reparación de bomba agua de circulación, por alta temperatura devanado "B", según SICF 92399.
00:40	STS	Línea de 66 kV Licanco - Nueva Imperial interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 3470.
01:08	STS	Línea de 66 kV Licanco - Nueva Imperial interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF3471.
01:25	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta por regulación de tensión.
01:29	KDM	C. Loma Los Colorados 2 sale del servicio en forma intempestiva con 16 MW. Causa informada: Animal electrocutado en patio de alta tensión, según IF 3477.
02:04	STS	Línea de 66 kV Licanco - Nueva Imperial interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 3472.
02:37	STS	Línea de 66 kV Licanco - Nueva Imperial interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 3473.
02:50	STS	Línea de 66 kV Licanco - Nueva Imperial interrupción forzada por protecciones, se pierden 5 MW de consumos correspondientes a la S/E Nueva Imperial. Causa informada: Restos de pastos en aisladores en la estructura 179, según IF 3474.
03:03	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
04:18	KDM	C. Loma Los Colorados 2 disponible, cancelado IF 3477.
04:24	STS	Línea de 66 kV Licanco - Nueva Imperial cerrada y cancelado IF 3474.
04:47	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Vegas - Cerro Navia 2 interrupción forzada por protecciones con transferencia automática de consumos de la S/E Batuco. Causa informada: Cadena de aisladores pasada en estructura N° 329, fase superior, según IF 3487.
04:47	KDM	C. Loma Los Colorados 2 indisponible para el servicio. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Cerro Navia - Las Vegas 2, según IF 3478.
06:57	AES Gener	C. Cochrane 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Pulverizador de carbón "E" indisponible por fuerte ruido y altas vibraciones, según SICF 92417.
07:10	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
07:16	Engie	C. Mejillones CTM3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de filtros de entrada al compresor (Intake) por alta diferencial, según SDCF 92411.
07:16	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:45	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado por control de tensión en la zona de Constitución.
08:10	Enel Generación	C. Tarapacá CTTAR baja a 60 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de caja del condensador, según SICF 92431.
08:14	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
08:14	TEN	S/E Cumbre conectada compensación serie de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1.
08:20	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
08:37	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.
08:50	AES Gener	C. Guacolda U-4 limitada en 50 MW. Causa informada: Posible rotura de filtro de mangas del equipo de abatimiento, según IL 2068
08:59	CGE	S/E Copiapó banco de CC.EE. N° 1 de 13.8 kV, 5 MVar interrupción forzada por protecciones, según IF 3475.
09:24	Engie	C. IEM sube a plena generación y cancela solicitud de intervención de curso forzoso.

Hora	Centro de Control	Observación
09:38	Los Cururos	S/E La Cebada barra de 220 kV sección 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso (SDCF 90737, 90744, 90746 y 90748).
10:54	STS	S/E Osorno interruptor ET2 y ET3 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Instalar peinetas y dispositivos antipájaros en estructuras de interruptores, según SICF 92459.
11:00	TEN	S/E Nueva Cardones interruptor central K8 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar conector tipo plug asociado a cableado de control, según SDCF 92467.
11:18	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2.
11:30	AES Gener	C. Ventanas 2 cancelada SICF 92398. Continúa limitada a 200 MW, según IL 1482.
12:10	Enel Generación	C. Antuco U-1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Medición de vibraciones para determinar el mínimo técnico y así evitar daños en la turbina, según SICF 92477.
12:17	Colbún	C. Hornitos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de flujómetro fallado en bomba N°1 de sistema de refrigeración, según SICF 92492.
12:38	TEN	S/E Nueva Cardones interruptor central K8 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
13:29	Chilquinta	SS/EE San Rafael y San Felipe transferencia automática de consumos deshabilitada por control transferencia línea de 110 kV Aconcagua - Esperanza.
13:40	Transelec	S/E Don Héctor abierta líneas de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2 por control de transferencia.
13:44	Transelec	S/E Pan de Azúcar abierto interruptor H2 de línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías por seguridad.
13:45	Transelec	S/E Maitencillo abierto interruptor H5 de línea de 110 kV Maitencillo - Cardones por seguridad.
13:52	Arauco	C. Viñales sincronizada en pruebas.
13:52	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Vegas - Cerro Navia 2 cerrada y cancelado IF 3487.
13:57	Rucatayo	C. Rucatayo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del sello de eje de la unidad generadora, según SDCF 92362.
14:00	AES Gener	C. Volcán sale del servicio en forma intempestiva con 7 MW. Causa informada: Falla en la línea de 12 kV Volcán - Queltehues por incendio en la zona, según IF 3484.
14:09	Transelec	S/E Polpaico desconectado reactor de barra de 500 kV para regular tensión.
14:16	Celeoredes	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia abierto para controlar la transferencia de línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
14:28	Enel Distribución	S/E Lo Aguirre transformador N° 1 de 110/12.5 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambiar taps para mejorar la calidad de suministro, según SDCF 92481.
14:38	Transelec	S/E Polpaico desconectado reactor de línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico 2 para regular tensión.
14:39	STS	S/E Osorno interruptor ET2 y ET3 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 92459.
14:44	CGE	Línea de 66 kV Curanilahue - Tres Pinos - Lebu interrupción forzada por protecciones. Se pierden 13 MW de consumos de las SS/EE Tres Pinos, Lebu y Cañete, según IF 3479.
14:44	Parque Eólico Lebu-Toro	C. PE Lebu sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW.
14:57	Elektragen	C. Constitución sale del servicio en forma intempestiva con 3 MW. Causa informada: S/E Constitución paño E5 de línea de 23 kV C. Constitución - S/E Constitución interrupción forzada por protecciones.
15:16	Elektragen	S/E Constitución cerrada línea de 23 kV C. Constitución - S/E Constitución, central Constitución disponible.
15:18	STS	S/E Cañete recupera parcialmente consumos con generación local.
15:37	Enel Generación	C. Tarapacá CTTAR cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 92431.
16:15	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectadas compensación serie de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
16:53	CGE	Línea de 66 kV Curanilahue - Tres Pinos - Lebu cerrada y normalizado la totalidad de los consumos. Cancelado IF 3479.
16:54	Parque Eólico Lebu-Toro	C. PE Lebu sincronizada.
17:00	Arauco	C. Viñales disponible y en servicio. Cancelado IF 3461.
17:05	Interchile	Línea de 220 kV Encuentro - Lagunas 2 abierta para regular tensión.
17:15	Colbún	C. Hornitos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 92492.
17:23	AES Gener	C. Nueva Ventanas sincronizada en pruebas.
17:34	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2.
17:53	Enel Distribución	S/E Lo Aguirre transformador N° 1 de 110/12.5 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
17:57	Imelsa -Crell	C. PFV Doña Carmen interruptor J2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Punto caliente en la fase 1 del desconector 89J1-2, según SDCF 92674.
18:00	Transelec	S/E Polpaico conectado reactor de línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico 2.
18:11	Transelec	S/E Polpaico conectado reactor de barra de 500 kV.
18:35	Enel Generación	C. Antuco U-1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 92477.

Hora	Centro de Control	Observación
18:35	Engie	C. Mejillones CTM3 TG sincronizada en pruebas.
18:35	CGE	S/E Villa Alegre abierto 52B1, topología normal.
19:21	Transelec	S/E Don Héctor cerrada líneas de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.
19:21	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.
19:22	Transelec	S/E Maitencillo cerrado interruptor H5 de línea de 110 kV Maitencillo - Cardones.
21:00	Arauco	C. Nueva Aldea III con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Ruido extraño en la turbina obliga a detenerla para realizar inspección, según SDCF 92713.
21:39	AES Gener	C. Guacolda U-4 continúa limitada en 135 MW según IL 2055 y cancelada IL 2068.
21:44	Rucatayo	C. Rucatayo cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
22:10	Engie	C. Mejillones CTM3 TV sincronizada en pruebas.
22:43	Engie	C. Mejillones CTM3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 92411. Continúa limitada a 130 MW, según SICF 92399.
22:55	AES Gener	C. Nueva Ventanas disponible y en servicio. Cancelado IF 3467.
23:40	Enel Distribución	SDAC deshabilitado.

5.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	C. Antuco continúa evacuando 20 m3/s, para cumplir con convenio de riego por limitación de U-1 según IL 2056.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule continúan extracciones para riego del canal Maule Norte Alto de 5.3 m3/seg, a solicitud de la DOH.
00:00	Enel Generación	Lago Laja continúan extracciones de 55 m3/s equivalentes a 256 MW a requerimiento de la DOH, según IL 1948.
00:00	Enel Generación	Laguna del Maule continúan extracciones en 48 m3/seg a solicitud de la DOH.
11:40	Enel Generación	C. Antuco cerrada compuerta en bocatoma Polcura, evacuando 0 m3/s.
17:10	Enel Generación	C. Antuco abierta compuerta, continúa evacuando 20 m3/s, para cumplir con convenio de riego por limitación de U-1 según IL 2056.
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diaria de 5,3 m3/seg, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias de 55 m3/s a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias de 46,50 m3/seg, a solicitud de la DOH.

5.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos scada.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule sin datos scada.	07/11/2017	08:00		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos scada.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos scada F/S.	06/12/2018	11:59		
Colbún	Líneas 220 kV Charrúa - Quilleco y Charrúa - Rucúe sin visualización de parámetros de transferencia.	10/12/2018	14:00		
Engie	S/E Tamaya interruptor H1 con datos SCADA inválidos (indisponibles al SITR), equipo sin operación remota vía scada.	03/03/2019	04:00		
San Andrés	C. San Andrés data scada.	04/03/2019	16:00		
Enel Generación	C. TG Diego de Almagro sin datos scada.	25/04/2019	08:00		
Enel Generación	C. Cipreses U-1 52 G1 sin visualización de cambios de estados por entrada manual pegada.	01/05/2019	14:00		
Enel Generación	C. Taltal TG2 sin datos scada.	30/05/2019	00:16		
Chilquinta	S/E Las Vegas paño 52HR datos scada con error.	07/06/2019	15:39		
Engie	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos scada sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Enor Chile	S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1.	08/10/2019	09:30		
Engie	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos scada.	12/11/2019	00:40		
Colbún	C. Nehuenco 1 TV con datos scada congelados.	27/11/2019	12:10		
CGE	S/E Coronel BB.CC.EE N° 1 de 66 kV, dato scada.	30/11/2019	02:40		
Enel Green Power	C. PE Taltal datos scada.	30/11/2019	19:00		
CGE	SS/EE Latorre, Tumbes, Perales y Talcahuano sin telecontrol ni datos scada.	05/12/2019	17:51		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos scada.	10/12/2019	16:50		
Transec	Líneas de 66 kV Los Molles - Ovalle 1 y 2 datos scada y telecontrol.	14/12/2019	07:00		
Enel Green Power	PE Talinay Oriente datos scada.	16/12/2019	00:01		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
Enel Generación	Hot line.	18/10/2019	14:30		
Enel Distribución	Hot line (Principal - Edificio Santa Rosa).	25/11/2019	17:33		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 17 de diciembre de 2019

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 278
Total registros Subestación: 147

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Subestación	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Tareas a Realizar	Descripción Work Request	Comentarios Actividad	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Factiva Inicio	Fecha Factiva Fin
2019087973	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN JOAQUIN (TRANSDI) CT	S/E SAN JOAQUIN (TRANSDI) CT	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo de interruptor S CT (Pasa), pruebas simultaneada, razón de desconexión, resistencia de contacto	Mantenimiento preventivo de interruptor S CT (Pasa), pruebas simultaneada, razón de desconexión, resistencia de contacto	Mantenimiento preventivo de interruptor S CT, pruebas simultaneada, razón de desconexión, resistencia de contacto	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-08:34
2019089184	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUINTERO	S/E QUINTERO 120/12.5 kv 15-20-25 MVA 2 (En. Busvivi)	Mantenimiento preventivo	0	Trabajos relacionados con mantenimiento y pruebas de control electrónico de protecciones asociadas a Transformador N° 2 110/12 kv S/E Quintero.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	La protección diferencial de barra se deshabilita, por lo que quedarán como respaldo las protecciones, de rescoldo en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-11:35	17-12-19-20:57
2019089111	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS PLACERES	BA S/E LOS PLACERES BARRA 120KV N° 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados con mantenimiento y pruebas de control electrónico de protecciones asociadas a Transformador N° 2 110/12 kv S/E Quintero.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos se realizan con personal de líneas energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-09:08	17-12-19-20:57
2019089152	Subestación	Ejecución Exitosa	CODESA OHLÉ DIVISION EL TENIENTE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MINERO	BA S/E MINERO 120KV BPA 1 S/E MINERO 120KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza mantenimiento preventivo básico a desconexiones BHP 2 y BHP 2-2	Controlado	Se realiza mantenimiento preventivo básico a desconexiones BHP 2 y BHP 2-2, por tal motivo se solicita transferencia de cargas de barra 2 a barra 2 (MFB BHP 2-1) y posterior transferir de barra 2 a barra 2 todos los cargas (MFB BHP 2-2)	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-08:32	17-12-19-17:21
2019089042	Subestación	Ejecución Exitosa	CODESA OHLÉ DIVISION RODRIGO TOMAC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RODRIGO TOMAC	otras: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Por término de trabajos de normalización de UPS en gabinete de comunicaciones, se realiza una desconexión de switch de comunicación asociado al Sistema de Información en Tiempo Real (SITR) Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP). Esta intervención implica indisponibilidad de datos de dichos sistemas durante la intervención.	No existe riesgo asociado al trabajo.	Esta intervención implica indisponibilidad de datos de S/E Rodriego Tomac, asociados a SITR y SLRP, durante el tiempo que dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-12:50	17-12-19-14:32
2019089111	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MINERO	S/E MINERO H2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza mantenimiento preventivo básico a equipos primarios al paflo H2 por tal	Controlado	Se realiza mantenimiento preventivo básico a equipos primarios al paflo H2 por tal motivo se requiere circuito #2 S/E Minero - S/E Centro desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-08:32	17-12-19-17:21
2019089150	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAPO	S/E MAPO J2	Otro Tipo de Trabajo	0	Configuración del Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP).	Controlado	Configuración del Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP), por tal motivo se requiere inter-vent. alimentaciones sistema 1 sistema 2 asociados al paflo J2, de esta manera siempre está el paflo con su protección redundante activa.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	20-12-19-20:00	17-12-19-13:51	19-12-19-13:24
2019089561	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBUN TRANSAMISIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESPERANZA	ESPERANZA 110/22/120V BMMVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza toma muestra de aceite al transformador de S/E Esperanza, donde también se realiza cambio de aceite	nivel de riesgo bajo	Tomas de muestras de aceite para los análisis físico-químico, cromatográfico, furano y agua corrosiva, además de cambio de aceite por	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-07:45	17-12-19-18:58
2019089559	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBUN TRANSAMISIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO CALERA	CERRO CALERA 110/22/120V BMMVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza toma muestra de aceite al transformador de S/E Cerro Calera, donde también se realiza cambio de aceite	nivel de riesgo bajo	Se realiza toma muestra de aceite al transformador de S/E Cerro Calera, donde también se realiza cambio de aceite por	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-09:00	17-12-19-08:00	17-12-19-07:45	17-12-19-18:58
2019088601	Subestación	Ejecución Exitosa	CTEG SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LABERINTO	S/E LABERINTO 110L S/E LABERINTO 113L	Mantenimiento preventivo	0	Se realiza niveles de aislamiento S/E Laberinto, Niveles Laberinto, portales y torres normales	Riesgo bajo, Trabajo programado	Se realiza niveles de aislamiento S/E Laberinto, Niveles Laberinto, portales y torres normales	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-07:00	17-12-19-08:24	17-12-19-14:19
2019089081	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMARGO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E ILALPA	S/E ILALPA J2 S/E ILALPA J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de LT 220 KV Ilalpa - Diego de Almagro. C2 a solicitud de STN por trabajos en sus instalaciones S/E Diego de Almagro para configuración de unidad central de barra. Inyección primaria (corrientes medidas y pruebas de control). Pruebas SAT funcionales de paflo así con protección B7B	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de LT 220 KV Ilalpa - Diego de Almagro. C2 a solicitud de STN por trabajos en sus instalaciones S/E Diego de Almagro para configuración de unidad central de barra. Inyección primaria (corrientes medidas y pruebas de control). Pruebas SAT funcionales de paflo así con protección B7B	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-07:00	17-12-19-08:58	17-12-19-23:31
2019089013	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMARGO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ILALPA	otras: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Por trabajos programados de Transmisión en S/E Carrera Pinto de mantenimiento a filtro de protección de dirección. Se realiza, se requiere SMT/C DE MANTENIMIENTO TPOH-1 DE LT CARRERA PINTO-ILALPA 220 KV C/ DESCONECTADO.	Se requiere asociado Trabajos solicitados por terceros (TRANSELEC)	La telecomunicación quedará anulado momentáneamente por el canal redundante.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-14:00	17-12-19-19:53
2019089029	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMARGO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ILALPA	S/E ILALPA J2 S/E ILALPA J1 S/E ILALPA J3 S/E ILALPA J4 S/E ILALPA J5 S/E ILALPA J6 S/E ILALPA J7 S/E ILALPA J8 S/E ILALPA J9 S/E ILALPA J10 S/E ILALPA J11 S/E ILALPA J12	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con equipos energizados, utilizando método punto en mano. Se lavan todos los equipos primarios del Paflo de 220 KV en S/E Ilalpa.	Riesgo de Operación fortaleza de interruptores asociados a la barra durante los trabajos de lavado, se lavara de un paflo a la vez para mitigar riesgo de desconexión.	Durante lo trabajos se encuentran con restricción de no reconectar Línea Ilalpa - Carrera Pinto #1, #2, #3, #4, #5. Línea Ilalpa - Diego de Almagro #1, #2 y #3	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-08:05	17-12-19-18:51
2019089028	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMARGO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	S/E CUMBRE 12 S/E CUMBRE 13 S/E CUMBRE 15	Lavado de Aislación	0	Previsión de no reconectar los interruptores asociados a los circuitos 1 y 2 y Ilalpa - Cumbre (paños J2 J3 J5 y J6), se inhabilita recepción automática de arco de circuito, debido a trabajos de lavado de aislación con equipos energizados, utilizando método punto en mano.	Lavado de Aislación	Previsión de no reconectar los interruptores asociados a los Circuitos 1 y 2 y Ilalpa - Cumbre, por lavado de aislación de equipos con energía de barra S/E ILALPA, se lavara de un paflo a la vez para mitigar riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-08:05	17-12-19-18:51
2019089028	Subestación	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	BA S/E CRUCERO 220KV BP2 BA S/E CRUCERO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras Civiles, desmontaje y montaje de equipos, desvinculación de cables de fuerza y control en el paflo B7.	Riesgo bajo según análisis de riesgo	Trabajo asociado al proyecto de Mantenimiento Preventivo Mayor del paflo B7 Condiciones requeridas: #E Curoso - No Reconectar: S216 - S248 - S28 - S29 - S28E - S215 - S217A - S26A - S217B - S28B - S287 - S26 - S210 - S211 - S215 - S216	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-08:45	17-12-19-19:04
2019089012	Subestación	Ejecución Exitosa	S/E DIEGO DE ALMARGO	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMARGO	S/E DIEGO DE ALMARGO J7	Otro Tipo de Trabajo	0	Bloqueo de Tiro asociado a la protección B7B y B8 de los paños J1 y J2 por faenas de inspección de la barra superior de los cables	el riesgo del trabajo es bajo y controlado	No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-09:55	17-12-19-22:32
2019089049	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMARGO	S/E DIEGO DE ALMARGO J6 S/E DIEGO DE ALMARGO J7	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de paño J21 y J22 (actualmente desconectados) por faenas de Configuración Unidad de Barra Central con Unidad de Barra Paflo J6 - Inyecciones primarias (corrientes medidas y pruebas de control). Realización de pruebas SAT funcionales de la barra del Paflo B6 con la Referencial de Barra B7B 220 KV según estándar de Transmisión de Instrucción ID-048-003 (Pruebas de Inspección in situ para protecciones diferenciales de barra, utilizando como referencia el Paflo B02 Acoplador - Habilitación en Unidad Central B7B/CU de la Unidad de Barra del Paflo J6	el riesgo del trabajo es bajo, se trabajará en instalación desconectada	desconexión coordinada con Transalca y Celso Redes	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-08:11	17-12-19-22:32
2019089072	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMARGO	S/E DIEGO DE ALMARGO J6	Lavado de Aislación	0	No Reconectar S215, S216 y J7 en S/E Diego de Almagro por faenas de Celso Redes correspondiente a lavado de aislación a equipos primarios del Paflo 220 KV de S/E Ilalpa.	Lavado de Aislación	Puede haber apertura de protecciones de LAT 220/20 KV Ilalpa - Carrera Pinto circuitos 2 y 3 por los trabajos de Celso Redes correspondiente a lavado de aislación	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-08:09	17-12-19-19:12
2019089066	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO	S/E CARRERA PINTO J4 S/E CARRERA PINTO J5	Lavado de Aislación	0	No Reconectar S215, S216 y J5 en S/E Carrera Pinto por faenas de Celso Redes correspondiente a lavado de aislación a equipos primarios del Paflo 220 KV de S/E Ilalpa.	Lavado de Aislación	Puede haber apertura de protecciones de LAT 220/20 KV Ilalpa - Carrera Pinto circuitos 2 y 3 por los trabajos de Celso Redes correspondiente a lavado de aislación	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-08:09	17-12-19-19:12
2019089120	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PICHOROPULLI	S/E NUEVA PICHOROPULLI J1 S/E NUEVA PICHOROPULLI J2 S/E NUEVA PICHOROPULLI J4 S/E NUEVA PICHOROPULLI J5	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptor S211, S212, S214 y S215 a solicitud de Transalca por faenas de corte y poda de árboles en línea 220 KV El Laurel - Pichoropulli N°7 y N°8	El riesgo es la operación de los interruptores durante los trabajos de Transalca.	Trabajos de Transalca.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:30	17-12-19-08:00	17-12-19-08:57	17-12-19-13:38
2019089015	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PICHOROPULLI	S/E NUEVA PICHOROPULLI J1 S/E NUEVA PICHOROPULLI J2 S/E NUEVA PICHOROPULLI J3 S/E NUEVA PICHOROPULLI J5	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores S211, S212, S213 y S215 en S/E Nueva Pichoropulli a solicitud de Transalca, esto por trabajos de instalación de corte y poda de árboles en línea 220 KV Nueva Pichoropulli-Rahu circuitos 1 y 2 de propiedad de Transalca.	El riesgo es la operación de los interruptores durante los trabajos de Transalca.	Trabajo de Transalca.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-08:57	17-12-19-14:49
2019089088	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Cursos Forosso	S/E SAN PABLO	SAN PABLO 110/21/5 KV 37 S/MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de tarjetas para normalizar medidas y verificación de estado asociado al T1, S107 / 231 KV R2	Se debe realizar cambio de tarjetas para normalizar medidas y verificación de estado asociado al T1, S107 / 231 KV R2	El trabajo se ejecutará con equipos en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-21:00	18-12-19-00:00	17-12-19-21:35	17-12-19-22:37
2019089241	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Desconexión	Origen Interno	Cursos Forosso	S/E LO AGUIRRE	LO AGUIRRE 110/21/5 KV 25 S/MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere cambiar Tap 3 (110/20KV) en T1 S104/200V para incluir tensión.	Se requiere cambiar Tap 3 (110/20KV) en T1 S104/200V para incluir tensión.	Se requiere cambiar tap para mejorar la calidad de suministro.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-14:00	17-12-19-07:00	17-12-19-14:28	17-12-19-17:53
2019089108	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN PABLO	SAN PABLO 110/21/5 KV 37 S/MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Redes de control y señales desconectar de Tierra Transformador N°2 para habilitar interruptor S101 KV R2	Trabajos en riesgo para el sistema	Trabajos embarcados en el proyecto Ampliación de Subestación San Pablo, NUP-491	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	18-12-19-20:00	17-12-19-10:09	19-12-19-19:19
2019089106	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN PABLO	SAN PABLO 110/21/5 KV 37 S/MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Redes de control y señales desconectar de Tierra Transformador N°2 para habilitar interruptor S101 KV R2	Trabajos en riesgo para el sistema	Trabajos embarcados en el proyecto Ampliación de Subestación San Pablo, NUP-491	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	18-12-19-20:00	17-12-19-10:09	19-12-19-19:19
2019089101	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN PABLO	SAN PABLO 110/21/5 KV 37 S/MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Realiza actualización del Sistema de control local y pruebas con el Coordinador de los interruptores 220 KV de los transformadores de paflo N°1 y N°2	Trabajos en riesgo para el sistema	Trabajos provocan pérdida de comunicaciones por 5 minutos en forma aleatoria durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	19-12-19-20:00	17-12-19-10:08	19-12-19-19:19
2019089078	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAMPA	S/E LAMPA J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Transalca realiza lavado de aislación con líneas energizadas.	Trabajos por parte de Transalca.	Transalca realiza lavado de aislación con líneas energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-07:30	17-12-19-07:30	17-12-19-05:53	17-12-19-18:05
2019089070	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E POCARCO	S/E POCARCO J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Transalca realiza lavado de aislación con sus paflos energizados.	Trabajos por parte de Transalca.	Transalca realiza lavado de aislación con sus paflos energizados.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-05:53	17-12-19-18:07
2019089486	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	otras: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Configuración de Equipamiento de comunicaciones bajo Rca 52 en sala de comunicaciones ubicado en sector informático, equipamiento a configurar mediante nivel de prog. en inyector a trabajos en altura.	Configuración de Equipamiento de comunicaciones bajo Rca 52 en sala de comunicaciones ubicado en sector informático, equipamiento a configurar mediante nivel de prog. en inyector a trabajos en altura.	Servicio Afectados intermedios: Teléfono, Internet, Conexión hacia Sit, Señales SCADA.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-07:00	17-12-19-08:00	17-12-19-14:16	17-12-19-23:07
2019089133	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	Central Tocopilla Autofalco 220/110/13 kV N°2	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	0	Retiro de muestras de aceite.	Retiro de muestras de aceite.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar: S2AT1, S2AT2, S2AT3 ENCARGADO DE MANOBRAS: S/E Tocopilla Operador de Turno.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-07:00	17-12-19-06:00	17-12-19-11:29	17-12-19-17:13
2019089132	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	Central Tocopilla Autofalco 220/110/13 kV N°1	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	0	Retiro de muestras de aceite.	Retiro de muestras de aceite.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar: S2AT1, S2AT2, S2AT3 ENCARGADO DE MANOBRAS: S/E Tocopilla Operador de Turno.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-07:00	17-12-19-06:00	17-12-19-11:29	17-12-19-17:13
2019089088	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF EL NEGRO	TAP OFF EL NEGRO 110/21/5 kv	Instalación de sistemas para monitoreo de gas.	0	Solicitud por M. Los paflos, por lavado de aislación e inyección visual paflo transformador J1 (bajo 230/21 kv) transformador T1, transformador T1, interruptores S217L, S217A, S217 y S212, un operación local sobre el cable, central ventilación.	Trabajos operarios a instalación electrónica, sin interferencia con operación, riesgo bajo.	en condiciones operacionales	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	20-12-19-20:00	17-12-19-09:55	20-12-19-08:26
2019089887	Subestación	Ejecución Exitosa	ESPINOSA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VIDLOS	S/E LOS VIDLOS J6	Lavado de Aislación	0	Trabajos de Transalca, solicitan no reconectar S216 ubicado en S/E Los Villos. Central Espinosa queda disponible en caso de necesidad.	No Reconectar S216	Trabajos de Transalca, solicitan no reconectar S216 ubicado en S/E Los Villos. Central Espinosa queda disponible en caso de necesidad.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-11:33	17-12-19-18:04
2019089076	Subestación	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS SAUCES	LOS SAUCES 66/24/15 S/MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Paño que consiste en el retiro de aceite en CTE del B7, para lo cual se procederá con el bloque del rñe buscholi, bajo nivel aceite de combador de tap mientras se retira la barra	El riesgo del trabajo es bajo y controlado	No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-13:00	17-12-19-14:20
2019089019	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA MATENCILLO	otras: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Tendido e ingreso de conductores desde caleta 52 a S1 Tablero [10] SA 2 +#12.	Se declara por entrar al gabinete un riesgo de disparo mínimo a interruptor corte central diagonal 2 GS de 500 KV S/E Nueva Matencillo, ya que no se realizará un intervención mayor y se tomarán todas las medidas de seguridad descritas en los procedimientos establecidos.	Se tomarán todas las medidas de resguardo descritas en los procedimientos establecidos.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-08:00	17-12-19-10:10	17-12-19-17:42
2019089007	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA MATENCILLO	otras: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza T20. Tendido e ingreso de conductores desde caleta 52 a S1 Tablero [10] SA 2 +#12	Se declara por entrar al gabinete un riesgo de disparo mínimo a interruptor de ATD, ya que no se realizará un intervención mayor y se tomarán todas las medidas de resguardo descritas en los procedimientos establecidos.	Se tomarán todas las medidas de resguardo descritas en los procedimientos establecidos.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		17-12-19-08:00	17-12-19-10:10	17-12-19-10:10	17-12-19-17:41
2019089058	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA MATENCILLO	otras: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza T20. Tendido e ingreso de conductores desde caleta 52 a S1 Tablero [10] SA 2 +#12	Se declara por entrar al gabinete un riesgo de disparo mínimo a la diagonal 1 GS 220 KV Nueva Matencillo 220KV (S21), ya que no se realizará un intervención mayor y se tomarán todas las medidas de										

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
 Total registros General: 279
 Total registros Subestación: 147

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019091383	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRALE	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de Equipos en Campo R/E Torre B6 (a nivel de piso) con delimitación área de trabajo.	Actividades: Instalación de Equipos en Campo R/E Torre B6 (a nivel de piso) con delimitación área de trabajo. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					17-12-19 08:00	24-12-19 18:00	17-12-19 19:41	24-12-19 14:49
2019091300	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TINGURRICA	S/E TINGURRICA A3	Otro Tipo de Trabajo	0	Atender limitación Técnica N°2019092000	Bajo	Actividades: S/E Tingurrica: Revisión de nivel asociado al sistema 1 modelo Siemens 75A612 en condición de error: paño A3-3. Instalaciones en Riesgo: 154KV Camerote Vapo-Tingurrica, CL- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Tingurrica, Delimitar Zona de Trabajo- Bloks de Prueba C y C.A Corrientes controladas, potenciales y trips bloqueados, protección sistema 1 a control por jefe de Faena. Actividades: S/E San Vicente: Traspaso de Interconexión TPO 513 a FOMES1, cableado de comunicaciones entre TP 1A04, prueba de datos entre San Vicente - Huapilán y Traspaso de canal Ethernet RTU Dirección Charria. Condiciones: Interconexión Bloqueada en Reparo. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Huapilán-San Vicente, C1 o Línea 154KV Huapilán-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bitácora del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 10:41	17-12-19 17:34	
2019091289	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	En S/EE Huapilán y San Vicente switchs de mantenimiento TPO 513 desconectados. Trabajo relacionados a obra contrato TRA-015/2019.	Bajo	Actividades: S/E Huapilán: Traspaso de Interconexión 513 desde multiplexor FOX U a FOMES1, reconfiguración puerto RTU San Vicente para conexión dirección Huapilán. Restricciones: Interconexión sin repaño. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Huapilán-San Vicente, C2 o Línea 154KV Huapilán-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay. Actividades: S/E Charria: Traspaso de RTU San Vicente desde multiplexor FOX 615 en S/E Huapilán a multiplexor FOMES1 en S/E San Vicente. Instalaciones en Riesgo: SCADA San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bitácora del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	18-12-19 08:00	17-12-19 19:58	19-12-19 19:30	
2019091288	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUAPILAN	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	En S/EE Huapilán y San Vicente, Switchs de mantenimiento TPO 513 desconectados. Trabajos relacionados con obra contrato TRA-015/2019.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Traspaso de RTU San Vicente desde multiplexor FOX 615 en S/E Huapilán a multiplexor FOMES1 en S/E San Vicente. Instalaciones en Riesgo: SCADA San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bitácora del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	18-12-19 08:00	17-12-19 19:58	19-12-19 19:30	
2019091286	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRIA	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	En caso de que el canal no levante inmediatamente se deberá probar el canal desde multiplexor FOMES1 Charria hasta multiplexor FOMES1 San Vicente. Trabajos relacionados con obra contrato TRA-015/2019.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Tr: Trifásico 01, 220/110V-P. Auzcar y Tr: Trifásico 01, 220/110V-P. Auzcar Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	18-12-19 08:00	17-12-19 05:29	20-12-19 06:34	
2019091123	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	PAN DE AZÚCAR AT4 220/115/13,8KV 75MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Paño J74-HT4: Lavamiento conexión de control en sala CGS 220KV, en los armarios de control y protecciones asociados a paño J74. (Protección Sistema # 1 y # 2).	Nada. Protección sistema # 2 del paño J74 comparte batisol con protección # 1 del paño J73. Bloqueos del jefe de Faena. Subestación P. Auzcar, Batisol asociado a paño J74. Delimitación zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 22:00	18-12-19 06:00	17-12-19 22:10	17-12-19 23:44		
2019091107	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E VALLENAR	S/E VALLENAR C3	Otro Tipo de Trabajo	0	500I N° 81, 84,85 y86.	Bajo.	Solicitado por CGE vallener según SODI 82 a 86, para pda de arbolos. Restricciones: No reconectar 53C3 Matta. Instalación con riesgo: Almacenado Matta. Temporalidad de los riesgos: Durante la Faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 11:25	17-12-19 20:15	
2019091079	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Proyecto normalización de medidas analógicas (V, F, Q, T) por RTVC5-2horas. 1) Instalación de transformador de medida en armario RTU. 2) Tendido de conductor desde IT en armario de SSA CC hasta armario de RTU.	Bajo	Actividades: Armeda de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E Pan de Azúcar: Proyecto normalización de medidas analógicas (V, F, Q, T) por RTVC5-2horas. ... 1) Instalación de transformador de medida en armario RTU. ... 2) Tendido de conductor desde IT en armario de SSA CC hasta armario de RTU. ... 3) Cableado de medida de tensión de barra desde armario de agrupamiento TP Barra 2 de 110 KV a Sala de Control hasta armario RTU. ... 4) Nota: Trabajos serán ejecutados en horario nocturno de 22:00 a 06:00 horas. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 3-P. Auzcar o SCADA local SE P. Auzcar o Tr. Trifásico 01, 110/120KV. Auzcar o 110KV Pan de Azúcar-Las Compañías, C1 o Paño Acoplador HSD3.P. Auzcar o Paño Seccionador HSD3.P. Auzcar o Paño Línea LHD7 (HT7), PA2-Vuelta o 120KV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 o Banco CC.EE. 05, 220 KV-P. Auzcar Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación P. Auzcar, ARMARIO RTU sellatizar Delimitar área de trabajo Subestación P. Auzcar, Paño HT 1 Selector U/R en modo local. Subestación P. Auzcar, Paño HT Selector U/R en modo local. Subestación P. Auzcar, Paño HS Selector U/R en modo local. Subestación P. Auzcar, Paño HS Selector U/R en modo local. Subestación P. Auzcar, Paño H7 Selector U/R en modo local. Subestación P. Auzcar, Paño H7 Selector U/R en modo local.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 00:00	19-12-19 06:00	17-12-19 00:13	19-12-19 02:02	
2019091078	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	otros: grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Proyecto normalización de medidas analógicas (V, F, Q, T) por RTVC5-2horas. 1) Instalación de transformador de medida en armario RTU. 2) Tendido de conductor desde IT en armario de SSA CC hasta armario de RTU.	Bajo	Actividades: Armeda de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E Pan de Azúcar: Proyecto normalización de medidas analógicas (V, F, Q, T) por RTVC5-2horas. ... 1) Instalación de transformador de medida en armario RTU. ... 2) Tendido de conductor desde IT en armario de SSA CC hasta armario de RTU. ... 3) Cableado de medida de tensión de barra desde armario de agrupamiento TP Barra 2 de 110 KV a Sala de Control hasta armario RTU. ... 4) Nota: Trabajos serán ejecutados en horario nocturno de 22:00 a 06:00 horas. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 3-P. Auzcar o SCADA local SE P. Auzcar o Tr. Trifásico 01, 110/120KV. Auzcar o 110KV Pan de Azúcar-Las Compañías, C1 o Paño Acoplador HSD3.P. Auzcar o Paño Seccionador HSD3.P. Auzcar o Paño Línea LHD7 (HT7), PA2-Vuelta o 120KV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 o Banco CC.EE. 05, 220 KV-P. Auzcar Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación P. Auzcar, ARMARIO RTU sellatizar Delimitar área de trabajo Subestación P. Auzcar, Paño HT 1 Selector U/R en modo local. Subestación P. Auzcar, Paño HT Selector U/R en modo local. Subestación P. Auzcar, Paño HS Selector U/R en modo local. Subestación P. Auzcar, Paño HS Selector U/R en modo local. Subestación P. Auzcar, Paño H7 Selector U/R en modo local. Subestación P. Auzcar, Paño H7 Selector U/R en modo local.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 00:00	19-12-19 06:00	17-12-19 00:13	19-12-19 02:02	
2019091077	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	BA S/E PAN DE AZÚCAR 110KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Proyecto normalización de medidas analógicas (V, F, Q, T) por RTVC5-2horas. 1) Instalación de transformador de medida en armario de RTU.	Bajo	Actividades: Armeda de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E Pan de Azúcar: Proyecto normalización de medidas analógicas (V, F, Q, T) por RTVC5-2horas. ... 1) Instalación de transformador de medida en armario RTU. ... 2) Tendido de conductor desde IT en armario de SSA CC hasta armario de RTU. ... 3) Cableado de medida de tensión de barra desde armario de agrupamiento TP Barra 2 de 110 KV a Sala de Control hasta armario RTU. ... 4) Nota: Trabajos serán ejecutados en horario nocturno de 22:00 a 06:00 horas. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 3-P. Auzcar o SCADA local SE P. Auzcar o Tr. Trifásico 01, 110/120KV. Auzcar o 110KV Pan de Azúcar-Las Compañías, C1 o Paño Acoplador HSD3.P. Auzcar o Paño Seccionador HSD3.P. Auzcar o Paño Línea LHD7 (HT7), PA2-Vuelta o 120KV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 o Banco CC.EE. 05, 220 KV-P. Auzcar Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación P. Auzcar, ARMARIO RTU sellatizar Delimitar área de trabajo Subestación P. Auzcar, Paño HT 1 Selector U/R en modo local. Subestación P. Auzcar, Paño HT Selector U/R en modo local. Subestación P. Auzcar, Paño HS Selector U/R en modo local. Subestación P. Auzcar, Paño HS Selector U/R en modo local. Subestación P. Auzcar, Paño H7 Selector U/R en modo local. Subestación P. Auzcar, Paño H7 Selector U/R en modo local.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 00:00	19-12-19 06:00	17-12-19 00:13	19-12-19 02:02	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 279
 Total registros Subestación: 147

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2020092074	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OVALLE	otros grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	SE OVALLE - (Trabajos previos integración IED al Scada); - (I) Instalación de un switch de comunicación en gabinete IED Línea los Molles; - (II) Tendido y conexiónado de cable de comunicación Ethernet entre Switch de comunicación e IED GE D60 B2/S2	Bajo	Actividades: Montaje de equipos de comunicación y tendido de cables; SE Ovale - (Trabajos previos integración IED al Scada); - (I) Instalación de un switch de comunicación en gabinete IED Línea los Molles; - (II) Tendido y conexiónado de cable de comunicación Ethernet entre Switch de comunicación e IED GE D60 B2/S2; - (III) Tendido y conexiónado de cable de comunicación Ethernet entre Switch de comunicación e IED GE D60 B2/S2; - (IV) Tendido y conexiónado de cable de comunicación Ethernet entre switch y URT GE D60; - (V) Cableado y alimentación de switch desde (F PP); - (VI) Montaje de Red DM para fijación de equipos de comunicación; - (VII) Tendido y conexiónado de cable coaxial desde equipo GPS en armario URT e IED GE D60 B2/S2 y IED GE D60 B2/S2; - (VIII) Sincronización horaria de IED GE D60 B2/S2 y IED GE D60 B2/S2. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 056KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 056KV Los Molles-Ovalle, C2 o SCADA Local SE Ovale Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Ovale, Armarío de protecciónespaños B1 y B2 Sefalizada zona de trabajo y/o equipos a intervenir	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-19 09:00	18-12-19 18:00	17-12-19 11:07	20-12-19 19:12	
2020092073	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OVALLE		Otro Tipo de Trabajo	0	SE OVALLE - (Trabajos previos integración IED al Scada); - (I) Instalación de un switch de comunicación en gabinete IED Línea los Molles; - (II) Tendido y conexiónado de cable de comunicación Ethernet entre Switch de comunicación e IED GE D60 B2/S2	Bajo	Actividades: Montaje de equipos de comunicación y tendido de cables; SE Ovale - (Trabajos previos integración IED al Scada); - (I) Instalación de un switch de comunicación en gabinete IED Línea los Molles; - (II) Tendido y conexiónado de cable de comunicación Ethernet entre Switch de comunicación e IED GE D60 B2/S2; - (III) Tendido y conexiónado de cable de comunicación Ethernet entre Switch de comunicación e IED GE D60 B2/S2; - (IV) Tendido y conexiónado de cable ethernet entre switch y URT GE D60; - (V) Cableado y alimentación de switch desde (F PP); - (VI) Montaje de Red DM para fijación de equipos de comunicación; - (VII) Tendido y conexiónado de cable coaxial desde equipo GPS en armario URT e IED GE D60 B2/S2 y IED GE D60 B2/S2; - (VIII) Sincronización horaria de IED GE D60 B2/S2 y IED GE D60 B2/S2. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 056KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 056KV Los Molles-Ovalle, C2 o SCADA Local SE Ovale Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Ovale, Armarío de protecciónespaños B1 y B2 Sefalizada zona de trabajo y/o equipos a intervenir	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-19 09:00	18-12-19 18:00	17-12-19 11:07	20-12-19 19:12	
2020092072	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OVALLE	S/E OVALLE B1 S/E OVALLE B2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE OVALLE - (Trabajos previos integración IED al Scada); - (I) Instalación de un switch de comunicación en gabinete IED Línea los Molles; - (II) Tendido y conexiónado de cable de comunicación Ethernet entre Switch de comunicación e IED GE D60 B2/S2	Bajo	Actividades: Montaje de equipos de comunicación y tendido de cables; SE Ovale - (Trabajos previos integración IED al Scada); - (I) Instalación de un switch de comunicación en gabinete IED Línea los Molles; - (II) Tendido y conexiónado de cable de comunicación Ethernet entre Switch de comunicación e IED GE D60 B2/S2; - (III) Tendido y conexiónado de cable de comunicación Ethernet entre Switch de comunicación e IED GE D60 B2/S2; - (IV) Tendido y conexiónado de cable ethernet entre switch y URT GE D60; - (V) Cableado y alimentación de switch desde (F PP); - (VI) Montaje de Red DM para fijación de equipos de comunicación; - (VII) Tendido y conexiónado de cable coaxial desde equipo GPS en armario URT e IED GE D60 B2/S2 y IED GE D60 B2/S2; - (VIII) Sincronización horaria de IED GE D60 B2/S2 y IED GE D60 B2/S2. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 056KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 056KV Los Molles-Ovalle, C2 o SCADA Local SE Ovale Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Ovale, Armarío de protecciónespaños B1 y B2 Sefalizada zona de trabajo y/o equipos a intervenir	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-19 09:00	18-12-19 18:00	17-12-19 11:07	20-12-19 19:12	
2020092071	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MANTENCILLO	S/E MANTENCILLO I2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Mantencillo, paño I02: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP)	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, S/E Mantencillo, paño I02: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP); - (1) Realizar Bloqueo de protección sistema N° 1 de acuerdo a minuta de Bloqueo "Anejo 1" - - (2) Inician los trabajos correspondientes al Sistema de Lectura Remota de Protección (SLRP) en IED sistema N° 1 del paño I02. - - (3) Nota: Trabajo relacionado con la PMTDI 11173, AT 36414. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Mantencillo-Cardones, C2 o Barra 220 KV, Sección 2-Mantencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Mantencillo, Paño I02: Protección sistema # 1 Bloqueo trip sobre S202 Para dar condición al AT N° 36414. Subestación Mantencillo, Paño I02: Protección sistema # 1 Bloqueo trip SOB hacia B7BU/2 Para dar condición al AT N° 36414. Subestación Mantencillo, Paño I02: Protección sistema # 1 Bloqueo Envío de TDO extremo remoto Para dar condición al AT N° 36414.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-19 08:00	17-12-19 11:00	17-12-19 11:18	17-12-19 17:30	
2020092070	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MANTENCILLO	S/E MANTENCILLO I2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Mantencillo, paño I02: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP)	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, S/E Mantencillo, paño I02: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP); - (1) Realizar Bloqueo de protección sistema N° 2 de acuerdo a minuta de Bloqueo "Anejo 1" - - (2) Inician los trabajos correspondientes al Sistema de Lectura Remota de Protección (SLRP) en IED sistema N° 2 del paño I02. - - (3) Nota: Trabajo relacionado con la PMTDI 11173, AT 36413. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Mantencillo-Cardones, C2 o Barra 220 KV, Sección 2-Mantencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Mantencillo, Paño I02: Protección sistema # 2 Bloqueo trip sobre S202 Para dar condición al AT N° 36413. Subestación Mantencillo, Paño I02: Protección sistema # 2 Bloqueo trip SOB hacia B7BU/2 Para dar condición al AT N° 36413. Subestación Mantencillo, Paño I02: Protección sistema # 2 Bloqueo Envío de TDO extremo remoto Para dar condición al AT N° 36413.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-19 11:00	17-12-19 15:00	17-12-19 15:07	17-12-19 17:30	
2020092069	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MANTENCILLO	S/E MANTENCILLO I2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Mantencillo, paño I02: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP)	Bajo	Actividades: Carga de configuración o ajuste de protecciónes, S/E Mantencillo, paño I02: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP); - (1) Verificar bloques realizados por personal de Transisic en protección sistema N° 1 del paño I02, según PMTDI N° 11187 AT N° 36416; - (2) Descargar y regular configuración existente en IED; - (3) Realizar levantamiento y chequeo del gabinete IED, para constatar información de planos alimentadores C.C. y configuración existente; - (4) Chequear puertos de comunicación disponibles en IED y/o dege/habilitado dicho puerto para la lectura remota del equipo (SLRP); - (5) Realizar modificaciones en IED donde se incluyan los nuevos parámetros correspondiente a los canales analógicos y digitales del registro oscilográfico; - (6) Cargar nueva configuración a la protección y realizar un trigger manual para forzar la generación de un registro oscilográfico; - (7) Descargar archivo con el estado del puerto habilitado para el SLRP para verificar que los canales exigidos por el coordinador (CEM) han quedado correctamente configurados; - (8) Desjar tendido cable de comunicación sistema N° 1, hasta el futuro armario del paño I02 donde se ubica la protección sistema N° 1, hasta el futuro armario del Sistema de Lectura Remota de Protección (SLRP) previamente definido en sala de telecomunicaciones; - (9) Nota: El trabajo a realizar comprende la configuración de los canales oscilográficos, no se van a realizar pruebas en esta etapa. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Mantencillo-Cardones, C2 o Barra 220 KV, Sección 2-Mantencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-19 09:00	17-12-19 11:00	17-12-19 11:18	17-12-19 17:30	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 279

Total registros Subestación: 147

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019091058	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATENCILLO	S/E MATENCILLO I2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E MATENCILLO, paño 002: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP)	Bajo	Actividades: Carga de configuración o ajuste de protecciones, S/E MATENCILLO, paño 002: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP). -- 1) Verificar bloques realizados por personal de Terminal en protección sistema N°2 del paño 002, según PMTDCI N° 1187 AT N° 3642. -- 2) Descargar y respaldar configuración existente en IED. -- 3) Realizar levantamiento y chequeo del alambrado del IED, para constatar información de planos elementales C.C. y configuración existente. -- 4) Chequear puertos de comunicación disponibles en IED y dejar habilitado dicho puerto para la lectura remota del equipo (SLRP). -- 5) Realizar modificaciones en IED donde se incluyan los nuevos parámetros correspondiente a los canales analógicos y digitales del registro oscilográfico. -- 6) Cargar nueva configuración a la protección y realizar un trigger manual para forzar la generación de un registro oscilográfico. -- 7) Descargar archivo control usando el puerto habilitado para el SLRP para verificar que los archivos exigidos por el coordinador (CFN) han quedado correctamente configurados. -- 8) Dejar tendido cable de comunicación señalado sin conectar, desde el baulidor del paño 02 donde se ubica la protección sistema N°2, hasta el futuro armario del Sistema de Lectura Remota de Protecciones previamente definido en sala de telecomunicaciones. -- 9) Nota: El trabajo a realizar comprende la configuración de los canales oscilográficos, no se van a realizar pruebas en esta etapa. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1.220KV MATENCILLO-Caribone, C2 o Barra 220 KV, Sección 2 MATENCILLO Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación MATENCILLO, Paño 002: Protección sistema N°2 Bloqueo trip sobre S203 Para dar condición al AT N° 3642 Subestación MATENCILLO, Buña 003: Protección sistema N°1 Bloqueo trip SOB hacia SBU/II Para dar condición al AT N° 3642 Subestación MATENCILLO, Buña 003: Protección sistema N°1 Bloqueo Envío de TDO extremo remoto Para dar condición al AT N° 3642	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 10:00	17-12-19 15:00	17-12-19 15:07	17-12-19 17:30		
2019091067	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATENCILLO	S/E MATENCILLO I3	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E MATENCILLO, paño 003: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP)	Bajo	Actividades: Bloqueos de Protecciones, S/E MATENCILLO, paño 003: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP). -- 1) Realizar bloqueos de protecciones sistema N°1 de acuerdo a minuta de Bloqueo "Área 1". -- 2) Iniciar los trabajos correspondientes al Sistema de Lectura Remota de Protección (SLRP) en IED sistema N°1 del paño 003. -- 3) Nota: Trabajo relacionado con la PMTDCI 11173, AT 36412. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Don Hector MATENCILLO, C2 o Barra 220 KV, Sección 2 MATENCILLO Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación MATENCILLO, Paño 003: Protección sistema N°1 Bloqueo trip sobre S203 Para dar condición al AT N° 3642 Subestación MATENCILLO, Buña 003: Protección sistema N°1 Bloqueo trip SOB hacia SBU/II Para dar condición al AT N° 3642 Subestación MATENCILLO, Buña 003: Protección sistema N°1 Bloqueo Envío de TDO extremo remoto Para dar condición al AT N° 3642	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 10:00	17-12-19 18:00	17-12-19 17:15	17-12-19 19:43		
2019091066	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATENCILLO	S/E MATENCILLO I3	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E MATENCILLO, paño 003: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP)	Bajo	Actividades: Carga de configuración o ajuste de protecciones, S/E MATENCILLO, paño 003: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP). -- 1) Verificar bloques realizados por personal de Terminal en protección sistema N°1 del paño 003, según PMTDCI N° 1187 AT N° 3649. -- 2) Descargar y respaldar configuración existente en IED. -- 3) Realizar levantamiento y chequeo del alambrado del IED, para constatar información de planos elementales C.C. y configuración existente. -- 4) Chequear puertos de comunicación disponibles en IED y dejar habilitado dicho puerto para la lectura remota del equipo (SLRP). -- 5) Realizar modificaciones en IED donde se incluyan los nuevos parámetros correspondiente a los canales analógicos y digitales del registro oscilográfico. -- 6) Cargar nueva configuración a la protección y realizar un trigger manual para forzar la generación de un registro oscilográfico. -- 7) Descargar archivo control usando el puerto habilitado para el SLRP para verificar que los archivos exigidos por el coordinador (CFN) han quedado correctamente configurados. -- 8) Dejar tendido cable de comunicación señalado sin conectar, desde el baulidor del paño 03 donde se ubica la protección sistema N°1, hasta el futuro armario del Sistema de Lectura Remota de Protecciones previamente definido en sala de telecomunicaciones. -- 9) Nota: El trabajo a realizar comprende la configuración de los canales oscilográficos, no se van a realizar pruebas en esta etapa. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Don Hector MATENCILLO, C2 o Barra 220 KV, Sección 2 MATENCILLO Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación MATENCILLO, Paño 003: Protección sistema N°1 Bloqueo trip sobre S203 Para dar condición al AT N° 3642 Subestación MATENCILLO, Buña 003: Protección sistema N°1 Bloqueo trip SOB hacia SBU/II Para dar condición al AT N° 3642 Subestación MATENCILLO, Buña 003: Protección sistema N°1 Bloqueo Envío de TDO extremo remoto Para dar condición al AT N° 3642	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 10:00	17-12-19 18:00	17-12-19 17:15	17-12-19 19:43		
2019091065	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	S/E PAN DE AZÚCAR I1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar // Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de interruptor S211	Bajo	Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, S/E Pan de Azúcar // Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de interruptor S211 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Pan de Azúcar Punta Colorada, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación PAN DE AZÚCAR, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de S211	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 08:00	19-12-19 08:00	17-12-19 10:23	18-12-19 13:14		
2019090935	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAE	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación automática para conectar sistema CCTV en RVE Torre B6	Bajo	Actividades: Instalación automática para conectar sistema CCTV en RVE Torre B6 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 08:00	24-12-19 08:00	17-12-19 09:41	17-12-19 19:43		
2019090874	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	S/E PAN DE AZÚCAR I7	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento "Condición A" a interruptor S217 (Transferido)	Bajo	Actividades: MPE (reducido, normal, exhaustivo, m.c. o reemplazo de interruptor; transferido o desamagado), S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento "Condición A" a interruptor S217 (Transferido) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1.P. Azúcar a 1.220KV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de S217	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 09:29	17-12-19 17:20		
2019090800	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL EL TORO	S/E CENTRAL EL TORO I1	Otro Tipo de Trabajo	0	No recomendar interruptores asociados a la línea de interconexión.	Bajo	Actividades: Como a pedido de afilios bajo conductor de línea de interconexión entre Unidad generador y paño de transformación. Restricciones: Bloqueo a la recomexión. Instalaciones en Riesgo: Paño transformación IT02 El Toro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:29	17-12-19 18:23		
201909098	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E HUASCO	S/E HUASCO HTS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Huasco, Mantenimiento Normal a S2HTS.	Bajo	Actividades: MPE (reducido, normal, exhaustivo, m.c. o reemplazo de interruptor; transferido o desamagado), S/E Huasco: Mantenimiento Normal a S2HTS. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 1 Huasco y Barra 110 KV, Sección 2 Huasco Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Huasco, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de interruptor S2HTS.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:15	17-12-19 17:31		
2019090449	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO	S/E CARRERA PINTO I2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CELEORDEDES, restricción en el paño I2 de Carrera Pinto por lavado de aislación de equipos primarios en S/E ILLAPA	BAJO	Restricciones: Subestación Diego de Almagro, S202 con bloqueo a la recomexión Instalaciones en Riesgo: Paño línea LAD2,CH-ILLAPA Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:46	17-12-19 20:14		
2019090446	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO I1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CELEORDEDES, restricción en el paño I1 de Diego de Almagro por lavado de aislación de equipos primarios en S/E ILLAPA	BAJO	Restricciones: Subestación Diego de Almagro, S202 con bloqueo a la recomexión Instalaciones en Riesgo: Paño línea LAD1,DA-ILLAPA Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:31	17-12-19 20:15		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 279
 Total registros Subestación: 147

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201909047	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO JR	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación diego de almagro. A solicitud de Electram, integración del paño JS a la diferencial de barras.	Bajo	Actividades: S/E D: de Almagro Bloqueo de protección diferencial de Barra 878 220 kV por incorporación de la Bahía Paño JS de ELETRAN, con habilitación de Vic, conexión de la Fibra Óptica entre la bahía del Paño JS con la Unidad Central # 78 220kV. Realización de pruebas SAT Funcionales de la bahía del Paño JS con la Diferencial de Barra 878 220 kV según estándar de Transelco. de instructivo O-PO-0481-003 de Pruebas de aceptación en sitio para protecciones diferenciales de barra, utilizando como referencia el Paño JRG Acoplador. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Barra 220 kV, Sección 1-D, Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D, Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación D, Almagro, Trigo 878 y auxiliar diferencial de cada Unidad de Bahía (1, 11, 14, 15, 17, 17L, 17L, 18, 19). Bloqueo realizado por personal de Transelco. Subestación D, Almagro, Coordinado con SAESA para el bloqueo de la BU JS y J7. Subestación D, Almagro, Coordinado con Enesa para el bloqueo de la BU JS.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 09:16	17-12-19 22:42	
201909045	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación diego de almagro. A solicitud de Electram, integración del paño JS a la diferencial de barras.	Bajo	Actividades: S/E D: de Almagro Bloqueo de protección diferencial de Barra 878 220 kV por incorporación de la Bahía Paño JS de ELETRAN, con habilitación de Vic, conexión de la Fibra Óptica entre la bahía del Paño JS con la Unidad Central # 78 220kV. Realización de pruebas SAT Funcionales de la bahía del Paño JS con la Diferencial de Barra 878 220 kV según estándar de Transelco. de instructivo O-PO-0481-003 de Pruebas de aceptación en sitio para protecciones diferenciales de barra, utilizando como referencia el Paño JRG Acoplador. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Barra 220 kV, Sección 1-D, Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D, Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación D, Almagro, Trigo 878 y auxiliar diferencial de cada Unidad de Bahía (1, 11, 14, 15, 17, 17L, 17L, 18, 19). Bloqueo realizado por personal de Transelco. Subestación D, Almagro, Coordinado con SAESA para el bloqueo de la BU JS y J7. Subestación D, Almagro, Coordinado con Enesa para el bloqueo de la BU JS.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 09:16	17-12-19 22:42	
201909051	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANCOA	BA S/E ANCOA 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos a solicitud de Cobán S.A.	Bajo	S/E Ancoa: Declaración de riesgo a nuestra instalación por trabajos a solicitud de Cobán S.A. de pruebas de función 87L del sistema 2 de protecciones del paño J9 y J11 con disparo selectivo de protecciones. Condiciones: Normalización Sujta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la reinstalación.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Ancoa o Barra 220 kV, Sección 2-Ancoa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos (manebras de desconexión/conexión interconexión Cobán - Ancoa y verificación de protección 87L).- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	17-12-19 22:00	18-12-19 05:00	17-12-19 23:28	18-12-19 06:39	
201909050	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANCOA	BA S/E ANCOA 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos a solicitud de Cobán S.A.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Declaración de riesgo a nuestra instalación por trabajos a solicitud de Cobán S.A. de pruebas de función 87L del sistema 2 de protecciones del paño J9 y J11 con disparo selectivo de protecciones. Condiciones: Normalización Sujta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la reinstalación.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Ancoa o Barra 220 kV, Sección 2-Ancoa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos (manebras de desconexión/conexión interconexión Cobán - Ancoa y verificación de protección 87L).- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	17-12-19 22:00	18-12-19 05:00	17-12-19 23:28	18-12-19 06:39	
201909043	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILOS	BA S/E LOS VILOS 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Sodil N° 149 a 152 - M. Los Palmares Sodil N° 2311-POA a 2314-POA - Los Espinos	Bajo	Actividades: Solicitado por M. Los Palmares, por lavado de aislación e inspección visual paño transformador J73 (bajo 220/23 kV) transformador T1, interruptores 52S1, 52E1, 52E1 y 52E2, sin operación local sobre ellos, solo verificación. Restricción: Los Vilos: Barra 220 kV. Sec. 2 Instalación con riesgo: Los Vilos: Barra 220 kV. Sec. 2 Temporalidad del riesgo: Es al transcurso de la faena	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 11:22	17-12-19 17:41	
201909039	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILOS	S/E LOS VILOS E2	Otro Tipo de Trabajo	0	Sodil N° 149 a 152 - M. Los Palmares	Bajo	Actividades: Solicitado por M. Los Palmares, por lavado de aislación e inspección visual paño transformador J73 (bajo 220/23 kV) transformador T1, interruptores 52S1, 52E1, 52E1 y 52E2, sin operación local sobre ellos, solo verificación. Restricción: Los Vilos: Paño 52E2 Instalación con riesgo: Los Vilos: Paño 52E2 Temporalidad del riesgo: Es al transcurso de la faena	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 11:22	17-12-19 17:40	
201909035	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILOS	S/E LOS VILOS E1	Otro Tipo de Trabajo	0	Sodil N° 149 a 152 - M. Los Palmares	Bajo	Actividades: Solicitado por M. Los Palmares, por lavado de aislación e inspección visual paño transformador J73 (bajo 220/23 kV) transformador T1, interruptores 52S1, 52E1, 52E1 y 52E2, sin operación local sobre ellos, solo verificación. Restricción: Los Vilos: Paño 52E1 Instalación con riesgo: Los Vilos: Paño 52E1 Temporalidad del riesgo: Es al transcurso de la faena	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 11:22	17-12-19 17:40	
201908976	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUAPLEN	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Huaplen (Paño A1 Sistema 1): Proyecto de integración de Alarmas de ED al SCADA de Transelco. Configuración de nuevas alarmas de protección MECOM P44 Sistema 1 del paño A1. Configuración e integración de nuevas alarmas al controlador Microm C261 del paño A1. Configuración de la IRT P4C3 y pruebas simuladas de señales punto a punto con CNOT por integración de alarmas del paño A1. (Perdida de comunicación con CNOT por 30 minutos aproximadamente). Condiciones: Protección Bloqueada. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LAD1, H/P-San Vicente 1 o SCADA Huaplen. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Huaplen, Selector Local / Rameta Subestación (A disposición del jefe de faena), Bloqueo de protección: MICOM P44 S1 de Paño A1 (Realizado por personal de Transelco).	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	17-12-19 09:00	18-12-19 08:00	17-12-19 05:36	18-12-19 18:20	
201908975	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUAPLEN	S/E HUAPLEN A1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Huaplen (Paño A1 Sistema 1): Proyecto de integración de Alarmas de ED al SCADA de Transelco. Configuración de nuevas alarmas de protección MECOM P44 Sistema 1 del paño A1. Configuración e integración de nuevas alarmas al controlador Microm C261 del paño A1. Configuración de la IRT P4C3 y pruebas simuladas de señales punto a punto con CNOT por integración de alarmas del paño A1. (Perdida de comunicación con CNOT por 30 minutos aproximadamente). Condiciones: Protección Bloqueada. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LAD1, H/P-San Vicente 1 o SCADA Huaplen. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Huaplen, Selector Local / Rameta Subestación (A disposición del jefe de faena), Bloqueo de protección: MICOM P44 S1 de Paño A1 (Realizado por personal de Transelco).	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	17-12-19 09:00	18-12-19 08:00	17-12-19 05:36	18-12-19 18:20	
201908974	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARLIA	S/E CHARLIA K1	Otro Tipo de Trabajo	0	Atende limitación técnica N°2033001314.	Bajo	Actividades: S/E Charlia: Reemplazo de protección de Paño K1 (Sistema 1) Nota: Según EAP 55/055. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Charlia-Entre Ríos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Charlia, protección 21, 21M de paño K1 (Sistema 1) Bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	17-12-19 08:00	18-12-19 08:00	17-12-19 05:29	19-12-19 17:37	
201908943	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RAHUE		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Rahue: Tendido y conexión de cable Ethernet entre equipo micro ondul, y equipo PMU, pruebas de comunicación a Nodo de Charria.- Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	17-12-19 14:30	17-12-19 08:00	17-12-19 05:29	17-12-19 17:34	
201908942	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RAHUE	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: E/E Potosiguan: Tendido y conexión de cable Ethernet en equipos micro ondul para comunicación de PMU de S/E Rahue a nodo de Charria.- Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	17-12-19 10:00	17-12-19 14:00	17-12-19 05:29	17-12-19 17:25	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 279

Total registros Subestación: 147

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201908748	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACÁ	BA S/E TARAPACÁ 220KV-BP1 BA S/E TARAPACÁ 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Paño IS Lavado de aislación	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Paño IS Lavado de aislación (S20, 8915-1y 8915-2), pebeteros, catenas de No marco de las barras principales, marcos de línea, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Subestación Tarapacá, S213, S218, S217L, S217L, S212, S213 No reconectar instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 09:30	17-12-19 11:32	
201908746	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACÁ	S/E TARAPACÁ IS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Paño IS Lavado de aislación	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Paño IS Lavado de aislación (S20, 8915-1y 8915-2), pebeteros, catenas de No marco de las barras principales, marcos de línea, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Subestación Tarapacá, S213, S218, S217L, S217L, S212, S213 No reconectar instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 09:31	17-12-19 11:32	
201908735	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO HS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro, paño HS, implementación por Proyecto de Normalización de Señales de Estados de Disconectores a Scada (Otra Capex No VI).	Bajo	Actividades: SE Diego de Almagro, paño HS, implementación por Proyecto de Normalización de Señales de Estados de Disconectores a Scada (Otra Capex No VI). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 1-D. Almagro o Barra 110 KV, Sección 2-D. Almagro o Paño Transformación HT/D. Almagro o Paño Línea LMS, ODA, Tatal. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Fuviblu/TM de Telenfalización A disposición del jefe de faena. Subestación D. Almagro, Fuviblu/TM de Alm. motor 89H5-1B. A disposición del jefe de faena. Subestación D. Almagro, Fuviblu/TM de Alm. motor 89H5-2. A disposición del jefe de faena. Subestación D. Almagro, Fuviblu/TM de Alm. motor 89H5-3. A disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 22:00	18-12-19 06:00	17-12-19 23:01	19-12-19 05:45	
201908924	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACÁ	BA S/E TARAPACÁ 220KV-BP1 BA S/E TARAPACÁ 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Subestación Tarapacá, S211, S212, S217L, S218, S213, S215 No reconectar Subestación Cómores, S217L, S212 No reconectar Subestación Leguía, S26, S26 No reconectar Subestación Central Tarapacá, S35TV, S3-18BA01, S2-18BB01, S210, S21P1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:56	17-12-19 17:20	
201908730	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4	Roca y poble Franja serendombre	0	Bloqueo de reconexión a interruptor S28 de S/E Duqueco a solicitud de Palmucho S-A por trabajos de roca y corte de árboles en Franja 66 KV Duqueco-Pangal de la propiedad	Riesgo no inherente a empresa propietaria del paño. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a interruptor S28 de S/E Duqueco a solicitud de Palmucho S-A por trabajos de roca y corte de árboles en Franja 66 KV Duqueco-Pangal de la propiedad	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:28	17-12-19 18:45	
201908272	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	otro: tendido_cable	Otros Cables	0	Trabajos se realizaran en puestas 13.8 KV-66KV-220 KV y Auto transformadores. Distribución y señalización de zona de trabajo. Remate de obras civiles, conexión de extensión de MFP y chisotes, conexión de banco de ductos, instalación de cámaras eléctricas y canalizaciones, montaje de estructuras de equipos primarios, montaje de equipos, tendido de cables BT, conexión de banco de ductos a trincheros existentes, pruebas eléctricas a equipos primarios. Trabajos se realizan en Sala de Mandos: Retiro de tapas canalistas, tendido de cables de control y faena, programación, medición con megger y marcado de cables de fuerza, tendido y marcado de cables al interior de armarios nuevos, pruebas punto a punto y conexión en armarios nuevos y existentes. Trabajos en paño SKY Solar: canalizaciones y fundaciones de plancha operador, montaje de disconector CPT, tendido de cables de equipos a sala de control y paño, conexión de cables a circuitos de control y protección en paño sky solar y sala de mando, pruebas de equipos AT y pruebas de control.	Trabajo preventivo bajo riesgo.	Condiciones Operacionales: Deshabilitar reconexión automática de S22 en S/E Comares. Deshabilitar reconexión automática de S28, S28, S28 en S/E Parinacota Señalización de S2CE1, S2CE2 y S3CT1 en S/E Parinacota.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 19:00	17-12-19 07:52	17-12-19 18:52	
201908520	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	S/E PARINACOTA 13.8 KV	Otro Tipo de Trabajo	0	RETIRO DE CABLE DE PODER S2CE1. RETIRO DE PUENTES MT. DESMONTAJE Y MONTAJE DE ESTRUCTURA DE SOPORTE DE CABLE DE PODER MT. DESMONTAJE Y MONTAJE EQUIPO INTERRUPTOR DE PODER S2CE1, T1CE1, T1CE2, BOC1, DESMONTAJE Y MONTAJE DE ESTRUCTURA DE SOPORTE DE INTERRUPTOR DE PODER. TENDIDO DE CABLE MT. PRUEBAS Y CONEXIONADO. TENDIDO DE CABLE PE. PRUEBAS	NO HAY RIESGOS MANORES.	ABRR-13CT1, BRC1, BRC2 Y BRCA-F. VERIFICAR ABERTOS S2CE1 Y S2CE2.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 16:00	17-12-19 08:53	17-12-19 16:42	
201908649	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALUPIN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN IJ	Otro Tipo de Trabajo	0	A través de S00-182 empresa Transelco solista no reconectar interruptor S211 de S/E Rio Toltén en prueba coordinación con el CNOT, esto debido a trabajos de corte y poda de árboles en línea 220 KV Cable - Cables no A	Trabajo a solicitud de Transelco quien debe indicar rangos operacionales.	S/E Rio Toltén. Interruptor S211 posee deshabilitada la reconexión automática.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 18:00	17-12-19 10:57	17-12-19 17:28	
201908625	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSTRUCATAYO S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E RICHIRAHUE	S/E RICHIRAHUE IJ	Otro Tipo de Trabajo	0	Corte y poda de arboles en línea 220 KV Pichirruquill - Rahue C2	Bajo riesgo, ya que es un trabajo fuera de la subestación Pichirrahu, específicamente en línea de Transelco (línea 220 KV Pichirruquill - Rahue C2)	A solicitud de transelco S00-1837 Corte y poda, NO reconectar S211 sin previo aviso al CNOT.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:59	17-12-19 19:58	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 279

Total registros Central Generadora: 26

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Operación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Detalle)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva (Inicio)	Fecha Efectiva (Fin)
201909238	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GÉNER	Intervención	Origen Interno	Curso Fases	TER VENTANAS II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	300	Falla en sistema transporte de extracción de cenizas.	Riesgo bajo, se toman las medidas necesarias para ejecutar en forma segura.	Falla en sistema transporte de extracción de cenizas.	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		17-12-19 09:00	17-12-19 06:00	17-12-19 09:00	17-12-19 11:30
201909061	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GÉNER	Intervención	Origen Interno	Programada	TER VENTANAS II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	208	Medición y monitoreo de niveles de ruidos ambientales. Unidad debe permanecer a plena carga durante la medición.	Bajo riesgo, los niveles se realizarán tomando todas las medidas de seguridad.	Medición y monitoreo de niveles de ruidos ambientales. Unidad debe permanecer a plena carga durante la medición.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-12-19 08:00	18-12-19 08:00	17-12-19 08:00	18-12-19 08:00
201909048	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGAMOS U2		Otro Tipo de Trabajo	200	Pruebas de válvulas de turbina	Riesgo bajo de acuerdo a la actividad	Unidad ANG2 opera en 200 MW en C/P y AGC	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-12-19 09:00	17-12-19 02:00	17-12-19 09:26	17-12-19 11:48
201909078	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SABREX GENERACIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	TER PUNTA COLORADA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	16,3	Pruebas isotérmicas. Medición de gases y material particulado. Considera pruebas con carga en 16,3 MW por una ventana de 6 horas dentro del periodo informado. Condiciones requeridas: A. Disposición Jefe de Faena Unidad 1 Térmica Punta Colorado.	Riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas isotérmicas. Medición de gases y material particulado. Considera pruebas con carga en 16,3 MW por una ventana de 6 horas dentro del periodo informado. Condiciones requeridas: A. Disposición Jefe de Faena Unidad 1 Térmica Punta Colorado.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-12-19 10:00	17-12-19 20:00	17-12-19 12:25	17-12-19 18:51
201909171	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELUSOSA ARAUJO	Desconexión	Origen Interno	Curso Fases	TER NUEVA ALDEA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Detener el equipo para enfriarlo por 36 horas y poder inspeccionar debido a ruido extraño.	Se decide detener el equipo para enfriarlo por 36 horas y poder inspeccionar debido a ruido extraño.	Se encuentra un ruido extraño, por lo tanto se decide detener el equipo para enfriarlo por 36 horas y poder inspeccionar.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Unidad desconectada con limitación forzada)		17-12-19 10:00	19-12-19 10:00	17-12-19 21:00	20-12-19 12:45
201908080	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CMPC PAPELES CONSUELA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CMPC CONSUELA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	40	Se necesita sincronizar Unidad Generadora para realizar pruebas de validación del CEMS de Copageneración a solicitud de la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) Copageneración.	Se necesita sincronizar Unidad Generadora para realizar pruebas de validación del CEMS de Copageneración a solicitud de la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) Copageneración.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 15:40	17-12-19 17:44	
201909247	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COCHANE	Intervención	Origen Interno	Curso Fases	TER COCHANE	TER COCHANE U2	Otro Tipo de Trabajo	274,95	Pulverización de carbon "C" independiente por fuerte ruido y altas vibraciones en mesa de molinos.	Riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	Unidad opera sin respaldo de pulverizador	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		17-12-19 07:00	20-12-19 20:00	17-12-19 06:57	23-12-19 18:35
201909074	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA PANGUIPALLI	Intervención	Origen Interno	Programada	HE PILMAQUÉN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	40	Faena en recinto de S/E Osorno bajo línea de 66 KV Pilmaquén-Osorno Cto. 3, que consiste en instalaciones y cables de conductores.	El riesgo es bajo porque se tomarán todas las medidas de seguridad.	Línea de 66 KV Pilmaquén-Osorno Cto. 2 (Desconexión a la Resaca) en S/E Pilmaquén-09/79/282 a posición Desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 08:10	17-12-19 20:00
201909162	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA PANGUIPALLI	Intervención	Origen Interno	Programada	HE PILMAQUÉN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	40	Faena en recinto de S/E Osorno bajo línea de 66 KV Pilmaquén-Osorno Cto. 3, que consiste en instalaciones y cables de conductores.	El riesgo es bajo porque se tomarán todas las medidas de seguridad.	Línea de 66 KV Pilmaquén-Osorno Cto. 1 (Desconexión a la Resaca) en S/E Pilmaquén-09/79/283 a posición Desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 08:10	17-12-19 20:00
201909247	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Curso Fases	HE ANTUCO	HE ANTUCO U1	Otro Tipo de Trabajo	160	Medición de vibraciones para determinar el mínimo técnico y así evitar daños en la Turbina.	Medición de vibraciones Unidad N°1 riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		17-12-19 12:00	17-12-19 16:00	17-12-19 12:10	17-12-19 18:35
201909346	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Curso Fases	TER HUASCO	TER HUASCO U2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Huasco - Mantenimiento normal a SHTS. Trabajos programados por Transelac con inicio a 17:00 hrs. Indígenas 17/12/19.	Bajo riesgo para el SEN, se toman las medidas para minimizarlo.	Bajo riesgo para no interferir en las faenas de Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 08:52	17-12-19 16:26
201909274	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA CERRO EL MOURADO	Desconexión	Origen Interno	Curso Fases	PIV DOÑA CARMEN SOLAR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención desconector B01-2, debido a punto caliente en la fase 1 del desconector B01-2.	Riesgo asociado a los trabajos Alto, ya que se trabajara en las cercanías de Líneas energizadas.	Se requiere abrir desconector B01-2 para intervenir desconector, debido a punto caliente en la fase 1 del desconector B01-2.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		17-12-19 18:00	18-12-19 06:00	17-12-19 17:57	18-12-19 07:35
201909341	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Curso Fases	TER MEILLONES	TER MEILLONES CTMS-TV TER MEILLONES CTMS-TG	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de filtros de entrada al compresor (intake) por alta diferencial.	El trabajo no reviste mayor riesgo, pero de mantenerse la unidad en servicio existe la posibilidad de una reducción con alta tasa de carga y desengrase de la unidad.	Faena tendrá una duración aproximada de 10 horas	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 07:16	17-12-19 22:43
201909239	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Curso Fases	TER MEILLONES	TER MEILLONES CTMS-TV TER MEILLONES CTMS-TG	Otro Tipo de Trabajo	130	Inspección y/o reparación de bomba agua de circulación PAC11, por alta temperatura desconecta "B".	Riesgo Bajo, se toman las precauciones y ajusta carga para minimizar riesgos.	Unidad se mantendrá limitada hasta alrededor de las 08:00 Hrs. del 17-12-2019	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		17-12-19 00:30	17-12-19 08:00	17-12-19 00:30	18-12-19 00:48
201909148	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TOCOPILLA	TER TOCOPILLA US	Otro Tipo de Trabajo	105	Medición de material particulado de acuerdo a norma vigente	Riesgo bajo. Unidad estable en carga programada.	Sin observaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-12-19 20:00	18-12-19 08:00	18-12-19 15:45	20-12-19 09:15
2019091309	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	PIV PAMPA CANARIANES	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Reemplazo de módulos y repuestos de inversiones Trabajo con personal de A&B.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas para un trabajo seguro	Condiciones: •Desconexión Inversiones A1, A2, B1 y B2 •Apertura interruptor S2E1, apertura desconector B02 y cierre B01-1 (S/E Chasca) •Apertura desconector B02 y cierre B01-2 (S/E Chasca) •Apertura desconector B01 y cierre desconector B02-1 (cable en PA) •Apertura desconector B02 y cierre desconector B02-1 (cable en PA)	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		17-12-19 00:00	17-12-19 23:00	17-12-19 09:18	17-12-19 16:21
2019091282	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA	Intervención	Origen Externo	Programada	TER SAN LORENZO DE O. DE ALBARRADO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	62,2	A solicitud de Transelac en SDOH N° C&E está solicitado el bloqueo de trip de protección bamba B7B y auxiliar B8B por trabajos de incorporación de bamba puño JS ULTRANG y realización de pruebas según estándares de Transelac	El riesgo es bajo porque es un trabajo habitual para lo cual las tripulaciones están capacitadas y el personal capacitado para ejecutar este tipo de trabajo y se toman las medidas de seguridad que corresponden a los trabajos a riesgo	El Trabajo requiere el ingreso a la caseta de Enlase para realizar el bloqueo el cual será efectuado por personal de Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 10:12	17-12-19 22:16
201909241	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SASATACAMA	Intervención	Origen Interno	Curso Fases	TER TABAPACA	TER TABAPACA CTTAR	Otro Tipo de Trabajo	60	Limpieza capsa condensador, debido a ensuciamiento intermitente, se requiere cambio instalada en 60 Mw	El riesgo es bajo porque se tomarán todas las medidas de seguridad.	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		17-12-19 08:10	17-12-19 20:00	17-12-19 08:10	17-12-19 13:27
201909242	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SASATACAMA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ATACAMA	TER ATACAMA CCS T01	Otro Tipo de Trabajo	120	Verificación Cambio de Combustible líquido a 3000 RPM Unidad T01A	Riesgo Bajo. Trabajos programados y supervisados en Terreno.	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		17-12-19 20:00	17-12-19 24:00	17-12-19 12:48	17-12-19 12:28
201909235	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEOTERMICA DEL NORTE	Desconexión	Origen Interno	Programada	GEO CERRO PABELÓN	GEO CERRO PABELÓN U2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desagote de turbina CW en O&E-1, para realizar trabajos en preheater CW DEC2	Nivel de riesgo bajo	N/A	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 08:59	18-12-19 09:25
201908952	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ORAZA ENERGY CHILE HOLDING	Intervención	Origen Interno	Programada	TER YUNGAY	TER YUNGAY U2	Otro Tipo de Trabajo	52,09	Prueba de verificación de Mínimo Técnico Unidad N°2 de acuerdo a lo establecido en el Anexo NT Determinación de Mínimo Técnico en Unidades Generadoras.	Se considera un riesgo bajo por tratarse de una Prueba de verificación de Mínimo Técnico.	Prueba de verificación de Mínimo Técnico Unidad N°2, de acuerdo a lo establecido en el Anexo NT Determinación de Mínimo Técnico en Unidades Generadoras.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-12-19 09:00	17-12-19 17:00	17-12-19 09:07	17-12-19 17:04
2019092402	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NO TRANQUILO	Intervención	Origen Interno	Curso Fases	HP HORNOTOS	HP HORNOTOS U1	Otro Tipo de Trabajo	21	Cambio de Flujo de Bomba N°1 (7,5) y Sistema de Refrigeración Abierto.	Bajo	Se requiere realizar cambio de Flujo de Bomba N°1 (7,5) en Sistema de Refrigeración Abierto, el cual está afectado a la disponibilidad de dicha bomba. Si llegase a fallar la Bomba N°2, la UC se quedaría en Sistema de Refrigeración abierto y a la vez no enfriaría el Sistema de Refrigeración Correlato por lo cual la UC podría salir fuera de servicio por alta temperatura.	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		17-12-19 11:00	17-12-19 23:59	17-12-19 12:17	17-12-19 17:15
201909232	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RUCATAYO	Desconexión	Origen Interno	Curso Fases	HP RUCATAYO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección del sello de eje de la unidad generadora.	Bajo riesgo, unidad desconectada del sistema, se realizará revisión del sello de eje de la unidad generadora.	Inspección de estado del sello de eje de la unidad generadora.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		17-12-19 14:00	17-12-19 08:00	17-12-19 13:57	17-12-19 21:44
201909078	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CONCÓN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	2,2	Trabajos relacionados con pruebas con carga correspondientes al mes de Diciembre.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual, correspondientes al mes de Diciembre.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada para la SO)		17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 11:00	17-12-19 11:33
201909017	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED	Intervención	Origen Interno	Programada	TER LAS VEGAS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	2	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual, correspondientes al mes de Diciembre.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada para la SO)		17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 12:50	17-12-19 13:35
201909016	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED	Intervención	Origen Interno	Programada	TER PLACILLA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	2,5	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales, correspondientes al mes de Diciembre.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual, correspondientes al mes de Diciembre.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada para la SO)		17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 11:57	17-12-19 12:12

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
 Total registros General: 279
 Total registros Línea: 106

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tarjetas	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin			
201908709	Línea	Ejecución Extensa	ST5	Intervención	Origen Externo	Programada	PLAUCO - ESTRUCTURA AT23657 66KV C1 ESTRUCTURA AT23657 - OSORNO 66KV C1 PLAUCO - ESTRUCTURA AT23657 66KV C2 ESTRUCTURA AT23657 - OSORNO 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar líneas 66 KV Pilazo Osorno N°1 y N°2 por faenas en recinto de SE Osorno que existe en la instalación y resto de conductores cercanos a línea AT	el riesgo del trabajo es que opere la línea mientras se realizan los trabajos	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19-08:00	17-12-19-20:00	17-12-19-08:47	17-12-19-13:40			
2019091013	Línea	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LDS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LDS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2		Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación circuito 2 en tramo de Línea entre 198 - 87 de 500KV Los Changos - Cumbre	Riesgo de flashover en instalaciones mientras se realiza lavado.	Se realizará lavado de aislación en Línea 500KV circuitos 2. Los Changos - Cumbre	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19-07:00	17-12-19-18:00	17-12-19-07:50	17-12-19-16:37			
2019092107	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	TAP TAUINAY - LA CEBADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Confección de plataformas de trabajo y pre armado de estructuras E 287 A e 302.	Bajo			No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19-07:00	17-12-19-18:00	17-12-19-14:32	17-12-19-20:15		
2019092510	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Enel Distribución y Colibún.	Bajo			No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19-10:30	17-12-19-12:00	17-12-19-11:44	17-12-19-14:25		
2019093509	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Enel Distribución y Colibún.	Bajo			No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19-11:00	17-12-19-15:00	17-12-19-14:26	17-12-19-15:26		
2019093492	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo			No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19-08:00	17-12-19-18:00	17-12-19-05:39	17-12-19-18:04		
2019093491	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo			No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19-08:00	17-12-19-18:00	17-12-19-05:39	17-12-19-18:04		
2019093479	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRA SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRA SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo			No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19-08:00	17-12-19-17:30	17-12-19-09:10	17-12-19-17:30		
2019093478	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo			No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19-08:00	17-12-19-17:30	17-12-19-09:10	17-12-19-17:30		
2019093145	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220V L1	CARRERA PINTO - SAN ANDRES 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/Se Carrera Pinto. A solicitud de SAESA, trabajos previos a la PES, para implementación de teleselecciones asociadas al proyecto de los nuevos pafos en San Andrés.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19-08:00	19-12-19-08:00	17-12-19-11:07	19-12-19-20:29			
2019090956	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CRUCERO - CONCHI 220KV	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de ENGE, Restricción a la reconexión en la línea 220 KV Crucero - Conchi por lavado de aisladores con línea energizada.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19-08:00	17-12-19-18:00	17-12-19-08:46	17-12-19-15:13			
2019090908	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAIA 66KV	CHARRUA - TAP PARQUE EDUCO EL MATEN 66KV C1 TAP PARQUE EDUCO EL MATEN - LAIA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo			No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19-08:00	17-12-19-18:00	17-12-19-05:29	17-12-19-18:44		
2019090903	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAIA 66KV	CHARRUA - TAP PARQUE EDUCO EL MATEN 66KV C1 TAP PARQUE EDUCO EL MATEN - LAIA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo			No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19-08:00	17-12-19-18:00	17-12-19-05:29	17-12-19-20:05		
2019090644	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASCA 154KV C2 VILASCA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLADA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLADA NUEVA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con CGE.	Bajo			No tiene consumo afectado		ninguno				17-12-19-08:00	17-12-19-18:00	17-12-19-05:29	17-12-19-18:01	
2019090643	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASCA 154KV C1 VILASCA - TAP PINE 154KV C1 TAP PINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLADA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLADA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con CGE.	Bajo			No tiene consumo afectado		ninguno					17-12-19-08:00	17-12-19-18:00	17-12-19-05:29	17-12-19-18:01
2019090637	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL - ANCOA. EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1 ANCOA. EL RODEO 500KV L2 C1		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo			No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19-08:00	17-12-19-18:00	17-12-19-05:29	17-12-19-18:02		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
 Total registros General: 279
 Total registros Línea: 106

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201909029	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Inspección de estado de cables en estructuras. 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 ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:39	17-12-19 08:03	
201909036	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - LA CEBADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - LA CEBADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Evaluación de corrosión con trapado en estructuras. Tramo 02. E273 a E336	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión en estructuras, Evaluación de corrosión con trapado en estructuras. Tramo 02: E273 a E336. Restricciones: Subestación D - Azúcar, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Teranero, S/E La Cebada 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Teranero, S/E Don Goyo 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Teranero, S/E Taldoy, 52 L1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Teranero, S/E La Cebada 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada Pan De Azúcar, C1 o L 220KV La Cebada - Don Goyo C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:54	17-12-19 20:15		
201909055	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con ENEL Distribución.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para niveles de atención en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Polpaico 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:29	17-12-19 17:34		
201909054	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con ENEL Distribución.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para niveles de atención en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Polpaico 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:29	17-12-19 17:34		
201909052	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 97 a 330.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 97 a 330. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maitencillo-Cardones, C2 o L 220KV Maitencillo-Cardones, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:58	17-12-19 21:15		
201909081	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 97 a 330.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 97 a 330. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maitencillo-Cardones, C2 o L 220KV Maitencillo-Cardones, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:58	17-12-19 21:15		
201909072	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos a solicitud de Enel Distribución, coordinados debidamente con SODI.	Bajo	Actividades: Montaje de nueva estructura tipo TAP y desmontaje de estructura 40, por obra de Enel y nueva S/E Lampo. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:29	17-12-19 22:02		
201909071	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos a solicitud de Enel Distribución, coordinados debidamente con SODI.	Bajo	Actividades: Montaje de nueva estructura tipo TAP y desmontaje de estructura 40, por obra de Enel y nueva S/E Lampo. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:29	17-12-19 22:02		
201909025	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL RODIO 220KV C2 EL RODIO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 00:39	17-12-19 17:34		
201909034	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL RODIO 220KV C1 EL RODIO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:39	17-12-19 17:34		
201909035	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - TAP LOMA ALTA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - ANCOA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - CANAL MELADO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Traslado de la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuénche Canal Melado-Ancoa 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la línea 220KV Pehuénche Canal Melado-Ancoa 1.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:44	17-12-19 19:13		
201909099	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 491 a 524.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 491 a 524. Restricciones: Subestación Don Héctor, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Teranero, Tap OFF El Romero 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Héctor-Maitencillo, C2 o L 220KV Don Héctor-Maitencillo, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:58	17-12-19 19:43		
201909098	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 491 a 524.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 491 a 524. Restricciones: Subestación Don Héctor, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Teranero, Tap OFF El Romero 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Héctor-Maitencillo, C2 o L 220KV Don Héctor-Maitencillo, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:58	17-12-19 19:43		
201909070	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	CARRERA PINTO - SAN ANDRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto de Conexión 1216 Revalidación Sec. Líneas 1 a 220KV Cardones y C. Pinto en S/E San Andrés de SACSA.	Bajo	Actividades: S/E San Andrés: Medición de aportes por fases, de equipos OPAT en Filtrros de accionamiento en las San Andrés - Carrera Pinto. S/E Carrera Pinto: Medición de aportes por fases de equipos OPAT en Filtrros de accionamiento en las San Andrés - Carrera Pinto. Proyecto de Conexión 1216 Revalidación Sec. Líneas 1 a 220KV Cardones y C. Pinto en S/E San Andrés, de SACSA. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV San Andrés- Carrera Pinto, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama: Subestación C. Pinto, Switch de mantenimiento TPOP-01 Desconectado, Teranero, San Andrés, Switch de mantenimiento TPOP-01 Desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 11:00	17-12-19 08:00	17-12-19 13:49	17-12-19 20:15		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 279

Total registros Línea: 106

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tensión	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
201908968	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARBONES 220KV L1	SAN ANDRES - CARBONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E San Andrés: Medición de aperturas por fases de equipos ORAT en filtros de acoplamiento entre Carbones - San Andrés. Proyecto de Conexión 1216 Reubicación Seccionamiento Líneas 1 x 220KV Carbones y C. Pinto en S/E San Andrés de SASA.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 12:00	17-12-19 13:49	
201908933	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESSES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo			No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:43	17-12-19 21:42
201908932	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESSES - CURILINQUE 154KV C1 CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo			No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:43	17-12-19 21:42
201908924	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESSES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo			No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:44	17-12-19 18:05
201908923	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESSES - CURILINQUE 154KV C1 CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo			No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:45	17-12-19 18:05
201908914	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo			No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:44	17-12-19 17:25
201908913	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - TAP LOMA ALTA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - CANAL MELADO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo			No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:44	17-12-19 17:25
201908907	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo			No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:44	17-12-19 17:30
201908901	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo			No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:39	17-12-19 18:06
201908890	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPANIAS 110KV	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPANIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	CORTA Y/O PODA DE ARBOLES ENTRE ESTRUCTURAS 32 a 34	Bajo			No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:55	17-12-19 20:15
201908871	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESSES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo			No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:36	17-12-19 18:52
201908870	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESSES - CURILINQUE 154KV C1 CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo			No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:36	17-12-19 18:52
201908844	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAUREL - NUEVA PICHIRPOULLI 220KV	LAUREL - NUEVA PICHIRPOULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS	Bajo			No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:29	17-12-19 17:34
201908843	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAUREL - NUEVA PICHIRPOULLI 220KV	LAUREL - NUEVA PICHIRPOULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS	Bajo			No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:29	17-12-19 17:34
201908840	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - LA CEBADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - LA CEBADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Confección de plataformas de trabajo y pre armado de estructuras: E 287 A a 302.	Bajo			No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 14:32	17-12-19 20:15

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
 Total registros General: 279
 Total registros Línea: 106

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201908020	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 128 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 128 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Traslado de materiales, pre-armado de postes auxiliares e instalación de dados de hormigón Tramo 01: E-04 a E-08	Bajo	Actividades: Traslado de materiales y pre-armado de postes auxiliares, Traslado de materiales, pre-armado de postes auxiliares e instalación de dados de hormigón Tramo 01: E-04 a E-09 Restricciones: Subestación Los Molles, S2 B5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, S2 B6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2 B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2 B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2 C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2 E12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.066KV Los Molles-Ovalle, C1 o 1.066KV Los Molles-Ovalle, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:56	17-12-19 21:15	
201908029	Línea	Ejecución Extensa	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	Traslado de materiales, pre-armado de postes auxiliares e instalación de dados de hormigón Tramo 01: E-04 a E-09	Bajo	Actividades: Traslado de materiales y pre-armado de postes auxiliares, Traslado de materiales, pre-armado de postes auxiliares e instalación de dados de hormigón Tramo 01: E-04 a E-09 Restricciones: Subestación Los Molles, S2 B5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, S2 B6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2 B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2 B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2 C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2 E12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.066KV Los Molles-Ovalle, C1 o 1.066KV Los Molles-Ovalle, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:56	17-12-19 21:15	
201908034	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MANTENCILLO 110KV L2	HUASCO - MANTENCILLO 110KV L2 C3	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 1 a 121.	Bajo	Actividades: Lavado de aislados en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 1 a 121. Restricciones: Subestación Huasco, S2 H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.10KV Huasco-Mantencillo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:57	17-12-19 19:43	
201908052	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°58 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°58 220KV C2 EST. N°56 - EST. N°58 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado aislados tramo E 001 a E 048, L 220KV Atacama-Miraje.	Bajo	Actividades: Lavado aislados tramo E 001 a E 048. Restricciones: Subestación Atacama, S25 y S28 No reconectar. Subestación Miraje, S25, S26, S28 y S29 No reconectar. Terminos, SE Citas, S21 (500V a Anticupo) No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220V Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:54	17-12-19 19:43	
201908051	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 EST. N°58 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°58 220KV C1 EST. N°56 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°58 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado aislados tramo E 001 a E 048, L 220KV Atacama-Miraje.	Bajo	Actividades: Lavado aislados tramo E 001 a E 048. Restricciones: Subestación Atacama, S25 y S28 No reconectar. Subestación Miraje, S25, S26, S28 y S29 No reconectar. Terminos, SE Citas, S21 (500V a Anticupo) No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220V Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:54	17-12-19 19:43	
201908006	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con CDE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación con método de LUVV Restricciones: Rección a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Los Peumos - Temuco, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 17:30	17-12-19 05:29	17-12-19 17:25	
201908003	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicado.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicado en estructuras de arandaz en tramo E 1 a E 30, E 31 a E 60 y E 105 a E 188 Restricciones: Subestación Tarapacá, S213 No reconectar. Subestación Condores, S217 No reconectar. Subestación Condores, S212 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá-Condores, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:55	17-12-19 21:15	
2019087935	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Rise en faja de servodumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charraua Concepción, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:39	17-12-19 18:39	
2019087930	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Rise en faja de servodumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Entre Rios-Ancoa, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:39	17-12-19 18:04	
2019087932	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - BALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - BALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Rise en faja de servodumbre (grupo N°1) Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rato-Patrucha-Charraua C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:39	17-12-19 20:00	
2019087931	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - BALCO 220KV	CHARRUA - BALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Rise en faja de servodumbre (grupo N°1) Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rato-Charraua, C1 o Línea 220KV Rato-Patrucha-Charraua C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:39	17-12-19 20:00	
2019087902	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Rise en faja de servodumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charraua-Hualpén, C1 o Línea 154KV Charraua-Concepción, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:39	17-12-19 20:03	
2019087901	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Rise en faja de servodumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charraua-Hualpén, C1 o Línea 154KV Charraua-Concepción, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:39	17-12-19 20:03	
2019087893	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - BALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - BALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rato-Charraua, C1 o Línea 220KV Rato-Patrucha-Charraua C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:36	17-12-19 18:25	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa

Total registros General: 279

Total registros Línea: 106

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramado	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019087892	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRIA - RALCO 220KV	CHARRIA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, Inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ralco-Charria, C1 a Línea 220KV Ralco-Palmuchito-Charria, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:36	17-12-19 08:45	
2019087885	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRIA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLGUAJAN 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLGUAJAN - CHARRIA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, Inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Pango-Charria, C3 o Línea 220KV Pango-Charria, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:36	17-12-19 08:50	
2019087884	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRIA - PANGUE 220KV	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRIA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, Inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Pango-Charria, C3 o Línea 220KV Pango-Charria, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:36	17-12-19 08:50	
2019086633	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NEUEA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	NEUEA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS y Transuruguay	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 V Pichirropull - Rahue, C1 o Línea 220 V Pichirropull - Rahue, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de 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	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:29	17-12-19 09:57	
2019086632	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NEUEA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	NEUEA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRMANUE 220KV C2 TAP PICHIRMANUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS y Transuruguay	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 V Pichirropull - Rahue, C1 o Línea 220 V Pichirropull - Rahue, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de 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	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:29	17-12-19 09:57	
2019086630	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con LAP	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 V Cautin - Ciruelos, C1 o Línea 220 V Cautin - Ciruelos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de 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	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:36	17-12-19 07:34	
2019086619	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS C2 ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con LAP	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 V Cautin - Ciruelos, C1 o Línea 220 V Cautin - Ciruelos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de 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	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:36	17-12-19 07:34	
2019084902	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	RAHUE - TAP AURORA 220KV C1 TAP AURORA - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Edific. Ulanquihua (Aurora)	Bajo	Actividades: Bases en Rápido de servidumbre Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 V Rahue - Puerto Montt, C1 Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:36	17-12-19 08:17	
2019082384	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aisladores Tramo E 130 a E 170, L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2.	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores Tramo E 130 a E 170, L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5211 y 5212 No reconectar. Subestación Lagunas, 525 y 526 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220V Tarapacá-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 09:51	17-12-19 07:39	
2019082383	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aisladores Tramo E 130 a E 170, L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2.	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores Tramo E 130 a E 170, L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5211 y 5212 No reconectar. Subestación Lagunas, 525 y 526 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220V Tarapacá-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 09:51	17-12-19 07:39	
2019082372	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDORES - PARNACOTA 220KV	CONDORES - PARNACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aisladores tramo E280 a E293, E418 a E428, L 220KV Cándores-Parnacota, C1.	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores tramo E280 a E293 y E418 a E428, L 220KV Cándores-Parnacota, C1. Restricciones: Subestación Cándores, 5202 No reconectar. Subestación Parnacota, 5275 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220V Cándores-Parnacota, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 09:51	17-12-19 08:43	
2019080273	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de conductor: Obra L220V Atacama-Esmeralda.	Bajo	Actividades: Instalación de Portales de Protección Fase Inferior, Retiro de Conductor Fase Inferior, Vendido de Conductor Fase Inferior, Instalación de Retiro Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Engrampado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Poleas dobles Fase Inferior Tramos: 1-2, 2-4, 4-5, 5-6, 6-17, 17-35, 35-47,47-62, 60-90-90-112, 112-134. Restricciones: Subestación Atacama, 5211 No reconectar. Subestación Esmeralda, 5275 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220V Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:56	17-12-19 21:15	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 279

Total registros Línea: 106

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramitad	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019079632	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de conductor: Obra L220V Atacama-Emeralda.	Bajo	Actividades: Instalación de Portales de Protección Fase Inferior, Retiro de Conductor Fase Inferior, Verificación de Conductor Fase Inferior, Instalación de Platos Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Engrampado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Poleas dobles Fase Inferior Tramos: 2-3, 2-4, 4-5, 5-6, 6-7, 17, 35, 36, 47-47-62, 62-80, 80-90/90-112; 112-114. Restricciones: Subestación Atacama, S2111 No reconectar. Subestación Emeralda, S2171 No reconectar. Instalaciones en riesgo: L220V Atacama-Emeralda, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-12-19 08:00	17-12-19 08:00	17-12-19 05:57	17-12-19 21:45		
201908844	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	PARINACOTA - CHINCHORRO 66KV	PARINACOTA - CHINCHORRO 66KV C1	Lavado de Aislación	0	LAVADO DE AISLACIÓN LT 66 KV PARINACOTA - CHINCHORRO DESDE ESTRUCTURA N°14/N°12	NO HAY RIESGOS MAYORES.	BFA S282 EN S/E PARINACOTA.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:30	17-12-19 08:00	17-12-19 09:21	17-12-19 11:34	
201908656	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	N°1 - EST. DE BOMBEO SG 130KV C1	EST. DE BOMBEO SG 130KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H1 S/E Bombeo Sierra Gordá 1, no reconectar S2H1 S/E Bombeo Sierra Gordá 2.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aisladores de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H1 S/E Bombeo Sierra Gordá 1, no reconectar S2H1 S/E Bombeo Sierra Gordá 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 07:55	17-12-19 20:00	
2019090513	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALUPUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	MELIPUECO - CAREN BA0 23KV	MELIPUECO - CAREN BA0 23KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Por naturaleza del trabajo es necesario desconectar el Transformador de poder de Melipueco. Es por eso que se requiere apertura de los pafes H1 y E1 de Melipueco para elevar la faena en forma segura y correcta.	Trabajo ejecutado por personal calificado bajo estándares de seguridad	Reparación de filtración de aceite en Transformador de poder 23/110 KV S/E Melipueco	No tiene consumo afectado	ninguno			17-12-19 08:00	20-12-19 08:00	19-12-19 08:12	20-12-19 20:34	

ANEXO N° 5

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

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2019003474

Solicitante:

FRONTEL

Empresa:

FRONTEL

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

LICANCO - IMPERIAL 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - LICANCO - IMPERIAL 66KV C1

Nombre : LICANCO - IMPERIAL 66KV C1

Fecha Perturbacion : 17-12-2019 02:50

Fecha Normaliza : 17-12-2019 04:24

Protección : 21N

Interruptor : 52B2 en SE Licanco

Consumo : 5,2 MW

Comentario : clientes 3.1871 (52E1 Imperial: 1,2 MW; 52E2 Carahue: 0,9 MW; 52E3 Barros Arana: 0,6 MW; 52E4 Puerto Saavedra y 52E6 Chol Chol: 1,2 MW) .

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Nueva Imperial

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Rastrojo de pasto en el aislador estructura N° 179.

Causas

-Fenómeno Físico: Contacto de ramas con conductores

-Elemento: Conjunto aislación línea

-Fenómeno Eléctrico: Distancia residual

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Rastrojo de pasto en el aislador estructura N° 179.

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: 02:50 hrs. Interrupción con reconexión automática sin éxito del 52B2 línea 66 kV Licanco Nueva Imperial en S/E Licanco, producto al rastrojo de pasto en el aislador estructura N° 179. Afectando los consumos en SE Nueva Imperial con 5,2 MW y clientes 3.1871 (52E1 Imperial: 1,2 MW; 52E2 Carahue: 0,9 MW; 52E3 Barros Arana: 0,6 MW; 52E4 Puerto Saavedra y 52E6 Chol Chol: 1,2 MW) .

-Acciones Inmediatas: Se da aviso al Coordinador Eléctrico Nacional , Personal de Mantenimiento de STS y Frontel, se procede a rescatar la data en forma remota desde el CCT.

-Hechos Sucidos: 02:50 hrs. se recibe alarma vía SCADA Interrupción con reconexión automática sin éxito del 52B2 línea 66 kV Licanco Nueva Imperial en S/E Licanco, dando aviso al Coordinador Eléctrico Nacional , Personal de Mantenimiento de STS y Frontel, se procede a rescatar la data en forma remota desde el CCT., En recorrido del personal de Transmisión informa que existe rastrojo de pasto en el aislador estructura N° 179.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Recorrer línea AT.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

FRONTEL / Perd. Estm. de Potencia: 5.2 / Región : Araucanía

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

17-12-2019 02:50

Fecha / Hora Estimada Retorno:

17-12-2019 04:24

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

17-12-2019 04:24

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa Frontel S.A.



INFORME DE FALLA INTERRUPCIÓN
LÍNEA 66 kV LICANCO - NUEVA IMPERIAL
17 de diciembre de 2019

Fecha de envío	27-12-2019
Hora	16:20 horas.
Realizó	Israel Beroiz, Juan Miranda.
Revisó	Mauro Cedeño G.
Aprobó	Juan Pablo Antriao Molina.

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	Línea 66 kV Licanco - Nueva Imperial.
Propietario	Sistema de Transmisión del Sur S. A.
Ubicación	Padre las Casa y Nueva Imperial, Región de la Araucanía.
Fecha – Hora Inicio	17 de diciembre de 2019, 02:50 horas.
Fecha – Hora Término	17 de diciembre de 2019, 04:24 horas.
Duración	1 hora y 34 minutos.
N° Correlativo IF CDC	2019003474.

2. Información SEC:

Comuna ID	9111	Nueva Imperial.
Fenómeno Físico	ACC2	Falla originada en terceros.
Elemento	TX3	Conjunto aislación línea.
Fenómeno Eléctrico	CLI2	Objeto llevado por el viento hacia los conductores.
Modo	13	Opera según lo esperado.
Causa de Falla	Arco eléctrico por rastrojo de pasto en aislador en estructura N°179 a 27 kms desde SE Licanco.	
Evidencia fotográfica	No aplica.	

3. Consumos afectados

Subestación	Alimentador	Pérdida de Consumo [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Clientes Afectados	Empresa
Nueva Imperial	52E1 Imperial	1,2	02:50	04:24	5808	FRONTEL
Nueva Imperial	52E2 Carahue	0.85	02:50	03:00	8555	FRONTEL
Nueva Imperial	52E2 Carahue	0.04	02:50	03:30	371	FRONTEL
Nueva Imperial	52E2 Carahue	0.01	02:50	04:07	99	FRONTEL
Nueva Imperial	52E3 Barros Arana	0.16	02:50	03:06	1027	FRONTEL
Nueva Imperial	52E3 Barros Arana	0.40	02:50	03:21	2424	FRONTEL
Nueva Imperial	52E3 Barros Arana	0.07	02:50	04:24	436	FRONTEL
Nueva Imperial	52E4 Puerto Saaavedra	0.42	02:50	03:12	2598	FRONTEL
Nueva Imperial	52E4 Puerto Saaavedra	0.80	02:50	04:24	4710	FRONTEL
Nueva Imperial	52E6 Chol Chol	0.64	02:50	03:03	3132	FRONTEL
Nueva Imperial	52E6 Chol Chol	0.60	02:50	04:24	2711	FRONTEL
Total		5.2			31871	

4. Generación afectada

Central	Unidad	Pérdida de Generación [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa
No Hay					

5. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
No Hay			

5.1 Protecciones operadas

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
21-21N	Licanco	52B2	SEL 311C
67-67N	Licanco	52B2	SEL 351A

6. Cronología de eventos y maniobras de normalización.

Hora	Evento
02:50	Interrupción con reconexión automática sin éxito de la línea 66 kV Licanco - Nueva Imperial.
02:50	Se informa al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, personal de mantenimiento de Transmisión de STS y la distribuidora FRONTEL.
02:52	Se procede a rescatar la data en forma remota desde el CCT.
03:00	Se recupera 8555 clientes del alimentador Carahue a través de SE Cañete por red MT.
03:03	Se recupera 3132 clientes del alimentador Chol Chol a través de SE Licanco por red MT.
03:06	Se recupera 1027 clientes del alimentador Barros Arana a través de SE Pitrufquén por red MT.
03:10	En recorrido del personal de Transmisión informa que existe rastrojo de pasto en el aislador estructura N°179.
03:12	Se recupera 2598 clientes del alimentador Puerto Saavedra a través de Central Puerto Saavedra
03:21	Se recupera 2424 clientes del alimentador Barros Arana a través de SE Pitrufquén por red MT.
03:25	Apertura del 52BT1 en SE Nueva Imperial.
03:30	Se recupera 371 clientes del alimentador Carahue a través de Central Trovolhue.
04:00	Personal de mantenimiento de STS informa que fue retirado el rastrojo de pasto en los aisladores estructura N°179.
04:07	Se recupera 99 clientes del alimentador Carahue a través de Central Carahue.
04:24	Cierre del 52B2 en SE Licanco y 52BT1 en SE Imperial.
04:24	Normalizado 100% de los consumos afectados en SE Nueva Imperial.

7. Esquema de las instalaciones previo a la falla.

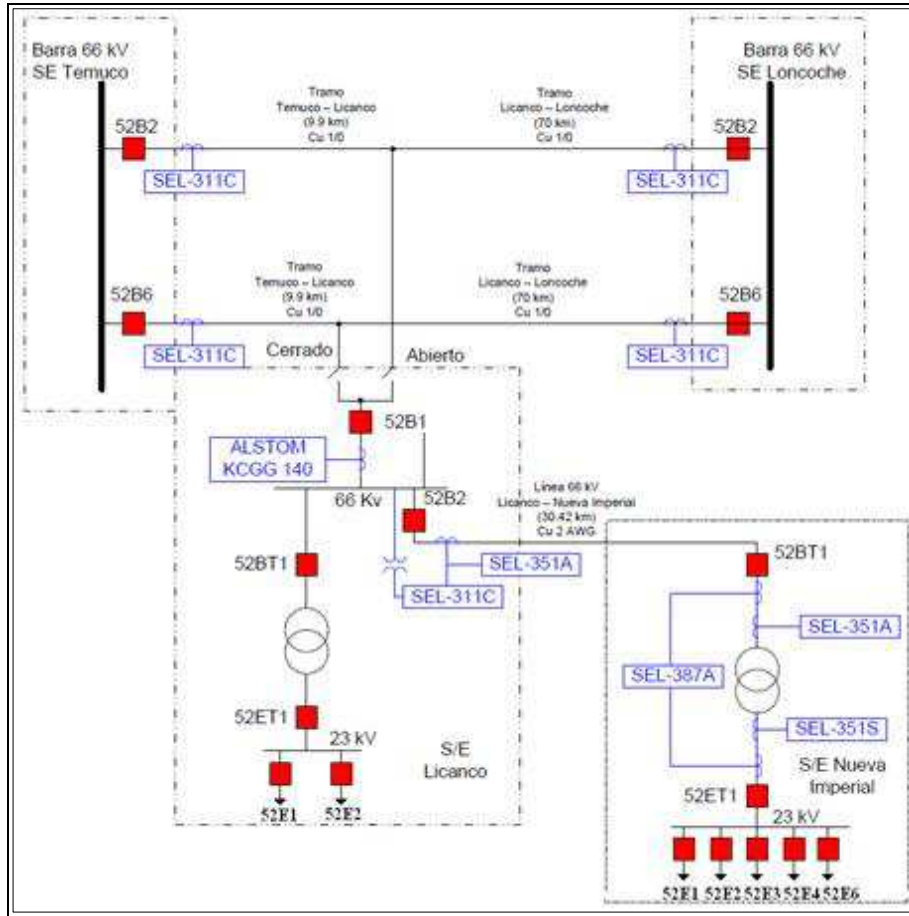


Figura N°1. Unilínea simplificado con la disposición de las instalaciones.

8. Listado de eventos generados y registrados en SCADA.

TimeStamp	RTU	Descripción	Mensaje
17/12/2019 02:48:16.003	LIC_SCADA1_PML	LIC_52B2 OPERACION 21/21N	Valor = Alarma (estado normal)
17/12/2019 02:48:16.175	LIC_SCADA1_PML	LIC_52B2 OPERACION 21/21N	Valor = NORMAL (estado normal)
17/12/2019 02:48:17.577	LIC_SCADA1_PML	LIC_52B2 Interruptor	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)
17/12/2019 02:48:21.408	LIC_SCADA1_PML	LIC_52B2 OPERACION 21/21N	Valor = Alarma (estado normal)
17/12/2019 02:48:21.427	LIC_SCADA1_PML	LIC_52B2 Interruptor	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado normal)
17/12/2019 02:48:21.579	LIC_SCADA1_PML	LIC_52B2 OPERACION 21/21N	Valor = NORMAL (estado normal)
17/12/2019 02:49:57.160	LIC_SCADA1_PML	LIC_52B2 Interruptor	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado normal)
17/12/2019 02:50:06.880	IMP_SCADA1_PML	IMP_52E3 - Corriente Fase 1	Valor = 2 A (estado LOW)
17/12/2019 02:50:06.880	IMP_SCADA1_PML	IMP_52E3 - Corriente Fase 2	Valor = 2 A (estado LOW)
17/12/2019 02:50:06.880	IMP_SCADA1_PML	IMP_52E3 - Corriente Fase 3	Valor = 2 A (estado LOW)
17/12/2019 02:50:06.880	IMP_SCADA1_PML	IMP_52BT1 - Tension promedio	Valor = 0 kv (estado LOW)
17/12/2019 02:50:15.460	LIC_SCADA1_PML	LIC_52B2 - Potencia activa total	Valor = 0.017 Mw (estado LOW)
17/12/2019 02:50:26.400	IMP_SCADA1_PML	IMP_52E1 - Potencia activa total	Valor = 0 Mw (estado LOW)
17/12/2019 02:50:26.400	IMP_SCADA1_PML	IMP_52E2 - Potencia activa total	Valor = 0 Mw (estado LOW)
17/12/2019 02:54:00.691	IMP_SCADA4_PML	IMP_52E4 - Potencia activa total	Valor = 0 Mw (estado LOW)
17/12/2019 03:18:04.827	IMP_SCADA1_PML	IMP_52BT1 Interruptor	Enviado COMMAND ABRIR
17/12/2019 03:18:11.957	IMP_SCADA1_PML	IMP_52BT1 Interruptor	Comando ABRIR - exitoso
17/12/2019 03:22:16.816	IMP_SCADA1_PML	IMP_89B1-2 Desconectador	Valor = ABRIR (estado normal)
17/12/2019 04:20:46.195	IMP_SCADA1_PML	IMP_89B1-2 Desconectador	Valor = CERRAR (estado normal)
17/12/2019 04:23:41.963	LIC_SCADA1_PML	LIC_52B2 Interruptor	Enviado COMMAND CERRAR
17/12/2019 04:23:50.313	LIC_SCADA1_PML	LIC_52B2 Interruptor	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)
17/12/2019 04:24:33.433	IMP_SCADA1_PML	IMP_52BT1 Interruptor	Enviado COMMAND CERRAR
17/12/2019 04:24:35.693	IMP_SCADA1_PML	IMP_52BT1 - Tension promedio	Valor = 69.9438 kv (estado NORMAL)
17/12/2019 04:24:40.093	IMP_SCADA1_PML	IMP_52BT1 Interruptor	Comando CERRAR - exitoso
17/12/2019 04:24:44.433	IMP_SCADA1_PML	IMP_52E2 - Potencia activa total	Valor = 0.082 Mw (estado LOW)
17/12/2019 04:24:49.583	IMP_SCADA1_PML	IMP_52ET1 - Corriente Fase 1	Valor = 112.156 A (estado NORMAL)
17/12/2019 04:24:49.583	IMP_SCADA1_PML	IMP_52ET1 - Corriente Fase 2	Valor = 112.156 A (estado NORMAL)
17/12/2019 04:24:49.583	IMP_SCADA1_PML	IMP_52ET1 - Corriente Fase 3	Valor = 64.0889 A (estado NORMAL)
17/12/2019 04:24:49.583	IMP_SCADA1_PML	IMP_52ET1 - Tension entre fases 1 y 2	Valor = 22.8317 kv (estado NORMAL)
17/12/2019 04:24:49.583	IMP_SCADA1_PML	IMP_52ET1 - Tension entre fases 2 y 3	Valor = 22.8751 kv (estado NORMAL)
17/12/2019 04:24:49.583	IMP_SCADA1_PML	IMP_52ET1 - Tension entre fases 3 y 1	Valor = 22.9186 kv (estado NORMAL)
17/12/2019 04:24:55.533	IMP_SCADA1_PML	IMP_52E1 - Potencia activa total	Valor = 1.621 Mw (estado NORMAL)
17/12/2019 04:24:55.533	IMP_SCADA1_PML	IMP_52E3 - Corriente Fase 1	Valor = 22 A (estado NORMAL)
17/12/2019 04:24:55.533	IMP_SCADA1_PML	IMP_52E3 - Corriente Fase 2	Valor = 15 A (estado NORMAL)

9. Análisis de la actuación de protecciones y control.

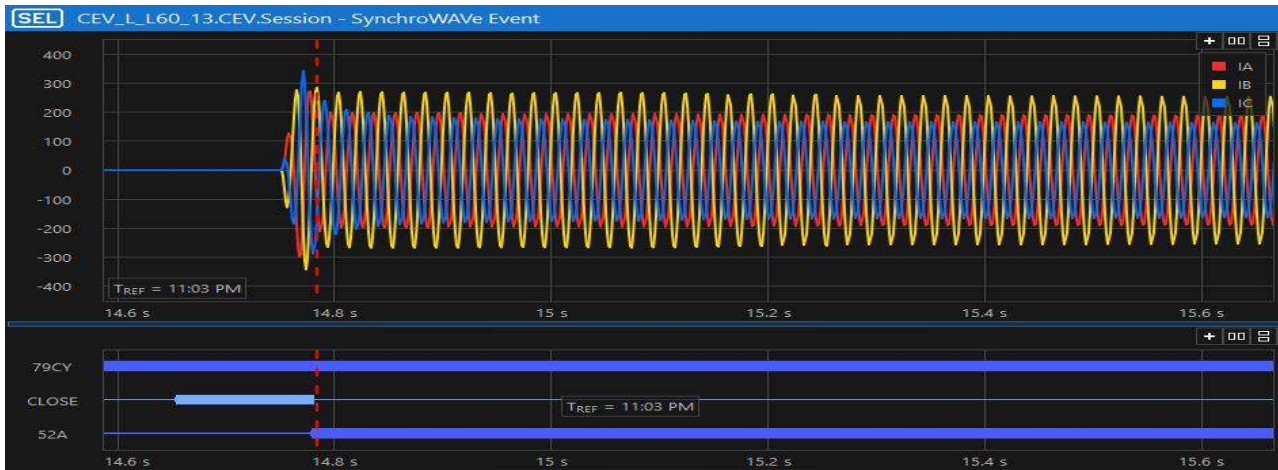
SE Licanco – evento línea 66 kV Licanco - Nueva Imperial paño B2 – 17/12/2019
Comportamiento de Relé de Distancia 21/21N-B2 (SEL-311C).

Registro evento N°1 – relé 21/21N-B2:

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
211	11/27/2019	07:23:06.558	OUT102	Deasserted
210	12/16/2019	23:03:13.174	51G	Asserted
209	12/16/2019	23:03:13.174	OUT106	Asserted
208	12/16/2019	23:03:13.179	67G1T	Asserted
207	12/16/2019	23:03:13.179	50G1	Asserted
206	12/16/2019	23:03:13.179	TRIP	Asserted
199	12/16/2019	23:03:13.229	IN101	Deasserted
192	12/16/2019	23:03:13.249	51G	Deasserted
186	12/16/2019	23:03:14.655	CLOSE	Asserted
185	12/16/2019	23:03:14.655	OUT102	Asserted
184	12/16/2019	23:03:14.780	52A	Asserted
183	12/16/2019	23:03:14.780	CLOSE	Deasserted
182	12/16/2019	23:03:14.780	IN101	Asserted
182	12/16/2019	23:03:14.780	IN101	Asserted
181	12/16/2019	23:03:14.780	OUT102	Deasserted
180	12/17/2019	00:41:30.727	51G	Asserted
179	12/17/2019	00:41:30.727	OUT106	Asserted
178	12/17/2019	00:41:30.737	67G1T	Asserted
177	12/17/2019	00:41:30.737	50G1	Asserted
176	12/17/2019	00:41:30.737	TRIP	Asserted
170	12/17/2019	00:41:30.752	Z3G	Asserted
169	12/17/2019	00:41:30.787	IN101	Deasserted
168	12/17/2019	00:41:30.792	Z2GT	Deasserted
157	12/17/2019	00:41:30.917	OUT104	Deasserted
156	12/17/2019	00:41:32.213	CLOSE	Asserted
155	12/17/2019	00:41:32.213	OUT102	Asserted
154	12/17/2019	00:41:32.339	52A	Asserted
153	12/17/2019	00:41:32.339	CLOSE	Deasserted
152	12/17/2019	00:41:32.339	IN101	Asserted
151	12/17/2019	00:41:32.339	OUT102	Deasserted
150	12/17/2019	01:10:13.152	51G	Asserted
149	12/17/2019	01:10:13.152	OUT106	Asserted
148	12/17/2019	01:10:13.162	67G1T	Asserted
147	12/17/2019	01:10:13.162	50G1	Asserted
146	12/17/2019	01:10:13.162	TRIP	Asserted
140	12/17/2019	01:10:13.177	Z2G	Asserted
139	12/17/2019	01:10:13.212	IN101	Deasserted
138	12/17/2019	01:10:13.217	Z2GT	Deasserted
126	12/17/2019	01:10:14.638	CLOSE	Asserted
125	12/17/2019	01:10:14.638	OUT102	Asserted
124	12/17/2019	01:10:14.763	52A	Asserted
123	12/17/2019	01:10:14.763	CLOSE	Deasserted
122	12/17/2019	01:10:14.763	IN101	Asserted
121	12/17/2019	01:10:14.763	OUT102	Deasserted
120	12/17/2019	02:05:55.277	51G	Asserted
119	12/17/2019	02:05:55.277	OUT106	Asserted
118	12/17/2019	02:05:55.282	67G1T	Asserted
117	12/17/2019	02:05:55.282	50G1	Asserted
116	12/17/2019	02:05:55.282	TRIP	Asserted
109	12/17/2019	02:05:55.332	IN101	Deasserted
96	12/17/2019	02:05:56.756	CLOSE	Asserted

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
95	12/17/2019	02:05:56.756	OUT102	Asserted
94	12/17/2019	02:05:56.881	52A	Asserted
93	12/17/2019	02:05:56.881	CLOSE	Deasserted
92	12/17/2019	02:05:56.881	IN101	Asserted
91	12/17/2019	02:05:56.881	OUT102	Deasserted
90	12/17/2019	02:39:14.896	51G	Asserted
89	12/17/2019	02:39:14.896	OUT106	Asserted
88	12/17/2019	02:39:14.901	67G1T	Asserted
87	12/17/2019	02:39:14.901	50G1	Asserted
79	12/17/2019	02:39:14.951	IN101	Deasserted
66	12/17/2019	02:39:16.378	CLOSE	Asserted
62	12/17/2019	02:39:16.508	IN101	Asserted
60	12/17/2019	02:49:52.373	51G	Asserted
59	12/17/2019	02:49:52.373	OUT106	Asserted
58	12/17/2019	02:49:52.378	67G1T	Asserted
57	12/17/2019	02:49:52.378	50G1	Asserted
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
49	12/17/2019	02:49:52.428	IN101	Deasserted
36	12/17/2019	02:49:53.854	CLOSE	Asserted
35	12/17/2019	02:49:53.854	OUT102	Asserted
34	12/17/2019	02:49:53.980	52A	Asserted
33	12/17/2019	02:49:53.980	CLOSE	Deasserted
32	12/17/2019	02:49:53.980	IN101	Asserted
31	12/17/2019	02:49:53.980	OUT102	Deasserted
30	12/17/2019	02:49:57.773	51G	Asserted
29	12/17/2019	02:49:57.773	OUT106	Asserted
28	12/17/2019	02:49:57.783	67G1T	Asserted
27	12/17/2019	02:49:57.783	50G1	Asserted
19	12/17/2019	02:49:57.833	IN101	Deasserted

Oscilografía N°1 – relé 21/21N-B2:



Oscilografía N°2 – relé 21/21N-B2:



S/E LICANCO - 21/21N-B2
 Time: 12/17/2019 12:41:30.732000 AM
 File: CEV_L_L60_12.CEV
 FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728
 Event: CG T
 Fault Location: 27.20
 Frequency: 49.94 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
 Targets: ZONE1
 Shot: 0
 Currents: IA:73 IB:69 IC:723 IP:0 IG:706 3I2:645

Oscilografía N°3 – relé 21/21N-B2:

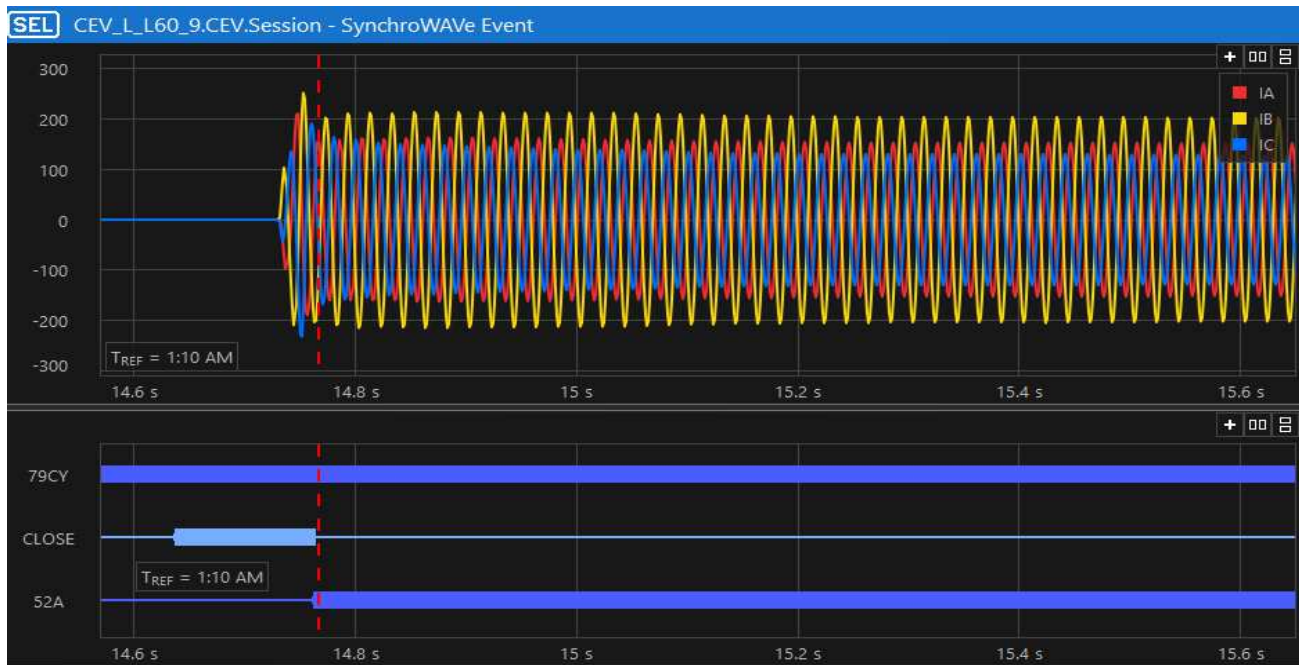


Oscilografía N°4 – relé 21/21N-B2:



S/E LICANCO - 21/21N-B2
 Time: 12/17/2019 1:10:13.156000 AM
 File: CEV_L_L60_10.CEV
 FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728
 Event: CG T
 Fault Location: 27.35
 Frequency: 49.93 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
 Targets: ZONE1
 Shot: 0
 Currents: IA:70 IB:62 IC:731 IP:0 IG:719 3I2:671

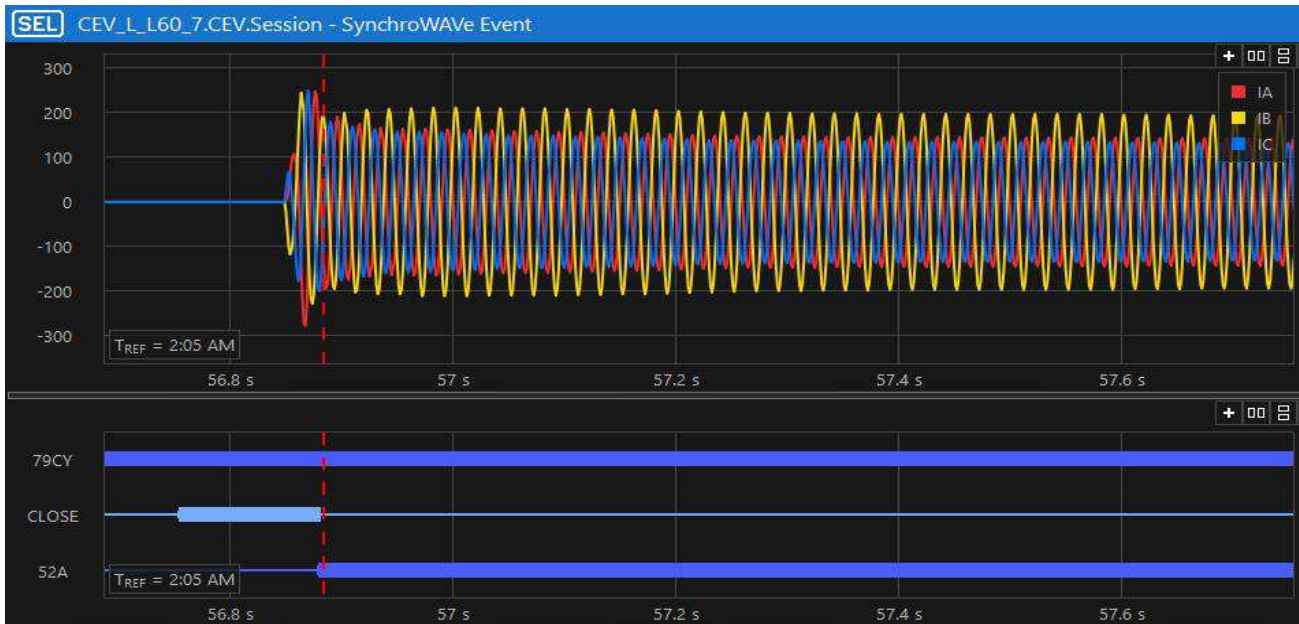
Oscilografía N°5 – relé 21/21N-B2:



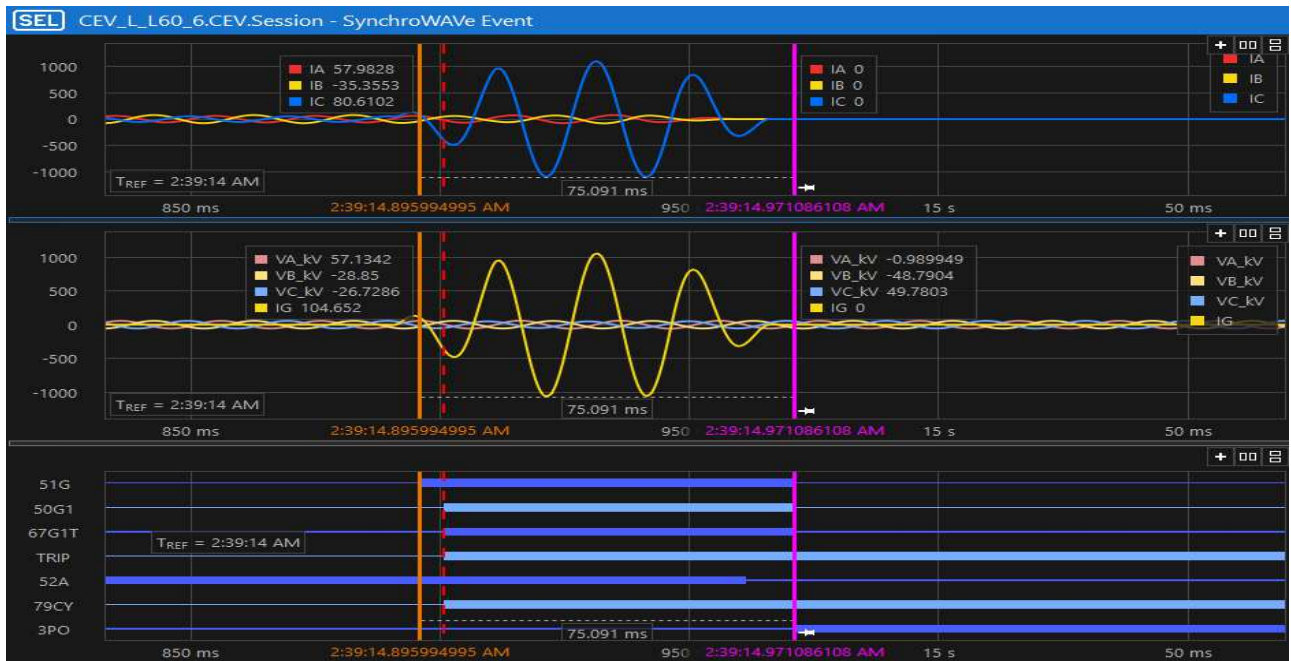
Oscilografía N°6 – relé 21/21N-B2:



Oscilografía N°7 – relé 21/21N-B2:

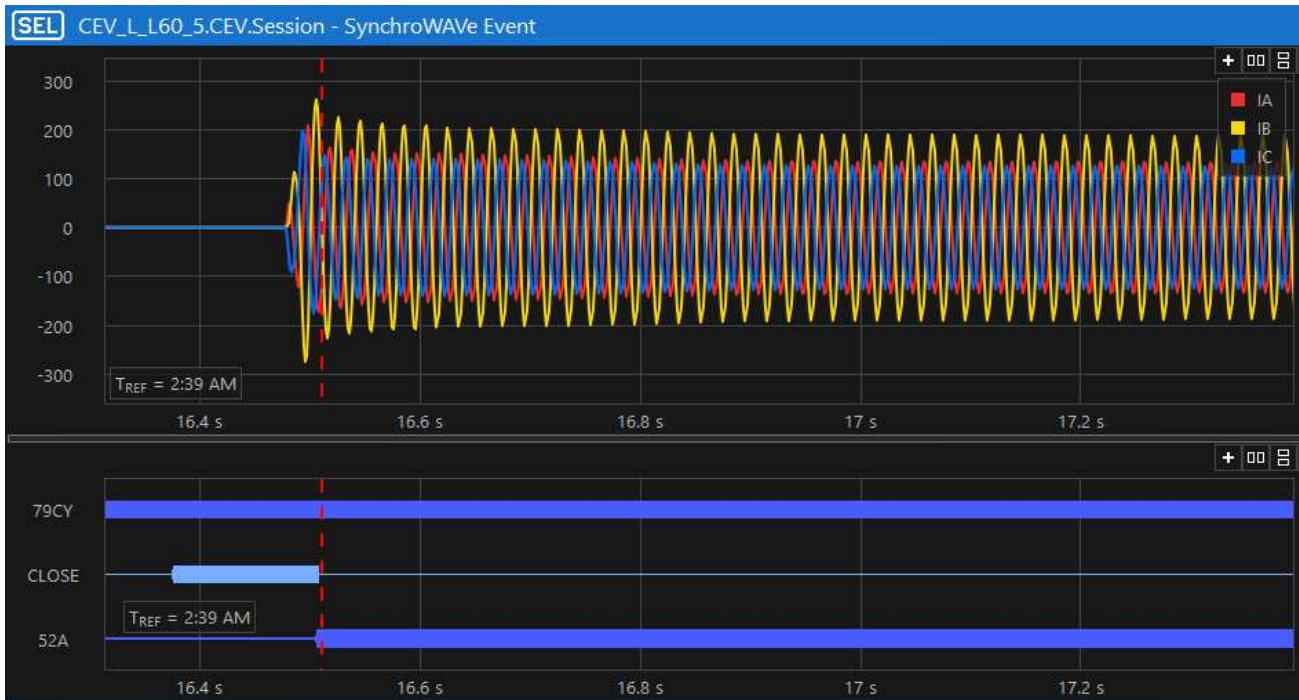


Oscilografía N°8 – relé 21/21N-B2:



S/E LICANCO - 21/21N-B2
 Time: 12/17/2019 2:39:14.901000 AM
 File: CEV_L_L60_6.CEV
 FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728
 Event: CG T
 Fault Location: 27.02
 Frequency: 49.95 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
 Targets: ZONE1
 Shot: 0
 Currents: IA:51 IB:46 IC:763 IP:0 IG:749 3I2:674

Oscilografía N°9 – relé 21/21N-B2:



Oscilografía N°10 – relé 21/21N-B2:



Oscilografía N°11 – relé 21/21N-B2:



Oscilografía N°12 – relé 21/21N-B2



a) De acuerdo con Registro de evento N°1, en relé de distancia 21/21N-B2 (SEL-311C) en SE Licanco, correspondiente a protección principal de línea 66 kV Licanco - Nueva Imperial, paño B2, a partir de las 23:03:13,174 horas (UTC-3) de fecha lunes 16 de diciembre de 2019, se activa pick up de sobrecorriente residual (51G).

Posteriormente, 5 milisegundos más tarde, se activa elemento de sobrecorriente residual de tiempo definido (50G) y su correspondiente disparo de protección (67G1T) de forma instantánea, provocando el desenganche de interruptor de paño 66 kV B2 (52B2).

El tiempo de aislación de falla es de 75ms.

A las 23:03:14,655 horas (UTC-3) de misma fecha, se produce reconexión automática con éxito de relé 21/21N-B2 sobre interruptor 52B2.

Ver registro evento oscilográfico N°2 y 3.

No hay registro oscilográfico de disparo de protección para este evento.

b) A partir de las 00:41:30,727 horas (UTC-3) de fecha martes 17 de diciembre de 2019, se activa pick up de sobrecorriente residual (51G).

Posteriormente, 10ms más tarde, se activa elemento de sobrecorriente residual de tiempo definido (50G) y su correspondiente disparo de protección (67G1T) de forma instantánea, provocando el desenganche de interruptor de paño 66 kV B2 (52B2).

El evento corresponde a corto circuito a tierra en fase C con corrientes de falla 73A – 79A – 723A – 706A, fases A – B – C y Residual respectivamente.

El tiempo de aislación de falla es de 80,1ms.

A las 00:41:32,213 horas (UTC-3) de misma fecha, se produce reconexión automática con éxito de relé 21/21N-B2 sobre interruptor 52B2, con un tiempo de 1.4s aproximadamente.

Ver registro evento oscilográfico N°2 y 3.

c) A partir de las 01:10:13,152 horas (UTC-3) de fecha martes 17 de diciembre de 2019, se activa pick up de sobrecorriente residual (51G).

Posteriormente, 10ms más tarde, se activa elemento de sobrecorriente residual de tiempo definido (50G) y su correspondiente disparo de protección (67G1T) de forma instantánea, provocando el desenganche de interruptor de paño 66kV B2 (52B2).

El evento corresponde a corto circuito a tierra en fase C con corrientes de falla 70A – 62A – 731A – 719, fases A – B – C y residual respectivamente.

El tiempo de aislación de falla es de 80,1ms.

A las 01:10:14,638 horas (UTC-3) de misma fecha, se produce reconexión automática con éxito de relé 21/21N-B2 sobre interruptor 52B2, con un tiempo de 1.4 s aproximadamente.

Ver registro evento oscilográfico N°4 y 5.

d) A partir de las 02:05:55,277 horas (UTC-3) de fecha martes 17 de diciembre de 2019, se activa pick up de sobrecorriente residual (51G).

Posteriormente, 5ms más tarde, se activa elemento de sobrecorriente residual de tiempo definido (50G) y su correspondiente disparo de protección (67G1T) de forma instantánea, provocando el desenganche de interruptor de paño 66 kV B2 (52B2).

El evento corresponde a corto circuito a tierra en fase C con corrientes de falla 54A – 50A – 745A – 729, fases A – B – C y Residual respectivamente.

El tiempo de aislación de falla es de 74,9ms.

A las 02:05:56,756 horas (UTC-3) de misma fecha, se produce reconexión automática con éxito de relé 21/21N-B2 sobre interruptor 52B2, con un tiempo de 1.4s aproximadamente.

Ver registro evento oscilográfico N°6 y 7.

e) A partir de las 02:39:14,896 horas (UTC-3) de fecha martes 17 de diciembre de 2019, se activa pick up de sobrecorriente residual (51G).

Posteriormente, 5ms más tarde, se activa elemento de sobrecorriente residual de tiempo definido (50G) y su correspondiente disparo de protección (67G1T) de forma instantánea, provocando el desenganche de interruptor de paño 66 kV B2 (52B2).

El evento corresponde a corto circuito a tierra en fase C con corrientes de falla 51A – 46A – 763A – 749A, fases A – B – C y Residual respectivamente.

El tiempo de aislación de falla es de 75,1ms.

A las 02:39:16,378 horas (UTC-3) de misma fecha, se produce reconexión automática con éxito de relé 21/21N-B2 sobre interruptor 52B2, con un tiempo de 1.4s aproximadamente.

Ver registro evento oscilográfico N°8 y 9.

f) A partir de las 02:49:52,373 horas (UTC-3) de fecha martes 17 de diciembre de 2019, se activa pick up de sobrecorriente residual (51G).

Posteriormente, 5ms más tarde, se activa elemento de sobrecorriente residual de tiempo definido (50G) y su correspondiente disparo de protección (67G1T) de forma instantánea, provocando el desenganche de interruptor de paño 66 kV B2 (52B2).

El evento corresponde a corto circuito a tierra en fase C con corrientes de falla 52A – 47A – 764A – 750A, fases A – B – C y Residual respectivamente.

El tiempo de aislación de falla es de 75,1ms.

A las 02:49:53,854 horas (UTC-3) de misma fecha, se produce reconexión automática con éxito de relé 21/21N-B2 sobre interruptor 52B2, con un tiempo de 1.4s aproximadamente.

Posteriormente, a partir de las 02:49:57,773 horas (UTC-3) de fecha martes 17 de diciembre de 2019, se activa pick up de sobrecorriente residual (51G).

Posteriormente, 5ms más tarde, se activa elemento de sobrecorriente residual de tiempo definido (50G) y su correspondiente disparo de protección (67G1T) de forma instantánea, provocando el desenganche de interruptor de paño 66kV B2 (52B2). La reconexión automática queda en modo Lock Out.

Ver registro evento oscilográfico N°10, 11 y 12

Conclusiones.

1. Se producen 7 eventos de operación de protección de sobrecorriente residual de tiempo definido (50G) con falla tipo fase C a Tierra, con desenganche sobre 52B2.
2. Las corrientes de falla para todos los eventos oscilan entre 706 y 750A residual. La programación de pick up de elemento 50G corresponde a 200A primarios.
3. Se producen 6 reconexiones automáticas exitosas sobre interruptor 52B2, con tiempos de actuación de 1,4s aproximadamente, siendo la temporización teórica programada de 1,3s.
4. El criterio para la función 79 programada permite reconexión automática por operación de elemento 50G.
5. En el séptimo evento se produce lock out de la función 79 de reconexión automática debido a que el tiempo entre la operación 79 del sexto evento y la operación del último es menor que el tiempo de reset programado (30s).
6. El relé de protección 21/21N tiene programada 1 reconexión.
7. No existen otros elementos de protección operados.
8. Por lo tanto, el relé de distancia 21/21N de paño B2 opera satisfactoriamente tanto en el disparo por protección como en la función de reconexión automática.

Comportamiento de Relé de Sobrecorriente 67/67N-B2 (SEL-351A):

Registro evento N°2 – relé 67/67-B2:

#	Date	Time	Element	State
141	12-12-2019	14:25:16.216	51P	Deasserted
140	12/16/19	23:03:13.173	51G	Asserted
139	12/16/19	23:03:13.178	51P	Asserted
138	12/16/19	23:03:13.178	67G1T	Asserted
118	12/17/19	00:41:30.731	51G	Asserted
117	12/17/19	00:41:30.736	51P	Asserted
116	12/17/19	00:41:30.736	67G1T	Asserted
98	12/17/19	01:10:13.157	51G	Asserted
97	12/17/19	01:10:13.162	51P	Asserted
96	12/17/19	01:10:13.162	67G1T	Asserted
80	12/17/19	02:05:55.281	51G	Asserted
79	12/17/19	02:05:55.281	67G1T	Asserted
60	12/17/19	02:39:14.895	51G	Asserted
59	12/17/19	02:39:14.900	51P	Asserted
58	12/17/19	02:39:14.900	67G1T	Asserted
40	12/17/19	02:49:52.377	51G	Asserted
39	12/17/19	02:49:52.377	67G1T	Asserted
20	12/17/19	02:49:57.781	51G	Asserted
19	12/17/19	02:49:57.781	67G1T	Asserted

Oscilografía N°13 – relé 67/67N-B2:



De acuerdo con Registro de evento N°2, en relé de sobrecorriente direccional 67/67N-B2 (SEL-351A) en S/E Licanco, correspondiente a protección secundaria de Línea 66kV Licanco-Nva. Imperial, paño B2, a partir de las 23:03:13,173 horas (UTC-3) de fecha lunes 16 de diciembre de 2019, se activa pick up de sobrecorriente residual (51G).

Posteriormente, 5 milisegundos más tarde, se produce disparo de protección por elemento de sobrecorriente residual de tiempo definido (67G1T), provocando el desenganche de interruptor de paño 66kV B2 (52B2).

Posteriormente, en el mismo relé 67/67N-B2 se producen otras 6 operaciones de disparo por mismo elemento 67G1T con los siguientes horarios:

00:41:30,736 horas (UTC-3) del 17/12/2019
01:10:13,162 horas (UTC-3) del 17/12/2019
02:05:55,281 horas (UTC-3) del 17/12/2019
02:39:14,900 horas (UTC-3) del 17/12/2019
02:49:52,377 horas (UTC-3) del 17/12/2019
02:49:57,781 horas (UTC-3) del 17/12/2019

Todos los eventos de relé 67/67N-B2 corresponden a falla en fase C a tierra, con corriente de operación de 730A residual promedio. Ver Oscilografía N°13.

Conclusiones.

1. El comportamiento de relé de sobrecorriente direccional de paño B2 (protección secundaria), para los 7 eventos, es similar a la protección primaria.
2. La programación de ajuste para elemento sobrecorriente residual de tiempo definido de relé 67/67N es idéntico a relé 21/21N.
3. Por lo tanto, se considera operación satisfactoria de relé 67/67N-B2.

10. Acciones correctivas a corto plazo:

No hay.

11. Acciones correctivas a largo plazo:

No hay.