

Estudio para análisis de falla EAF 009/2019

"Falla en línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre"

Fecha de Emisión: 31-01-2019

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	10/01/2019
Hora	05:26

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	8.50
-----------------------------	------

c. Origen de la falla

De acuerdo con lo indicado por Enel Distribución S.A., la falla se produjo debido a un objeto contundente lanzado por terceros.

c.1 Fenómeno Físico:

VAN1: Objeto, alambre o cadena lanzada.

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

c.2 Elemento donde se produjo la falla

TX2: Conductores.

c.3 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales)

13: Opera según lo esperado.

d. Comuna donde se presenta la falla

13124: Pudahuel.

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.
Cerro Navia - Lo Aguirre 110 kV	Tap Lo Aguirre - Lo Prado 110 kV C1	05:26	12:16
Cerro Navia - Lo Aguirre 110 kV	Tap San Pablo - Tap Lo Aguirre 110 kV C2	05:26	12:15
Cerro Navia - Lo Aguirre 110 kV	Cerro Navia - Tap San Pablo 110 kV C2	05:26	12:14
Cerro Navia - Lo Aguirre 110 kV	Tap San Pablo - San Pablo 110 kV C2	05:26	12:17

- Las horas corresponden a lo indicado por la empresa Enel Distribución S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	H. Desc.	H. Norm.
S/E Lo Aguirre	2.50	0.030	05:26	06:11
S/E Lo Aguirre	0.50	0.010	05:26	12:15
S/E Lo Prado	0.50	0.010	05:26	12:16
S/E Curacaví	5.00	0.070	05:26	12:16

Total: 8.50 MW 0.120 %

- Las horas y montos corresponden a lo indicado por Enel Distribución 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 Lo Aguirre	Enel Distribución	Regulado	2.50	0.75	1.9
S/E Lo Aguirre	Enel Distribución	Regulado	0.50	6.82	3.4
S/E Lo Prado	Enel Distribución	Regulado	0.50	6.83	3.4
S/E Curacaví	Enel Distribución	Regulado	5.00	6.83	34.2

Clientes Regulados : 42.9 MWh
Clientes Libres : 0.0 MWh
Total : 42.9 MWh

- Los montos corresponden a lo informado por la empresa Enel Distribución S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 7662.0 MW.

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional previo a la falla mediante las centrales Angamos (ANG1 y ANG2), Angostura (U2), Cochrane (CCH1 y CCH2), Pangué (U1 y U2), Ralco (U1) y Tocopilla (U16).

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 10 de enero de 2019.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 10 de enero 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 10 de enero de 2019.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 10 de enero 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.

Otros antecedentes relevantes

La empresa Enel Distribución S.A. indica:

"A las 5:26 hrs del día lunes 10 de enero de 2019, se produce la operación automática del interruptor del circuito N°2 de la línea 110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre, debido a falla monofásica producida por objeto lanzado por terceros. De acuerdo al punto y al tipo de falla, las protecciones indicadas en el punto 6.1 operaron correctamente. A las 12:15 hrs del día lunes 10 de enero de 2019, se normaliza el servicio."

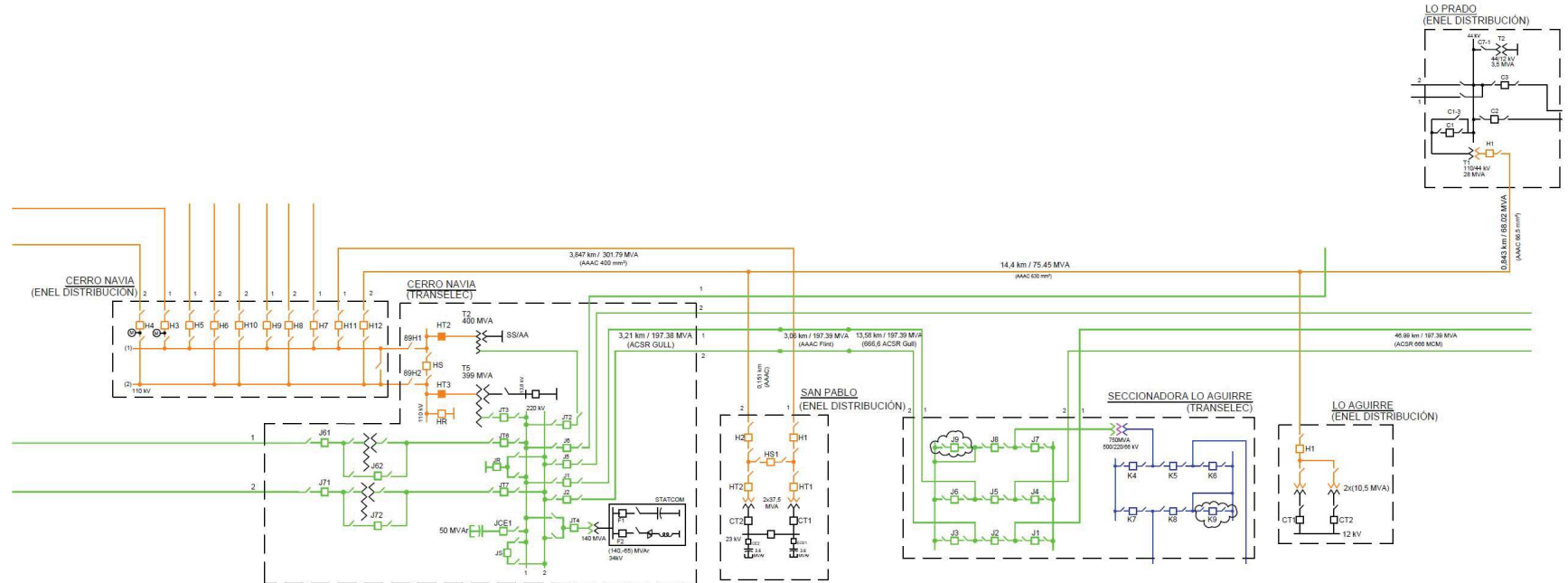
Acciones correctivas a corto plazo

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
05:26	Apertura automática del interruptor 52H12 de S/E Cerro Navia por operación de su protección de distancia residual.

- La hora del evento corresponde a lo informado por la empresa Enel Distribución S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
10/01/2019	05:27	Transferencia automática de los consumos asociados al transformador N°2 de S/E San Pablo hacia el circuito 110 kV Cerro Navia - San Pablo N°1, mediante el cierre del interruptor 52HS y la apertura del interruptor 52H2 de S/E San Pablo.
10/01/2019	06:11	Enel Distribución S.A. informa recuperado 2.5 MW de los consumos asociados al alimentador Las Lomas (abastecido desde S/E Lo Aguirre) a través de redes de distribución.
10/01/2019	07:43	Apertura manual de los desconectores 89H12-1 (lado barra) y 89H12-2 (lado línea) de S/E Cerro Navia.
10/01/2019	07:44	Apertura del desconector 89H2-2 (lado línea) de S/E San Pablo.
10/01/2019	07:48	Apertura manual del interruptor 52H1 de S/E Lo Aguirre.
10/01/2019	07:48	Apertura manual del interruptor 89H1-1 (lado barra) de S/E Lo Aguirre.
10/01/2019	07:50	Apertura manual del interruptor 52H1 de S/E Lo Prado.
10/01/2019	07:51	Apertura manual del desconector 89H1-1 de S/E Lo Prado.
10/01/2019	12:08	Cierre manual del desconector 89H1-1 de S/E Lo Prado.
10/01/2019	12:09	Cierre manual del desconector 89H1-1 (lado barra) de S/E Lo Aguirre.
10/01/2019	12:11	Cierre manual del desconector 89H12-1 (lado barra) de S/E Cerro Navia.
10/01/2019	12:12	Cierre manual del desconector 89H12-2 (lado línea) de S/E Cerro Navia.
10/01/2019	12:14	Cierre manual del interruptor 52H12 de S/E Cerro Navia. Queda energizada en vacío la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre.
10/01/2019	12:15	Cierre manual del interruptor 52H1 de S/E Lo Aguirre. Se recupera el 100% de los consumos de dicha S/E.
10/01/2019	12:16	Cierre manual del interruptor 52H1 de S/E Lo Prado. Se recuperan los consumos asociados a dicha S/E y a S/E Curacaví.
10/01/2019	12:17	Cierre manual del interruptor 89H2-2 (lado línea) de S/E San Pablo.
10/01/2019	12:17	Cierre manual del interruptor 52H2 de S/E San Pablo.
10/01/2019	12:18	Apertura manual del interruptor 52HS de S/E San Pablo.

- Las fechas y horas corresponden a lo informado por la empresa Enel Distribución S.A., exceptuando las fechas y horas de las maniobras que tienen lugar en S/E Lo Prado, que corresponden a lo registrado en el SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

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

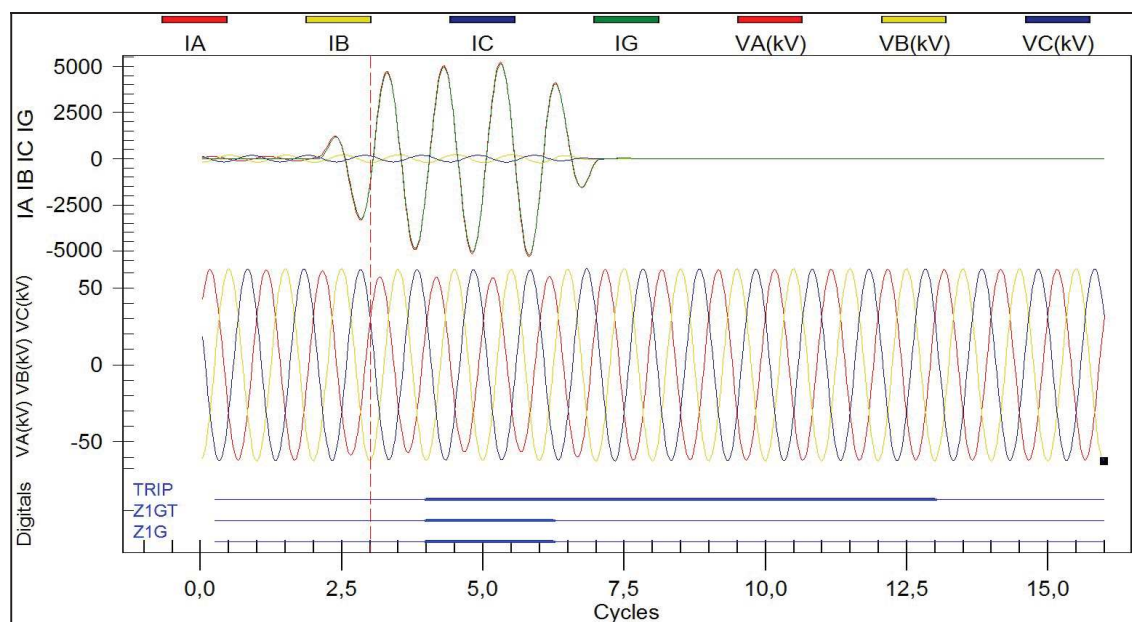
De acuerdo con lo indicado por Enel Distribución S.A., la falla se produjo debido a un objeto contundente lanzado por terceros.

Operación de protecciones asociadas al interruptor 52H12 de S/E Cerro Navia:

El paño H12 de S/E Cerro Navia cuenta con dos sistemas de protección implementados en relés SEL 311C, los cuales poseen, entre otras, funciones de distancia de fase y residual (21/21N).

- Registros del sistema 1, SEL 311C

A continuación, se muestra la oscilografía asociada al sistema de protección N°1 asociado al paño H12 de S/E Cerro Navia.

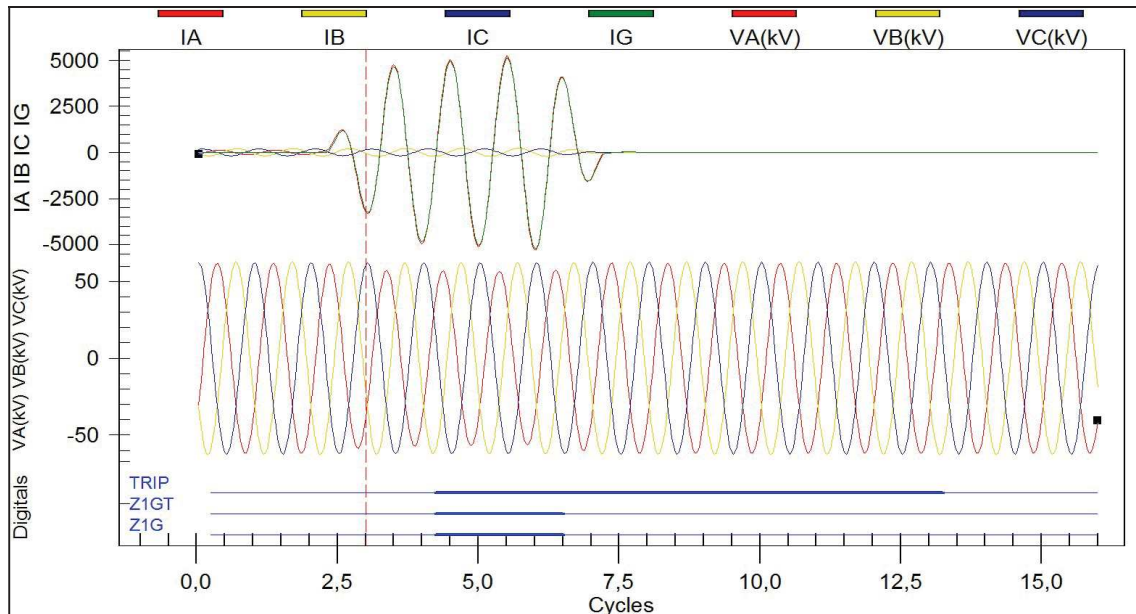


A partir del registro se observa sobrecorriente en la fase A, que alcanza valores peak-to-peak de 5 kA. Asimismo, se observa un detrimento en la tensión de la fase A. A partir de la oscilografía se estima la duración de la falla en 100 ms.

A partir del registro de canales digitales se observa la detección (Z1G) de la falla en zona 1 de la función de distancia residual junto con su operación instantánea (Z1GT).

- Registros sistema 2, SEL 311C

A continuación, se muestra la oscilografía asociada al sistema de protección N°1 asociado al paño H12 de S/E Cerro Navia.



Al igual que en el caso de los registros del sistema de protección N°1, el sistema N°2 registra sobrecorriente en la fase A del orden de 5 kA peak-to-peak junto con un detrimento en la tensión de la fase A. Asimismo, la duración aproximada de la falla se estima en 5 ciclos.

A partir del registro de canales digitales se observa la detección (Z1G) y operación (Z1GT) instantánea de la función de distancia residual.

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

Detalle de la generación programada para el día 10 de enero de 2019 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 10 de enero de 2019 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 10 de enero de 2019 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 10 de enero de 2019 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional y Propiedad

De acuerdo con lo indicado por Enel Distribución S.A., la falla se produjo debido a un objeto contundente lanzado por terceros.

La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a Enel Distribución S.A.

9.2 Desempeño de Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por Enel Distribución S.A. y el correspondiente análisis del Coordinador:

- Se concluye correcta operación de las protecciones asociadas el interruptor 52H12 de S/E Cerro Navia mediante su protección de distancia residual en zona 1.

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 10 de enero de 2019.

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

Se solicitará a Enel Distribución S.A. mayores antecedentes respecto del objeto contundente lanzado contra la línea y de los eventuales daños que habría provocado sobre esta última, junto con su correspondiente reparación.

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 10 de enero de 2019

10-01-2019 16-01-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Jueves, 10 de enero de 2019																									
Costos Operación	205	204	205	207	204	206	209	201	182	163	154	148	143	141	139	135	137	138	151	181	219	221	220	220	4,331
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	216	204	205	207	206	206	209	201	182	163	154	148	143	141	139	135	137	138	151	181	219	221	220	220	4,400
Costo Marginal Quillota 220 kv	54.2	53.7	54.0	53.2	53.2	53.2	55.0	55.0	55.1	55.1	55.5	55.4	55.5	55.7	56.3	55.4	55.1	55.3	55.2	56.0	56.6	56.6	56.0	56.0	55.07
Pérdidas [MWh]	210	194	186	179	177	178	192	193	209	246	265	276	278	277	287	283	269	254	245	247	255	253	227		5,657
Consumos Propios [MWh]	357	357	357	358	345	345	345	344	343	343	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	353	354	354	354	8,224
Demanda Total [MWh]	8242	7856	7638	7467	7415	7011	7638	7855	8385	8749	9011	9212	9229	9271	9362	9381	9270	9034	8895	8755	8796	9102	9007	8666	205,718
Generación Total [MWh]	8792	8428	8182	8003	7937	8024	8176	8391	8937	9338	9608	9818	9937	9880	9971	10000	9888	9634	9481	9332	8937	9711	9614	9247	219,599

[illegible]

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	826	791	761	731	704	656	583	501	392	348	356	394	451	530	623	705	769	819	837	818	781	718	626	530	15,249
PE-SIERRAGORDA	2	4	9	11	18	23	26	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124
PE-VALLEDELOSVENTOS	3	1	1	1	2	4	5	4	4	3	2	7	29	60	80	85	85	87	87	86	85	74	44	14	852
PE-TALTAL	34	44	52	62	75	82	80	68	55	50	53	51	38	27	31	42	43	38	29	17	9	19	34		1042
PE-CABOLEONES-1	79	68	58	49	39	30	21	13	8	6	5	8	14	25	42	61	77	88	94	95	92	83	69	52	1176
PE-SANJUAN	136	119	102	87	71	53	35	21	14	9	9	14	24	40	65	96	126	148	160	164	158	141	118	92	2000
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	9	9	9	8	5	2	1	0	0	0	59
PE-ELARRAYAN	97	94	92	89	85	78	66	51	38	31	29	31	35	40	45	50	54	58	61	62	61	56	50	42	1395
PE-TALINAYPONIENTE	51	49	48	46	45	41	36	28	21	17	17	19	22	25	27	30	34	37	39	39	36	33	30	27	793
PE-TALINAYORIENTE	33	27	24	22	21	18	14	8	5	5	9	19	32	43	51	57	63	68	69	64	54	41	27	16	789
PE-PUNTASIERRA	80	81	81	81	82	82	81	79	73	66	71	78	81	82	82	82	82	82	82	82	82	81	79	76	1904
PE-LOSCURUROS	41	36	31	25	18	12	9	6	4	6	13	23	32	40	49	54	55	58	54	44	35	24	14	7	690
PE-MONTAÑEDONDO	23	23	22	20	16	12	9	6	4	3	8	6	7	12	12	14	15	15	16	16	15	12	9	6	296
PE-PUNTALBAMERAS	34	33	31	28	24	17	15	10	8	7	8	10	11	12	14	16	18	20	21	21	19	18	17	17	433
PE-CAMELA	8	7	6	5	4	3	2	2	2	2	3	3	3	4	4	4	4	5	5	4	4	3	3	3	91
PE-CAMELA-2	35	30	26	23	20	17	14	11	11	12	14	14	14	15	16	17	18	21	25	25	23	20	18	16	455
PE-TOTORAL	29	26	22	19	15	12	9	6	5	4	5	6	7	8	9	9	9	10	11	12	13	13	13	13	282
PE-UCUQUER-2	5	6	6	6	6	6	6	5	3	2	1	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	66
PE-UCUQUER	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	6	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	164
PE-LASPENAS	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PE-CUEL	22	24	25	26	27	27	27	25	22	18	15	13	11	10	9	8	8	7	7	8	10	12	13	14	387
PE-RENAICO	61	65	70	74	77	78	78	75	70	64	56	50	45	41	36	32	30	29	31	36	43	50	52	51	1293
PE-LOSBUENOSAIRES	18	19	20	21	21	21	21	20	18	16	14	12	11	10	10	9	8	8	8	9	9	11	12	12	340
PE-LAESPERANZA	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	6	5	4	4	4	3	3	3	3	4	4	5	6	6	145
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	4	3	3	3	54
PE-LEBU-2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	35
PE-HUAJACHE	6	6	6	6	6	6	6	5	5	3	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	137
PE-RAKI	8	8	8	8	8	8	8	6	5	5	5	7	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	191
PE-SANPEDRO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	2	13
PE-SANPEDRO-2	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	23

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	5	242	950	1535	1767	1872	1912	1902	1845	1865	1781	1676	1344	681	87	0	0	0	19,463
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	5	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	65
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	8	8	9	12	15	15	15	15	15	15	13	6	0	0	0	0	146
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	14	18	21	21	21	20	18	13	8	3	0	0	0	0	169
PFV-CALAMA-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	1069
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	22	26	27	28	28	27	26	27	26	26	23	111	0	0	0	0	302
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	5	11	11	10	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	96
PFV-MARIALENA	0	0	0	0	0	0	0	6	38	53	58	61	61	60	60	59	59	57	50	20	0	0	0	0	641
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	11	68	103	116	126	126	126	126	123	119	112	98	39	1	0	0	0	1292
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	0	0	0	63
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	19	76	90	92	92	92	92	90	89	91	91	79	28	0	0	0	0	1022
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	14	52	81	86	90	92	92	92	93	91	90	76	33	2	0	0	0	982
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	27	43	48	49	50	49	50	50	50	47	39	22	5	0	0	0	536
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	11	15	18	19	19	19	19	19	18	16	13	7	1	0	0	0	197
PFV-LALACAMA	0	0	0	0	0	0	0	8	29	45	51	54	54	54	54	54	52	49	39	18	2	0	0	0	564
PFV-LALACAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	9	14	15	16	16	16	16	16	15	12	5	1	0	0	0	0	743
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	5	38	64	69	69	68	67	67	67	67	61	33	2	2	0	0	0	1059
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0																				

[illegible]

[illegible]

[illegible]

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	1736	1437	1243	1120	1152	1283	1554	1620	1908	2114	2302	2488	2496	2532	2588	2604	2472	2260	2128	2021	2093	2488	2539	2271	48,449
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
CIPRESSES-1	4	0	0	0	0	0	35	21	16	35	15	15	25	35	35	15	15	25	35	35	35	35	35	35	499
CIPRESSES-2	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40
CIPRESSES-3	0	0	1	0	0	0	28	25	35	14	35	35	25	15	15	35	35	25	15	15	15	15	15	15	411
OJOSDEAGUA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	185
LAMINA	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	295
ISLA	47	46	41	40	40	40	58	53	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	1229
CURILLINQUE	63	52	51	45	44	44	44	66	60	62	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	1389
LOMAALTA	26	21	21	18	18	18	18	27	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	568
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	79
LOSHIERROS-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
PEHUENCHE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	126	164	126	136	136	157	136	270	205	126	134	126	126	270	270	142	2650
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	126	262	244	245	266	162	126	126	126	126	259	132	132	136	2468
COLBUN-1	138	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	238
COLBUN-2	219	100	0	0	0	100	110	110	159	219	219	229	229	229	229	229	203	0	0	0	0	229	229	229	3484
MACHICURA-1	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	552
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	18	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	398
SANCLEMENTE	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	100
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	10	10	10	100	14	86	100	83	57	10	100	57	57	10	92	76	76	10	100	29	57	10	10	86	1250
ELTORO-2	100	95	100	15	15	100	100	57	10	52	57	60	110	10	10	10	100	57	72	100	57	28	72	10	1397
ELTORO-3	100	10	100	10	76	10	12	10	15	10	41	10	57	100	57	100	10	57	55	57	34	100	57	10	1098
ELTORO-4	24	85	10	25	100	11	15	100	100	100	10	100	27	57	57	10	57	55	10	10	10	100	100	100	1273
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	816
ANTUCO-1	80	89	80	80	80	89	89	80	80	80	89	89	80	80	80	89	89	80	80	80	89	89	80	89	1999
ANTUCO-2	89	80	89	89	89	80	80	89	89	89	80	89	89	89	89	89	80	89	89	89	89	80	80	89	2053
RUCUE	74	74	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	1756
QUILLECO	32	32	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	754
LAJA1	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59
RALCO-1	100	100	118	100	90	108	149	167	203	289	199	135	320	135	320	135	135	320	135	330	135	320	320	320	4686
RALCO-2	112	112	94	100	90	100	100	90	155	143	256	320	135	320	135	320	320	135	320	125	320	135	135	135	4209
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	722
PANGUE-1	118	80	96	80	80	80	196	80	90	164	169	181	177	215	179	179	162	165	90	167	163	206	225	168	3510
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	113	129	80	80	84	80	129	80	80	90	80	162	80	80	121	80	80	1628
ANGOSTURA-1	76	0	0	0	0	0	0	66	102	78	140	120	120	120	140	140	53	140	140	84	124	130	99	80	1952
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	82	122	137	0	0	0	0	0	0	0	341
ANGOSTURA-3	14	39	47	39	39	39	47	14	14	47	22	47	47	47	47	14	14	27	27	47	14	21	47	47	802
CANUTILLAR-1	80	80	57	50	79	50	80	50	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	61	56	80	65	80	1747
CANUTILLAR-2	67	68	80	80	50	80	56	80	71	80	80	80	80	80	80	80	80	80	79	80	80	69	80	70	1809

Trayectoria de Cotas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Final
CIPRESSES	1317.5	1317.5	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.55
COLBUN	432.6	432.6	432.6	432.6	432.6	432.6	432.6	432.6	432.5	432.5	432.5	432.5	432.5	432.5	432.5	432.5	432.5	432.5	432.5	432.5	432.5	432.5	432.5	432.5	432.52
MACHICURA	256.2	256.2	256.2	256.2	256.1	256.1	256.1	256.1	256.1	256.2	256.2	256.3	256.3	256.4	256.4	256.5	256.5	256.5	256.5	256.5	256.5	256.5	256.5	256.5	256.58
PEHUENCHE	647.1	647.2	647.3	647.4	647.5	647.6	647.6	647.8	647.8	647.8	647.8	647.7	647.6	647.5	647.4	647.3	647.3	647.3	647.2	647.2	647.1	647.0	647.0	646.9	646.92
POLCURA	735.1	735.1	735.1	734.9	734.9	734.9	735.0	735.1	735.0	734.9	734.9	735.0	735.1	735.0	735.0	735.0	735.1	735.0	735.1	735.1	734.9	735.0	735.1	735.1	735.09
ELTORO	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.9	1326.90
ANGOSTURA	316.6	316.7	316.8	316.8	316.8	316.9	316.9	316.9	316.9	316.9	316.9	316.8	316.8	316.8	316.7	316.6	316.5	316.5	316.5	316.5	316.5	316.5	316.5	316.6	316.60
PANGUE	509.1	509.1	509.2	509.3	509.3	509.3	509.4	509.4	509.4	509.5	509.5	509.5	509.6	509.6	509.6	509.7	509.7	509.8	509.8	509.9	509.9	509.9	509.9	509.9	509.95
RALCO	712.7	712.7	712.7	712.7	712.7	712.7	712.7	712.7	712.7	712.7	712.6	712.6	712.6	712.6	712.5	712.5	712.5	712.5	712.4	712.4	712.4	712.3	712.3	712.3	712.32
CANUTILLAR	230.6	230.6	230.6	230.6	230.6	230.6	230.6	230.6	230.6	230.6	230.6	230.6	230.6	230.6	230.6	230.6	230.6	230.6	230.6	230.6	230.5	230.5	230.5	230.5	230.54
RAPEL	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.73

Costos Marginales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedios
PAlmonte220	53.6	53.1	53.1	53.1	172.8	172.1	176.2	55.0	51.4	51.4	51.2	51.2	46.4	45.2	45.2	44.9	44.9	44.9	50.7	51.6	52.9	58.4	61.1	62.2	66.76
Tarapaca220	53.1	52.6	52.6	52.6	171.2	170.5	174.5	54.4	50.9	50.9	50.9	50.9	51.8	49.8	49.8	49.6	49.6	49.6	50.2	51.1	52.4	57.8	60.5	61.5	67.

Cardones220->CPinto220_I	23.2	20.3	18.2	15.0	10.9	8.7	8.9	-14.2	-80.6	-147.0	-165.1	-169.2	-167.3	-160.0	-147.1	-160.3	-156.4	-151.9	-112.3	-49.3	24.1	31.8	29.2	24.1	169.2
Cardones220->CPinto220_II	23.6	20.6	18.5	15.2	11.1	8.8	9.0	-14.4	-81.7	-149.1	-167.5	-171.6	-169.8	-162.4	-149.2	-162.7	-158.7	-154.1	-113.9	-50.0	24.4	32.3	29.6	24.5	171.6
Cardones220->SanAndres220	30.7	26.9	24.1	19.8	14.5	11.5	11.5	-20.5	-111.4	-201.8	-227.5	-233.6	-231.5	-221.9	-204.8	-221.8	-216.5	-210.0	-156.0	-69.0	31.0	42.1	38.6	31.9	233.6
PColorada220->PAzucar220	104.5	90.6	85.5	77.9	58.4	46.0	34.2	68.0	121.0	163.4	171.7	167.3	162.1	160.6	167.7	179.5	182.4	177.4	177.9	174.7	170.8	133.2	105.7	85.6	182.4
LPalmas220->LVilos220	250.0	212.0	208.5	191.6	125.9	92.4	50.8	113.2	220.8	306.8	310.3	313.8	316.5	320.5	323.7	326.3	330.2	335.9	341.7	343.0	333.4	196.1	100.2	48.2	343.0
Quillota220->Polpaico220	523.3	526.4	535.3	540.0	521.8	505.5	488.9	503.3	520.0	532.5	527.6	522.5	525.7	523.4	517.8	518.3	521.4	528.3	517.4	523.1	520.0	485.9	434.4	440.2	540.0
Ancoa500->AJahuel500	659.9	505.6	439.0	368.6	401.0	473.5	652.8	641.5	728.7	770.1	837.3	901.9	902.7	919.6	932.4	934.2	876.8	833.6	902.2	884.2	939.5	1160.0	1222.7	1028.0	1222.7
Charruas500->Ancoa500	210.5	183.9	210.0	182.8	195.1	200.2	259.8	259.8	261.6	259.8	267.1	259.8	259.8	259.8	265.6	259.8	259.8	259.8	322.8	314.2	310.1	340.6	359.5	309.3	359.5
Cautin220->Ciruelos220	19.4	23.4	20.7	18.5	18.2	19.6	12.0	11.4	12.0	23.3	36.0	46.2	49.4	50.5	55.8	56.7	53.0	35.3	7.8	6.7	6.1	7.8	7.4	5.0	56.7
Cautin220->RioTolten220	6.4	9.8	7.5	5.6	5.3	6.5	0.0	-0.6	0.0	9.7	20.6	29.4	32.1	33.1	37.6	38.4	35.2	20.0	-3.6	-4.6	-5.1	-3.6	-3.9	-6.0	38.4

Transf. Pan de Azucar	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
PAzucar220->DonGoyo220	-118.8	-124.2	-113.4	-109.5	-127.4	-125.4	-121.4	-63.1	14.8	70.9	63.8	45.9	26.5	8.5	-6.8	-18.5	-28.8	-38.4	-41.1	-34.2	-23.5	-72.5	-97.3	-100.3	127.4
PAzucar220->LaCebada220	-57.0	-65.0	-55.9	-53.0	-72.6	-74.6	-78.6	-30.1	39.3	90.1	82.1	67.0	52.7	39.8	28.3	20.2	14.2	8.4	8.4	15.7	23.6	-30.0	-60.7	-70.2	90.1
	-176	-189	-169	-162	-200	-200	-200	-93.2	54.17	161	145.9	113	79.19	48.22	21.54	1.65	-14.6	-30	-32.7	-18.5	0.114	-103	-158	-170	

Transf. Maitencillo - Cardones	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Maitenc220->Cardones220_I	75.6	74.0	70.5	67.5	66.7	64.7	63.4	52.7	35.9	12.5	6.9	0.9	0.0	2.9	10.9	14.0	18.3	18.0	30.0	49.5	69.0	71.4	70.5	67.8	75.6
Maitenc220->Cardones220_II_III	148.1	145.0	138.1	132.1	130.7	126.6	124.1	103.1	70.3	24.5	13.6	1.9	0.0	5.8	21.3	27.5	35.8	35.3	58.8	96.9	135.1	139.9	138.0	132.9	148.1
	223.7	219	208.6	199.6	197.4	191.3	187.5	155.8	106.1	36.97	20.56	2.798	0	8.712	32.2	41.48	54.01	53.26	88.85	146.4	204.1	211.4	208.5	200.7	

Costos Marginales PMGD	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedios	
Palafitos110	54.6	53.3	53.3	53.3	173.5	172.8	176.9	55.2	51.6	52.3	52.6	52.6	55.4	53.9	53.9	53.7	53.7	53.7	51.7	52.6	53.9	59.5	62.2	63.3	69.57	
MontePatria066	53.9	53.4	53.7	53.7	172.5	172.5	172.5	56.6	50.8	50.8	48.3	46.2	45.8	44.2	44.2	43.4	42.4	42.4	48.1	50.7	51.9	57.5	59.3	60.2	65.63	
Punitaqui066	56.5	56.0	56.3	56.3	180.7	180.7	180.7	59.4	53.2	53.3	47.8	45.7	45.3	43.8	43.8	42.9	42.0	42.0	47.6	53.1	54.4	60.2	62.2	63.1	67.79	
Placilla110	54.7	54.2	54.5	53.7	53.7	53.7	55.6	55.6	56.0	55.9	56.2	56.3	56.3	56.3	56.5	57.1	56.3	55.9	56.1	56.0	56.8	57.5	57.5	56.9	55.81	
LaCalera110	55.9	55.4	55.8	54.9	54.9	54.9	56.8	56.8	57.8	57.8	58.1	58.2	58.2	58.2	58.4	59.0	58.1	57.8	57.3	57.2	58.0	58.7	58.7	58.1	57.29	
Cabildo023	58.8	58.3	58.6	57.8	57.8	57.7	59.7	59.7	61.2	61.2	61.5	61.6	61.6	61.6	61.8	62.5	61.5	61.2	60.6	60.5	61.3	62.0	62.0	61.4	60.49	
Quereo023	55.3	54.8	55.2	54.3	54.3	54.3	56.2	56.2	57.4	57.4	57.6	57.7	57.7	57.7	57.9	58.5	57.7	57.3	57.7	57.6	58.4	59.2	59.1	58.5	57.01	
SanFelipe110	56.9	56.3	56.7	55.9	55.9	55.8	57.8	57.8	58.1	58.1	58.4	58.5	58.5	58.5	58.7	59.3	58.4	58.1	58.3	58.1	59.0	59.7	59.7	59.0	57.97	
Rungue044	56.0	55.5	55.8	55.0	55.0	55.0	56.9	56.9	56.6	56.6	56.9	56.9	56.9	57.0	57.2	57.8	56.9	56.6	57.4	57.3	58.1	58.8	58.8	58.1	56.82	
Casablanca066	58.9	58.4	58.8	57.9	57.9	57.9	59.9	59.9	62.0	61.9	62.2	62.3	62.3	62.3	62.6	63.2	62.3	61.9	61.2	61.1	62.0	62.7	62.7	62.0	61.01	
SantaMarta110	57.2	56.7	57.1	56.2	56.2	56.2	58.1	58.1	59.0	59.0	59.2	59.3	59.3	59.3	59.6	60.2	59.3	58.9	59.1	59.0	59.8	60.5	60.5	59.9	58.66	
Lihuelmo066	64.5	63.9	64.3	63.3	63.3	63.3	65.5	65.5	69.1	69.1	69.4	69.5	69.5	69.5	69.8	70.5	69.5	69.1	67.9	67.8	68.8	69.6	69.6	68.8	67.55	
IsladeMaipo066	60.5	60.1	60.3	59.4	59.4	59.4	61.5	61.5	62.5	62.5	62.7	62.8	62.8	62.9	63.1	63.8	62.8	62.4	62.7	62.6	63.5	64.3	64.3	63.6	62.14	
SanBernardo110	56.7	56.2	56.5	55.6	55.6	55.6	57.5	57.6	57.9	57.9	58.2	58.3	58.3	58.3	58.5	59.1	58.2	57.9	58.1	58.0	58.8	59.5	59.5	58.9	57.78	
Buin110	55.7	55.2	55.4	54.6	54.6	54.6	56.5	56.5	56.6	56.6	56.8	56.9	56.9	56.9	57.1	57.7	56.9	56.7	56.9	56.7	57.4	58.1	58.1	57.4	56.52	
Colchagua066	55.9	55.5	55.8	54.9	54.9	54.9	56.8	56.8	57.8	57.8	58.1	58.2	58.2	58.2	58.4	59.0	58.1	57.8	57.6	57.5	58.3	59.0	59.0	58.4	57.38	
LasCabras066	58.3	57.9	58.2	57.3	57.3	57.3	59.2	59.3	61.2	61.2	61.4	61.5	61.5	61.5	61.8	62.4	61.5	61.1	61.0	60.9	61.7	62.5	62.5	61.8	60.43	
Curico066	56.2	55.8	56.0	55.2	55.2	55.2	57.1	57.1	57.6	57.5	57.8	57.9	57.9	57.9	58.1	58.7	57.9	57.5	57.8	57.7	58.5	59.2	59.2	58.6	57.40	
Constitucion066	48.5	45.4	46.0	45.5	45.5	45.6	46.3	46.3	51.4	57.2	57.4	58.9	51.8	51.8	59.1	59.2	58.9	51.4	49.5	49.6	49.7	50.2	49.9	49.6	51.04	
Tome066	57.4	57.1	56.9	56.5	56.5	56.4	58.0	58.0	57.6	57.2	57.8	57.8	57.8	57.8	58.2	58.5	57.8	57.4	58.3	58.2	59.0	59.7	59.7	59.1	57.86	
Cabrero013	54.9	54.6	54.4	54.0	54.0	54.0	55.4	55.4	54.5	54.1	54.7	54.6	54.6	54.7	55.0	55.3	54.6	54.3	55.2	55.0	55.8	56.5	56.5	55.9	54.92	
Lebu066	58.0	57.7	57.6	57.1	57.1	57.1	58.6	58.6	58.7	58.3	58.9	58.9	58.9	58.9	59.3	59.6	58.8	58.5	60.1	60.0	60.8	61.6	61.6	60.9	58.98	
TresPinos066	57.8	57.5	57.3	56.9	56.9	56.9	58.4	58.4	58.6	58.2	58.8	58.8	58.8	58.8	59.2	59.5	58.8	58.4	59.9	59.8	60.6	61.4	61.3	60.7	58.82	
LosAngeles066	56.2	55.9	55.7	55.3	55.3	55.3	56.8	56.8	56.8	56.4	57.0	57.0	57.0	57.0	57.3	57.7	56.9	56.6	57.5	57.4	58.3	59.0	59.0	58.3	56.93	
Angol066	61.3	61.0	60.8	60.3	60.3	60.3	61.9	61.9	64.2	63.8	64.5	64.4	64.4	64.4	64.8	65.2	64.4	63.9	65.7	65.6	66.5	67.3	67.3	66.6	63.78	
ElAvellano066	56.3	56.0	55.8	55.4	55.4	55.4	56.9	56.9	56.8	56.4	57.0	56.9	56.9	56.9	56.9	57.3	57.7	56.9	56.5	57.3	57.2	58.0	58.7	58.7	58.1	56.89
Traiguen066	58.5	58.2	58.1	57.6	57.6	57.6	59.1	59.1	59.4	59.0	59.7	59.6	59.6	59.6	60.0	60.4	59.6	59.2	60.2	60.1	61.0	61.7	61.7	61.0	59.48	
Curacautin066	58.6	58.3	58.2	57.7	57.7	57.7	59.2	59.2	59.1	58.7	59.4	59.3	59.3	59.3	59.7	60.1	59.3	58.9	60.3	60.2	61.1	61.8	61.8	61.1	59.42	
Lautaro066	62.4	62.4	62.4	61.9	61.9	61.9	63.0	63.0	63.0	66.0	67.3	67.7	67.8	67.8	68.0	71.3	68.0	67.5	63.6	63.4	63.4	63.5	66.3	66.2	65.00	
Panguipulli066	60.1	59.8	59.6	59.1	59.1	59.1	60.6	60.7	61.8	61.2	61.9	61.9	61.9	61.9	62.5	62.8	61.8	61.4	61.6	61.5	62.4	63.0	62.9	62.6	61.30	
Corral023	57.6	57.3	57.1	56.7	56.7	56.6	58.1	58.1	56.7	56.2	56.9	56.8	56.8	56.8	57.4	57.7	56.8	56.4	57.7	57.6	58.4	59.0	59.0	58.7	57.39	
Osorno066	55.3	55.1	54.9	54.5	54.5	54.4	55.9	55.9	53.2	52.7	53.3	53.3	53.3	53.3	53.8	54.1	53.2	52.9	54.4	54.3	55.0	55.6	55.5	55.3	54.31	
PuertoVaras013	58.4	58.1	57.9	57.5	57.5	57.4	58.9	59.0	55.4	55.0	55.6	55.5	55.5	55.5	55.5	56.1	56.4	55.5	55.1	56.8	56.8	57.5	58.1	58.0	57.8	56.89
Melipulli066	56.8	56.5	56.3	55.9	55.9	55.9	57.3	57.3	55.1	54.7	55.3	55.3	55.3	55.3	55.8	56.1	55.3	54.8	56.5	56.4	57.2	57.8	57.7	57.5	56.16	
Colaco066	60.0	59.7	59.5	59.1	59.1	59.1	60.6	60.6	58.6	58.1	58.7	58.8	58.8	58.8	59.3	59.7	58.8	58.3	60.1	60.1	60.9	61.5	61.4	61.2	59.61	
Pid-Pid110	59.0	59.0	58.2	58.1	57.7	58.1	58.2	58.1	59.0	60.0	61.2	62.6	62.6	62.7	62.9	62.9	62.9	62.1	58.2	58.2	58.2	58.2	58.2	58.2	59.72	

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 10 de enero de 2019

Generacion Real SING Correspondiente al día »10-01-2019

FECHA DE EMISIÓN DEL REPORTE »30-01-2019 / 15:34:49

CDC CDEC-SING				PLANILLA DE GENERACION REAL SING																									Fecha: 10-01-2019	
Central	Configuracion	Componente	Tipo Combustible.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	Total	
ANDES SOLAR ATACAMA	ANDES SOLAR	ANDES SOLAR	Solar								2.07	11.68	15.18	15.53	15.8	15.38	14.96	14.94	15.19	16.16	15.87	14.2	7.37	0.22					174.53	
	TG1A + 0.5 TV1C (Diesel)	TG1A	Diesel																								65.9	65.9		
	TG1A + 0.5 TV1C (Diesel)	TV1C	Diesel																							19.5	41.4	60.9		
	TG1A (Diesel)	TG1A	Diesel																					12	16.5	32.3		60.8		
Cerro Dominador PV	Cerro Dominador PV	Cerro Dominador PV	Solar								8.99	65.3	92.65	93.9	93.49	91.81	83.32	83.27	85.24	63.4	92.27	84.02	35.77	0.69					974.12	
CERRO PABELLÓN	G1A	G1A	Geotérmica	13.08	12.96	12.91	13.1	13.2	13.1	13.21	13.12	12.92	12.69	12.32	11.97	11.18	11.47	11.88	12.06	12.23	11.73	11.41	12.69	13.07	13.24	13.35	13.39	302.3		
	G2A	G2A	Geotérmica	10.09	10.15	9.98	10.2	10.31	10.28	10.3	10.39	10.1	9.76	9.43	9.16	8.85	8.65	8.82	8.81	8.92	9.03	9.25	9.39	9.7	10.05	9.93	10.07	231.63		
	CHAP1	CHAP	Hidro	4.8	2.3	2	2	2.7	2.5	2.1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3.2	3.8	4.6	10	8	7	7	84		
	CCR1 (Carbón)	CCR1	Carbón	258.48	206.86	199.78	201.26	259.44	263.93	265.94	238.35	133.22	92.2	90.75	91.81	91.86	91.87	90.73	90.74	90.76	90.74	90.76	112.18	229.3	265.65	266.28	266.29	4098.18		
	CCR2 (Carbón)	CCR2	Carbón	175.26	113.61	90.96	127.87	132.54	132.49	132.64	122.4	91.49	91.52	90.84	90.56	90.59	91.45	91.52	91.49	91.51	91.52	111.06	196.73	262.89	265.19	265.11	3133.71			
EOLICA VALLE DE LOS VIENTOS	EOLICA VALLE DE LOS VIENTOS	EOLICA VALLE DE LOS VIENTOS	Eólico	0.99				0.19	0.8	0.69						0	27.6	56.35	79.06	81.34	85.75	86.49	85.8	86.06	87.02	83.45	54.97	9.83	826.38	
FV BOLERO	FV BOLERO	FV BOLERO	Solar								11.63	75.37	112.42	117.14	118.94	119.68	109.34	110.61	116.69	123.56	120.23	107.28	53.4	1.92				1298.21		
LA HUAYCA II	LA HUAYCA II	LA HUAYCA II	Solar								0.88	3.3	7.33	14.01	19.67	21.27	20	19.62	15.15	17.33	12.38	6.31	1.67	0.09					159.01	
MARIA ELENA FV	MARIA ELENA FV	MARIA ELENA FV	Solar								5.77	39.38	56.37	60.75	62.74	62.32	54.29	54.84	54.87	54.81	54.2	50.71	22.3	0.6					633.96	
PARQUE EOLICO SIERRA GORDA ESTE	PARQUE EOLICO SIERRA GORDA ESTE	PARQUE EOLICO SIERRA GORDA ESTE	Eólico				1.2	4.77	11.13	9.42	14.76	12.01	0.94	0.02	11.34	34.83	44.13	48.38	59.42	90.3	87.86	107.97	101.66	67.64	30.4	3.78	2.45		763.46	
PARQUE SOLAR FINIS TERRAE	PARQUE SOLAR FINIS TERRAE	PARQUE SOLAR FINIS TERRAE	Solar								9.96	78.34	122.09	132.13	135.46	131.02	117.01	117.02	121.58	129.61	127.07	107.02	45.43	1.69					1375.44	
PARQUE SOLAR PAMPA CAMARONES	PARQUE SOLAR PAMPA CAMARONES	PARQUE SOLAR PAMPA CAMARONES	Solar								0.03	0.28	0.61	1.28	2.14	1.99	1.73	1.7	1.39	1.82	2.1	2.3	0.79	0.03					18.2	
PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA PUERTO SECO SOLAR	PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA PUERTO SECO SOLAR	PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA PUERTO SECO SOLAR	Solar								1.29	7.15	8.88	9	9	9	9	9	9	9	9	8.31	3.86	0.06					101.54	
PMGD-CAVANCHA	CAVA	PMGD-CAVA	Hidro	1.57	1.45	1.68	1.73	1.73	1.73	1.73	1.81	1.93	1.93	1.93	1.93	1.93	1.93	1.93	1.93	2.38	1.91	1.89	2.81	2.71	2.71	2.74	2.74		48.44	
POZO ALMONTE SOLAR 2	PAS2	PAS2	Solar								0.54	2.02	3.53	5.58	6.59	6.54	5.74	5.49	5.75	6.58	6.12	5.11	1.66	0.03					61.3	
POZO ALMONTE SOLAR 3	PAS3	PAS3	Solar								1.15	4.26	7.54	12.32	14.21	14.27	8.9	7.55	8.5	14.24	12.99	10.82	3.25	0.05					120.03	
SOLAR EL AGUILA I	SOLAR EL AGUILA I	SOLAR EL AGUILA I	Solar								0.02	0.16	0.49	1.31	1.68	1.65	1.42	1.22	0.73	0.76	0.5	0.32	0.1	0.03					10.41	
SOLAR JAMA	SOLAR JAMA 1	SOLAR JAMA 1	Solar								5.27	23.86	28.2	29.56	29.2	29.93	24.84	24.89	25.03	29.83	29.34	27.21	13.44	0.26					320.86	
	SOLAR JAMA 2	SOLAR JAMA 2	Solar								3.86	16.66	19.67	20.58	20.37	20.93	18.59	18.36	18.44	20.77	20.42	18.8	9.03	0.16					226.64	
TERMoeLECTRICA ANDINA	CTA	CTA1	Carbón	164.02	164.02	163.99	164.27	163.83	164.2	164.03	161.77	125.08	81.77	77.32	76.82	77.28	77.68	77.74	77.48	78.33	77.36	77.68	103.53	147.45	163.95	164.39	164.01	2568.02		
TERMoeLECTRICA ANGAMOS	ANG1	ANG1	Carbón	267.27	267.23	268.38	268.68	268.24	269.39	268.91	268.31	268.61	267.99	180.71	115.99	86.89	87.69	88.02	87.39	89.61	87.82	125.94	195.89	265.35	268.53	269.64	268.81	4901.27		
	ANG2	ANG2	Carbón	269.46	270.22	271.22	270.57	269.71	271.73	271.51	271.05	269.63	269.47	200.63	115.98	86.82	88.27	88.15	87.49	89.53	87.86	128.54	213.89	268.56	268.45	269.51	269.63	4975.98		
TERMoeLECTRICA HORNOTOS	CTH	CTH1	Carbón	163.8	163.81	163.69	163.93	163.76	164.87	164.09	161.34	124.67	80.08	75.63	75.06	75.53	75.99	76.02	75.77	76.63	75.96	90.43	135.18	163.5	164.33	163.84	2913.54			
TERMoeLECTRICA NORGENER	NT01 (Carbón)	NT01	Carbón	134.57	134.95	135.03	135.78	135.59	135.03	134.58	130.24	78.9	65.91	69.77	65.52	65.97	66.36	66.43	66.18	66.9	66.14	66.37	106.46	135.84	135.66	135.89	2469.96			
	NT02 (Carbón)	NT02	Carbón	94.63	94.48	94.45	94.6	94.04	94.21	93.69	93.4	73.75	79.83	66.84	66.09	66.41	66.64	66.74	66.5	67.14	66.45	88.1	93.86	91.62	90.67	90.96	90.54	1985.65		
TERMoeLECTRICA TARAPACA	CTTAR (Carbón)	CTTAR	Carbón	99.13	97.82	99.41	94.34	100.9	98.27	97.94	98.12	98.88	97.97	98.52	99.11	99.21	94.43	77.48	73.33	71.61	73.54	72.09	74.14	73.26	87.35	87.39	89.63		2153.87	
TERMoeLECTRICA TOCOPILLA	U16-TG	U16-TG	Gas Natural																			17.34						17.34		
	U16-TG + U16-TV		Gas Natural	100.37	89.5	89.32	97.6	96.26	91.69	151.54	105.45																	1689.34		
	U16-TG + U16-TV	U16-TV	Gas Natural	43.01	38.36	38.28	41.83	41.26	39.3	64.95	45.19											7.43	40.03	57.82	80.31	91.36	102.31	731.43		
URIBE SOLAR	URIBE SOLAR	URIBE SOLAR	Solar								4.72	32.51	43.97	47.59	48.84	48.79	44.44	44.44	45.13	49.92	48.08	42.81	26.35	1.61					529.19	
BESSCochrane	No Aplica	Cochrane 6.9 KV - Compensador Activo	No Aplica								0.05					0													0.06	
BESSAngamos	No Aplica	Angamos 13.8 KV - Compensador Activo	No Aplica	0.29	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.31	0.24	0.25	0.28	0.29	0.3	0.32	0.34	0.39	0.34	0.32	0.31	0.31	0.31	0.31	7.16	
BESSAndes	No Aplica	Andes 23 KV - Compensador Activo	No Aplica	0.31	0.3	0.3	0.3	0.3	0.31	0.29	0.28	0.29	0.29	0.3	0.29	0.3	0.31	0.3	0.3	0.31	0.3	0.31	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.17	

Generación por Empresa al 10-01-2019

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	Total	
AES GENER	229.51	229.72	229.78	230.68	229.93	229.55	228.57	225.99	164.62	161.2	152.44	148.27	148.42	148.17	150.5	148.75	168.97	207.99	227.99	227.99	226.85	226.03	226.73	24	25	0	4637.31
ANDINA	164.02	164.02	163.99	164.27	163.83	164.2	164.03	161.77	125.08	81.77	77.32	76.82	77.28	77.68	77.74	77.48	78.33	77.36	77.68	103.53	147.45	163.95	164.39	164.01	0	2958.02	
ANGAMOS	537.01	537.73	539.87	539.53	538.23	541.41	540.71	539.64	538.53	537.77	389.58	232.22	174.08	176.07	175.2	179.48	176.07	254.82	410.1	534.22	537.29	539.45	538.75	0	0	0	9894.41
CAVANCHA	1.57	1.45	1.68	1.73	1.73	1.73	1.73	1.81	1.93	1.93	1.93	1.93	1.93	1.93	1.93	1.93	2.38	1.61	1.89	2.81	2.71	2.74	2.74	2.74	0	48.44	
CERRO DOMINADOR PV	0	0	0	0	0	0	0	8.99	65.3	92.65	93.9	93.49	91.81	83.32	83.27	85.24	63.4	92.27	84.02	35.77	0.69	0	0	0	0	974.12	
COCHRANE	433.74	320.47	290.74	329.13	391.97	396.42	398.58	360.75	224.71	183.69	182.26	182.64	182.43	182.47	182.18	182.25	182.29	182.29	243.23	426.03	528.53	531.48	531.4	0	0	0	7231.89
EGP SUR	0	0	0	1.2	4.77	11.13	9.42	24.72	90.35	123.03	132.15	146.8	165.85	161.14	165.42	181	220.42	233.46	214.99	147.09	69.33	30.4	3.78	2.45	0	2138.9	
ENGIE	148.18	130.15	129.61	141.43	140.22	133.49	218.59	152.69	2.44	3.1	4.59	5.81	5.64	5.16	4.93	5.12	5.58	5.81	31.19	138.93	202.8	275.69	311.54	348.05	0	2550.73	
FOTVOLTAICA NORTE GRANDE 5	0	0	0	0	0	0	0	4.72	32.51	43.97	47.59	48.84	48.79	44.44	44.44	45.13	49.92	48.08	42.81	26.35	1.61	0	0	0	0	529.19	
GASATACAMA	99.13	97.82	99.41	94.34	100.9	98.27	97.94	98.12	98.88	97.97	98.52	99.11	99.21	94.43	77.48	73.33	71.61	73.54	72.09	74.14	85.26	103.85	130.19	196.93	0	2341.47	
GENERACIÓN SOLAR SPa.	0	0	0	0	0	0	0	5.77	39.38	56.37	60.75	62.74	62.32	54.29	54.84	54.87	54.81	54.2	50.71	22.3	0.6	0	0	0	0	633.96	
GEOTÉRMICA DEL NORTE	23.17	23.11	22.89	23.3	23.52	23.38	23.51	23.51	23.02	22.44	21.75	21.14	20.03	20.12	20.7	20.88	21.15	20.76	20.65	22.08	22.78	23.29	23.28	23.46	0	533.94	
HELIO ATACAMA TRES	0	0	0	0	0	0	0	11.63	75.37	112.42	117.14	118.94	118.68	109.34	116.01	116.69	123.56	120.23	107.28	93.4	1.92	0	0	0	0	1298.21	
HORRITOS	163.8	163.81	163.69	163.93	163.76	164.87	164.09	161.34	124.67	60.08	75.63	75.06	75.53	75.99	76.02	75.77	76.63	75.63	75.98	50.43	135.18	163.5	164.33	163.84	0	2913.51	
PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	0	0	0	0	0	0	0	9.12	47.87	50.14	45.67	50.14	48.33	43.26	46.02	42.46	43.26	46.02	43.26	43.26	43.26	43.26	43.26	43.26	0	547.5	
POZO ALMONTE SOLAR 2	0	0	0	0	0	0	0	0.54	2.02	3.53	5.58	6.59	6.54	5.74	5.49	5.75	6.58	6.12	5.11	1.66	0.03	0	0	0	0	61.3	
POZO ALMONTE SOLAR 3	0	0	0	0	0	0	0	1.15	4.26	7.54	12.32	14.21	14.27	8.9	7.55	8.5	14.24	12.99	10.82	3.25	0.05	0	0	0	0	120.03	
PUERTO SECO SOLAR 3	0	0	0	0	0	0	0	1.29	7.15	8.88	9	9	9	9	9	9	9	9	8.31	3.86	0.06	0	0	0	0	101.54	
SPS LA HUAYCA	0	0	0	0	0	0	0	0.88	3.3	7.33	14.01	19.67	21.27	20	19.62	15.15	17.33	12.38	6.31	1.67	0.09	0	0	0	0	159.01	
VALLE DE LOS VIENTOS	0.99	0	0	0	0	0.19	0.8	0.69	0	0	0	0	27.6	56.35	79.06	81.34	85.75	86.49	85.8	86.06	87.02	83.45	54.97	9.83	0	826.38	
Total SING..	1801.13	1668.29	1641.67	1689.55	1759.04	1765.25	1847.85	1794.51	1664.02	1673.55	1546.61	1412.28	1403.19	1378.25	1388.61	1406.26	1406.26	1406.26	1406.26	1406.26	1406.26	1406.26	1406.26	1406.26	1406.26	1406.26	400489.84

Generación Programada para el : 10-01-2019

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	Total
Programada	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Nota

Generación Máxima desde el: 01-01-2019 hasta el 10-01-2019 ocurrió el: 04-01-2019 a las 22 horas, y fue de 2619,43 MWh.

BESS : Equipo de compensación de energía activa

Las Filas en Color , Indica Central PMGD

Los Montos de Generación de las Componentes U16-TG y U16-TV, corresponden al 70% y 30% respectivamente de la Generación Total de la Unidad.

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MIV)

jueves 10 enero 2019

[illegible]

Guaecilda 1	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	141.0	99.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	154.0	154.0	154.0	154.0	2.495	154			
Guaecilda 2	50.0	61.0	125.0	139.0	139.0	139.0	139.0	108.0	80.0	50.0	36.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.066	139			
Guaecilda 3	50.0	129.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	114.0	46.0	45.0	46.0	45.0	46.0	45.0	45.0	45.0	154.0	154.0	154.0	154.0	2.490	154			
Guaecilda 4	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	106.0	41.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	85.0	153.0	154.0	154.0	2.421	154			
Huasco T5	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	116.0	116.0	45.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	80.0	150.0	156.0	156.0	2.569	156			
Huasco TG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0			
Huasco TG IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0			
L Verde TG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0			
Los Vientos TG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0			
Nehuenso	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0			
Nehuenso Diesel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0			
Nehuenso GNL	252.0	253.0	253.0	252.0	252.0	252.0	252.0	252.0	253.0	252.0	253.0	310.0	312.0	312.0	313.0	314.0	314.0	314.0	314.0	298.0	252.0	253.0	252.0	6,648	314	
Nehuenso TG H#	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0		
Nehuenso TG WB Diesel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0		
Nehuenso TG WB GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0		
Nehuenso II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0		
Nehuenso II Diesel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0		
Nehuenso II GNL	379.0	377.0	377.0	379.0	376.0	378.0	378.0	376.0	378.0	377.0	375.0	368.0	365.0	364.0	367.0	372.0	372.0	372.0	374.0	374.0	378.0	376.0	379.0	8,983	379	
San Isidro	0.0	0.0	0.0	71.0	79.0	79.0	79.0	101.0	175.0	286.0	321.0	348.0	346.0	346.0	346.0	324.0	31.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,866.0	351	
San Isidro Diesel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0		
San Isidro GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0		
San Isidro II	351.0	350.0	350.0	350.0	351.0	351.0	350.0	352.0	352.0	355.0	355.0	358.0	358.0	359.0	358.0	358.0	358.0	358.0	359.0	357.0	357.0	357.0	356.0	355.0	8,515	359
San Isidro II Diesel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0		
San Isidro II GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0		
Ventanas 1	58.0	58.0	54.0	60.0	51.0	55.0	56.0	57.0	58.0	57.0	57.0	57.0	57.0	57.0	56.0	57.0	55.0	54.0	56.0	57.0	56.0	55.0	56.0	55.0	1,349	60
Ventanas 2	99.0	100.0	98.0	100.0	98.0	100.0	98.0	98.0	98.0	99.0	100.0	100.0	100.0	100.0	101.0	101.0	100.0	100.0	100.0	100.0	102.0	137.0	147.0	2.476	147	
Nueva Ventanas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
Verde TG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
Nueva Renca GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
Nueva Renca FA_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
Nueva Renca FA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
Nueva Renca Diesel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
Renca U1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
Renca U2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
Camipche	230.0	135.0	85.0	85.0	84.0	85.0	85.0	85.0	85.0	110.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	138.0	263.0	270.0	270.0	2.860	270	
Constitución A, Biomasa	6.2	5.6	5.3	6.9	5.2	6.2	7.2	6.9	6.5	6.1	6.7	7.1	6.3	6.8	6.7	7.2	7.5	7.2	8.0	7.2	5.9	5.6	5.1	5.3	155	8
Constitución A, IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
Petropower	51.5	53.5	52.8	52.0	52.7	53.5	51.8	52.2	53.5	50.8	52.2	52.8	50.7	52.5	51.5	51.5	51.8	53.2	51.3	53.2	53.8	51.5	54.0	53.5	1,258	54
Laja	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	152	7	
Bocamina	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
Bocamina 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
Arauco	6.2	2.7	3.3	3.3	3.0	5.2	2.5	4.0	3.1	2.3	4.8	4.5	7.3	5.9	6.4	8.5	9.2	8.7	8.7	9.7	6.6	5.1	3.8	1.3	125	10
Cholguín Biomasa	4.9	6.7	7.0	7.0	7.2	6.9	7.3	7.1	7.3	7.8	8.2	7.0	8.5	8.9	9.0	8.9	8.7	9.4	10.7	8.8	10.1	10.0	8.1	9.8	196	11
Cholguín IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
Licantén Biomasa	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.7	2.9	2.9	2.9	2.6	2.3	2.4	2.4	61	3
Licantén LN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
Valdivia LN	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	192	8	
Valdivia Biomasa	16.5	16.6	13.3	15.0	16.1	16.8	10.3	12.2	12.6	12.1	12.8	15.3	16.8	12.5	13.0	13.4	9.5	13.3	7.7	7.7	6.1	7.5	7.8	7.7	293	17
Valdivia IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
Valdivia TG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
Hornos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
Hornos Diesel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
TG_Coronel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
TG_Coronel Diesel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
Nueva Aldea 1	3.6	2.9	3.3	3.3	3.5	3.0	3.2	3.8	3.5	3.7	5.2	5.7	5.3	5.7	5.3	5.4	4.8	5.3	5.4	5.3	5.0	5.0	5.0	116	5	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
Nueva Aldea 3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
Villales	31.1	30.6	31.0	30.7	31.1	30.9	30.9	31.9	32.1</																	

Panguipulli	2.966	1.9%
Central Cardones	0.002	0.0%
KDM	0.369	0.2%
Hidroeléctrica La Paloma	0.088	0.1%
Hidroeléctrica Trueno	0.060	0.0%
Emelda	0.000	0.0%
MVC	0.000	0.0%
IANSA	0.000	0.0%
BARRICK	0.035	0.0%
CARBOMET	0.221	0.1%
SWC	0.000	0.0%
ONGROUP	0.000	0.0%
COYANCO	0.260	0.2%
Cementos BIO-BIO	0.000	0.0%
Hidroeléctrica Lircay	0.073	0.0%
MASISA	0.166	0.1%
DIUTO	0.070	0.0%
Hidroeléctrica Dongo	0.047	0.0%
Hidroeléctrica Mollarauco	0.079	0.1%
Empresa Eléctrica Licán S.A.	0.228	0.1%
Energía Pacífico	0.000	0.0%
Peñal	0.016	0.0%
COMASA	0.338	0.2%
Hidroeléctrica MUOHI	0.000	0.0%
Eléctrica La Arena Spa	0.087	0.1%
Bioenergías Forestales S.A.	0.570	0.4%
Ailipen	0.002	0.0%
Hidro Camelo	0.052	0.0%
Hidro Nalcas	0.084	0.1%
Hidro Callao	0.025	0.0%
Rucatyap	0.543	0.4%
Hidroeléctrica Providencia	0.030	0.0%
Generadora Estancilla Spa	0.000	0.0%
FDAM	0.010	0.0%
Mainco S.A.	0.128	0.1%
Energías Ucuquer S.A.	0.028	0.0%
Sicut Ignis (KaltTemp)	0.020	0.0%
Talinay	0.843	0.5%
Tamm	0.000	0.0%
Grhom	0.076	0.0%
Agrícola Ancail	0.000	0.0%
Roblería	0.040	0.0%
Río Bonito	0.103	0.1%
Hidroeléctrica Ensenada	0.000	0.0%
Capullo	0.210	0.1%
Santa Marta	0.187	0.1%
SolaireDirect	0.232	0.2%
Hidroeléctrica Río Huasco	0.000	0.0%
IC Power	0.000	0.0%
Genera4	0.000	0.0%
Hidroeléctrica San Andrés	0.693	0.4%
Mainstream	0.313	0.2%
Empresa Eléctrica Aguas de Melado S.A	0.077	0.0%
RTS Energy	0.000	0.0%
Sun Edison	0.936	0.6%
San Andrés Spa	0.427	0.3%
Energía León	0.000	0.0%
Generación Eléctrica Reri Chile S.A.	0.018	0.0%
Pattern Energy	1.487	1.0%
Alba S.A.	0.007	0.0%
EERM	0.000	0.0%
Los Padres Hidro S.A.	0.021	0.0%
Almeyda Solar Spa.	0.174	0.1%
Parque Eólico Los Cururos Ltda.	1.021	0.7%
EBICO Energía S.A.	0.024	0.0%
PSF Puma S.A.	0.015	0.0%
PSF Lomas Coloradas S.A.	0.015	0.0%
Energías Ucuquer 2 S.A.	0.000	0.0%
Energía Dongul S.A	0.000	0.0%
ACCIONA Energía Chile S.A	1.953	1.3%
PV Salvador Spa	0.608	0.4%
Generador Eléctrica María Elena Ltda.	0.003	0.0%
Energía Colli S.A.	0.060	0.0%
Hidroeléctrica Nequeeno S.A.	0.038	0.0%
Empresa Eléctrica Portezuelo SpA	0.000	0.0%
Empresa Eléctrica La Leonera S.A.	0.157	0.1%
Javiroa SpA	0.541	0.4%
GBS Corp	0.025	0.0%
Hidroeléctrica Las Flores S.A.	0.048	0.0%
Hidroangol S.A.	0.178	0.1%
Los Guindos	0.000	0.0%
Parque Solar Fotovoltaico Luz Del Norte SpA	1.471	1.0%
Proyecto Raki SpA	0.107	0.1%
Hidroeléctrica el Paso SpA	0.448	0.3%
E.E. Los Morros	0.038	0.0%
Parque Solar Luna del Norte SpA.	0.020	0.0%
Parque Solar Sol del Norte SpA.	0.020	0.0%
GR Pacific Pan de Azúcar SpA	0.031	0.0%
Parque Eólico Rinaico SpA	3.120	2.0%
Andes Generación SpA	0.000	0.0%
Agrícola Alejandro Ponce E.J.R.L	0.009	0.0%
Empresa Eléctrica Cardín	0.293	0.2%
Edifica La Esperanza S.A	0.000	0.0%
Carran	0.007	0.0%
Molinería Villarica Ltda	0.003	0.0%
Proyecto Huajache SpA	0.052	0.0%
Renovella Chile	0.047	0.0%
Chungungo S.A.	0.912	0.6%
Conejo Solar SpA	1.001	0.6%
Proyecto Solar Bellavista SpA	0.008	0.0%
PMGD Río Bio Negrete S.A.	0.038	0.0%
Sociedad Hidroeléctrica El Mirador S.A	0.000	0.0%
Stericycle Urbano	0.000	0.0%
Hidroeléctrica Cumpeo S.A	0.093	0.1%
Hidroeléctrica Río Mulchén	0.032	0.0%
Abengoa Chile	0.000	0.0%
SPV P4 S.A	0.041	0.0%
Eléctrica San Miguel	0.000	0.0%
E.E. Contría SpA.	0.000	0.0%
E.E. Rio Puma SpA.	0.000	0.0%
Soc. Agrícola y Ganadera Curileufu	0.000	0.0%
Latinoamericana	0.000	0.0%
Dosal	0.000	0.0%
Contra Eléctrica el Camelo	0.000	0.0%
Eléctrica Raso Power	0.000	0.0%
Hawwa Q Cells T8 TII Uno	0.010	0.0%
Central Hidroeléctrica Chanleufu S.A.	0.003	0.0%
El Agua Hielo SpA.	0.019	0.0%
Orion Power S.A.	0.035	0.0%
San Juan SpA	2.202	1.4%
Teatinos Energía S.A.	0.011	0.0%
El Arroyo Energías Renovables S.A.	0.000	0.0%
GR Huanguo SpA	0.021	0.0%
GR Coligüe SpA	0.021	0.0%
Gestel Ingeniería Ltda	0.006	0.0%
Hormiga Solar	0.018	0.0%
Hidroeléctrica Puma S.A.	0.000	0.0%

Hidroririhue S.A	0.019	0.0%
Boco Solar SpA	0.025	0.0%
Hidroeléctrica Río Colorado S.A.	0.197	0.1%
Energía Cerro el Morado	0.258	0.2%
CVE ENERGÍA RENOVABLE SPA	0.092	0.1%
HIDROELECTRICA DOS VALLES SPA	0.063	0.0%
TOTAL SUNPOWER EL PELICANO	1.094	0.7%
PARQUE SOLAR CUZ CUZ	0.020	0.0%
HIDRO MUNIQUE SPA	0.017	0.0%
SYBAC SOLAR SYSTEMS CHILE SpA	0.000	0.0%
Hidroeléctrica Embalse Aconc SpA	0.563	0.4%
ENERREY SPA	0.000	0.0%
Total Empresas	154.213	99.0%

DEMANDA	MWh	Hora
---------	-----	------

Bruta Máxima	7467	16
Neta Máxima (Valor estimado)	7123	16
Bruta Mínima	5363	5

AFLUENTES

	m3/s
EMBALSE COLBÚN	124.93
LOS MOLLES	0.42
CACHAPOAL	62.46
EMBALSE RAPEL	9.01
LAGUNA INVERNADA	34.38
LAGO LAJA	53.59
ABANICO	29.38
ANTUCO PASADA	36.40
LAGO CHAPO	43.10
EXTRACCIÓN L. MAULE	10.00
PANGUE	182.00
RALCO	173.00
EMBALSE MELADO	93.62

VERTIENTOS

	m3/s	GWh
EMBALSE COLBÚN	0.0	0.000
LAGO RAPEL	0.0	0.000
LAGUNA INVERNADA	0.0	0.000
LAGO CHAPO	0.0	0.000
EMBALSE RALCO	0.0	0.000
EMBALSE MELADO	0.0	0.000

Datos corresponden a promedio diario

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe diario del Coordinador
Eléctrico Nacional correspondiente al día 10 de enero de 2019

10-01-2019															
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	
00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GNL INFLEX	-	N	LC	MT	-	OT	Condición del día anterior	-	-	-	COLBUN	
00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL INFLEX	-	N	LC	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	COLBUN	
00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GN A	-	LF	-	-	-	OT	Condición del día anterior	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	NUEVAVENTANAS	-	-	MM	-	FS	-	OT	Condición del día anterior	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	VENTANAS-1	VENTANAS-1_CAR	-	N	-	MT	-	SS	Condición del día anterior	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	N	-	MT	-	OT	Condición del día anterior	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	COLBUN	
00:00	-	PETROPOWER	PETROPOWER_PET	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	PETROPOWER	
00:00	-	LOMALOSCOLORADOS-1	LOMALOSCOLORADOS-1	-	DF	-	FS	-	SIF	Condición del día anterior	-	-	-	KDM	
00:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	KDM	
00:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	ARAUCO	
00:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	ARAUCO	
00:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	ARAUCO	
00:00	-	CMPCCORDILLERA	-	-	MM	-	FS	-	OT	Condición del día anterior	-	-	-	SANTA FE	
00:00	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BL1+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	SANTA FE	
00:00	-	CMPCPACIFICO	-	-	MM	-	FS	-	OT	Condición del día anterior	-	-	-	SANTA FE	
00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	ESCUADRON	
00:00	-	LAIAVE-1	LAIAVE-1 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	LAIAVE-2	LAIAVE-2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	LAUTARO-1	-	-	DF	-	FS	-	SDCF	Condición del día anterior	-	-	-	COMASA	
00:00	-	LICANTEN	LICANTEN COGEN	-	N	-	PC	-	OT	Condición del día anterior	-	-	-	ARAUCO	
00:00	-	MASISA	MASISA COGEN	-	N	-	MT	PCP	OM	Condición del día anterior	-	-	-	STS	
00:00	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA-1 BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	ARAUCO	
00:00	-	NUEVAALDEA-3	-	-	MM	-	FS	-	OT	Condición del día anterior	-	-	-	ARAUCO	
00:00	-	SANTAFE	-	-	MM	-	FS	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	SANTA FE	
00:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	SANTA MARTA	
00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	ARAUCO	
00:00	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	ARAUCO	
00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	COLBUN	
00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	MT	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	COLBUN	
00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	N	-	CI	-	RE	Condición del día anterior	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	N	-	MT	-	RE	Condición del día anterior	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	DN	-	FS	-	RE	Condición del día anterior	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	RE	Condición del día anterior	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	RE	Condición del día anterior	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	RE	Condición del día anterior	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	ISLA-1	CIPRESES_sinv	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	ISLA-2	CIPRESES_sinv	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	LOMAALTA	CIPRESES_sinv	-	N	-	PC	-	OT	Condición del día anterior	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	CURILINQUE	CIPRESES_sinv	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	MACHICURA-2	COLBUN_sinv	-	N	-	CI	-	RE	Condición del día anterior	-	-	-	COLBUN	
00:00	-	SANIGNACIO	COLBUN_sinv	-	N	-	CI	-	OT	Condición del día anterior	-	-	-	COLBUN	
00:00	-	ANTILCO-1	ELTORO_sinv	-	N	-	PC	-	RE	Condición del día anterior	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	RUCUE-1	ELTORO_sinv	-	N	-	-	-	OT	Condición del día anterior	-	-	-	COLBUN	
00:00	-	RUCUE-2	ELTORO_sinv	-	N	-	-	-	OT	Condición del día anterior	-	-	-	COLBUN	
00:00	-	QUILLECO-1	ELTORO_sinv	-	N	-	-	-	OT	Condición del día anterior	-	-	-	COLBUN	
00:00	-	QUILLECO-2	ELTORO_sinv	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	COLBUN	
00:00	-	LAIA1-1	ELTORO_sinv	-	N	-	PC	-	OT	Condición del día anterior	-	-	-	MONTEREDONDO	
00:00	-	LAIA1-2	ELTORO_sinv	-	N	-	-	-	OT	Condición del día anterior	-	-	-	MONTEREDONDO	
00:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN	
00:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN	
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	
00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	Cambio en la política de precios, deja de participar en Control AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en la política de precios, Finaliza Control Tx LT 220 kV Cautin - Cinuelos.	-	N	-	COLBUN	
00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	RE	Control Cota según lt. 304/2007	-	N	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	-	N	LC	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENGIE	
00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	N	-	CB	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	ENGIE	
00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	N	-	MT	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	MT	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	N	-	MT	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	N	-	CB	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	Condición del día anterior	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	N	-	PC	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	N	-	CB	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	ENGIE	
00:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	N	-	CB	-	OM	Condición del día anterior	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	LF	-	CI	PCP	OM	Condición del día anterior	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Condición del día anterior	-	-	-	CELTA	
00:00	-	NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Control tx llegada sur S/E Pan de Azúcar 220kV	-	-	-	CDC	
00:00	-	NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Control tx L 220kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	-	CDC	
00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	140	LF	-	-	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios, no sube por tiempo de estabilización, cumple a las 01:27hrs.	-	-	-	AES GENER	
00:06	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	Deja de participar en Control AGC.	-	N	-	ENEL GENERACION	
00:22	-	NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Control tx llegada sur S/E Pan de Azúcar 220kV y finaliza Control tx L 220kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	-	CDC	
00:22	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
00:22	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	-	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	
00:22	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
00:46	-	RALCO-2	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
01:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Control Suministro combustible GNA	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
02:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	
02:30	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	-	DN	-	PP	-	EP	-	-	-	SD 1144	ENEL GENERACION	

10-01-2019																
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control		
				Actual	Operacional	Combustibles		Limitación	Condición							
03:01		SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN_A	78	N	-	PMT	-	EP	Sincronizada TG	-	-	SD 1144	ENEL GENERACION		
03:03		RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		
03:06		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Finaliza participación en CPF.	-	-	-	COLBUN		
04:05		MASISA	MASISA_COGEN	-	PO	-	EP	PCP	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	SDCF 1547	STS		
04:26		RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		
05:16		MASISA	MASISA_COGEN	9	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada SDCF 1547, continúa limitada según IL1184	-	-	IL 1184	STS		
05:26		MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		
05:43		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN		
05:47		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	75	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN		
06:00		NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Disponibilidad de GNA	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
06:18		COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Control cota Machicura.	-	A	-	COLBUN		
06:25		COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control cota Machicura.	-	A	-	COLBUN		
07:02		SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN_A	-	N	-	PMT	-	EP	Sincronizada TV	-	-	SD 1144	ENEL GENERACION		
07:02		SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN_A	350	LF	-	PC	PCP	Ccofg	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
07:09		COLBUN-1	COLBUN_sinv	170	N	-	CI	-	RE	Control cota Machicura.	-	A	-	COLBUN		
07:37		GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Finaliza Ctx transferencia llegada Sur de S/E Pan de Azúcar 220 kv	Finaliza Ctx transferencia llegada Sur de S/E Pan de Azúcar 220 kv	-	-	AES GENER		
07:37		HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE		
07:37		NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER		
07:37		GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER		
07:37		ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE		
07:39		TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE		

10-01-2019																
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		
07:49	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1 GNL A	MT	N	-	LC	PS	-	OM	F/S componente U16 TV	-	-	ENGIE		
07:56	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	-	PP	-	OT	Ctx Lt 220 kV Cautin - Ciruelos	N	-	COLBUN		
08:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	-	N	-	LC	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
08:00	-	RALCO-1	RALCO simv	150	N	-	-	CI	-	AGC	Control Cota según II. 304/2007	-	N	-	ENEL GENERACION	
08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1 GNL A	0	DN	DLC	-	FS	-	OM	F/S componente U16 TG1	-	-	ENGIE		
08:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	AES GENER		
08:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	LF	-	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	AES GENER		
08:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	AES GENER		
08:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	AES GENER		
08:01	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	-	MT	-	OM	Ctx Lt 220 kV Cautin - Ciruelos	N	-	COLBUN		
08:10	-	RALCO-2	RALCO simv	MT	DN	-	-	PP	-	OM	Control Cota según II. 304/2008	-	N	-	ENEL GENERACION	
08:12	-	RALCO-2	RALCO simv	MT	N	-	-	MT	-	RE	Control Cota según II. 304/2007	-	N	-	ENEL GENERACION	
08:19	-	RALCO-2	RALCO simv	-	N	-	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION	
09:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Vertimiento Evitable	-	VE	-	ENEL GENERACION	
09:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	-	PP	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	
09:06	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	
09:06	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	LF	-	-	-	CB	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	
09:10	-	PANGUI-2	RALCO simv	150	N	-	-	CI	-	CPF	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
09:10	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	-	-	PC	-	EP	-	-	-	SD 1144	-	
09:10	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	160	N	-	-	CI	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	
09:40	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	LF	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	
09:40	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	
09:48	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	-	PS	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	
10:06	-	TOTAL ERNC EÓLICO	Zona Norte	-12	-	-	-	-	-	OM	Inicio Ctx transferencia ATR3 y ATR4 220/110 kV S/E Diego de Almagro	-	-	CDC		
10:06	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	29	-	-	-	-	-	OM	Ctx transferencia ATR3 y ATR4 220/110 kV S/E Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER		
10:06	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	-	-	-	-	-	OM	Central sin variación.	-	-	ENEL GREEN POWER		
10:06	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	55	-	-	-	-	-	OM	Ctx transferencia ATR3 y ATR4 220/110 kV S/E Diego de Almagro	-	-	RNE		
10:06	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	54	-	-	-	-	-	OM	Ctx transferencia ATR3 y ATR4 220/110 kV S/E Diego de Almagro	-	-	PV SALVADOR		
10:06	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	-	MT	-	AGC	-	-	-	-	AES GENER	
10:06	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	-	MT	-	AGC	-	-	-	-	AES GENER	
10:14	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	75	PO	-	-	EP	-	EP	Prueba de válvulas ICV Turbina, sin CPF ni CSF	-	-	414	-	AES GENER
10:17	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	-	PC	-	OM	Disponible y E/S. Cancelada SDCF	-	-	-	-	COMASA
10:21	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	0	DUF	-	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	
10:41	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	PO	-	-	EP	-	EP	Cancela SD 414 e inicia prueba de válvulas GV Turbina, sin CPF ni CSF	-	-	415	-	AES GENER
10:51	-	COLBUN-1	COLBUN simv	200	N	-	-	CI	-	RE	Control cota Machicura.	-	A	-	-	COLBUN
10:57	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	180	N	-	-	CI	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	
10:57	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL INFLEX	PC	N	-	LC	PC	-	OT	Disponibilidad de combustible.	-	-	-	-	COLBUN
11:31	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	PO	-	-	EP	-	EP	Cancela SD 415 e inicia pruebas dispositivos protección turbina, sin CPF ni CSF	-	-	417	-	AES GENER
11:57	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	CDC
12:06	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	-	MT	-	OM	Cancela pruebas dispositivos protección turbina.	-	-	417	-	AES GENER
12:11	-	TOCOPILLA-TG1	DIESEL	-	DP	-	-	FS	-	OM	Lavado de aisladores del T1.	-	-	1033	-	ENGIE
12:12	-	TOCOPILLA-TG2	DIESEL	-	DP	-	-	FS	-	OM	Lavado de aisladores de T2.	-	-	1034	-	ENGIE
12:31	-	PFV-LOSOROS	ERNIC	0	DN	-	-	FS	-	OM	Inicia Ctx Lt 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:31	-	TOTAL ERNC EÓLICO	Zona Norte	-50	-	-	-	-	-	OM	Inicia prorrata norte grande	-	-	-	-	CDC
12:31	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	50	-	-	-	-	-	OM	Ctx Lt 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:31	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	50	-	-	-	-	-	OM	Ctx Lt 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:31	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	-	-	-	-	-	OM	Ctx Lt 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:31	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	-	-	-	-	-	OM	Ctx Lt 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:31	-	PFV-LAHUAYCA	PFV-LAHUAYCA	20	-	-	-	-	-	OM	Ctx Lt 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:31	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	25	-	-	-	-	-	OM	Ctx Lt 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:31	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	18	-	-	-	-	-	OM	Ctx Lt 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:31	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	55	-	-	-	-	-	OM	Ctx Lt 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:31	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	83	-	-	-	-	-	OM	Ctx Lt 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:31	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	116	-	-	-	-	-	OM	Ctx Lt 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:31	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	44	-	-	-	-	-	OM	Ctx Lt 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:31	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	-	-	-	-	-	OM	Ctx Lt 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	-	-	AES GENER
12:45	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	-	PC	-	OM	Ctx Lt 220 kV Cautin - Ciruelos	N	-	COLBUN		
12:50	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	-	PP	-	OM	Ctx Lt 220 kV Cautin - Ciruelos	N	-	COLBUN		
12:55	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	-	MT	-	OM	Ctx Lt 220 kV Cautin - Ciruelos	N	-	COLBUN		
13:03	-	TOCOPILLA-TG1	DIESEL	-	DN	-	-	FS	-	OM	Finaliza lavado de aisladores del T1.	-	-	1033	-	ENGIE
13:03	-	TOCOPILLA-TG2	DIESEL	-	DN	-	-	FS	-	OM	Finaliza lavado de aisladores de T2.	-	-	1034	-	ENGIE
13:16	-	ELTORO-2	ELTORO simv	52	N	-	-	CI	-	Rdoh	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
13:16	-	ELTORO-3	ELTORO simv	51	N	-	-	CI	-	Rdoh	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
13:16	-	ELTORO-4	ELTORO simv	47	N	-	-	CI	-	Rdoh	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
13:16	-	ANTUCO-1	ELTORO simv	141	N	-	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
14:16	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	CDC
14:27	-	ANGOSTURA-2	RALCO simv	100	N	-	-	CI	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN	
14:27	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	-	PC	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	
14:27	-	ANGOSTURA-1	RALCO simv	100	N	-	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	
14:53	-	COLBUN-1	COLBUN simv	200	N	-	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	A	-	COLBUN	
14:55	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	-	PP	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	
15:05	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	140	N	-	-	CI	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	VE	-	ENEL GENERACION	
15:08	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	VE	-	ENEL GENERACION	
15:40	-	TOTAL ERNC EÓLICO	Zona Norte	-50	-	-	-	-	-	OM	Finaliza prorrata norte grande	-	-	-	-	CDC
15:40	-	TOTAL ERNC EÓLICO	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	OM	Finaliza prorrata norte grande y Ctx Lt 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	-	-	CDC
15:40	-	PFV-LOSOROS	ERNIC	PC	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	
15:44	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	DN	-	-	PS	-	EP	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
16:39	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	DN	-	-	PS	-	CCof	F/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	
16:39	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	350	LF	-	-	-	-	CCof	F/S TV de la unidad 1 de San Isidro	-	-	-	ENEL GENERACION	
16:59	-	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO_DIESEL	5	PO	-	-	EP	-	EP	Pruebas de inyección variable de 0 a 5 MW y realizar mejoras en componentes de motores, chequeo de funcionamiento y control de los Grupos Generadores.	-	-	175	-	TERMOPACIFICO
17:32	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1 GNL A	-	DN	DLC	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	
17:39	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	CDC
18:00	-	NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx llegada sur S/E Pan de Azúcar 220kV	-	-	-	-	CDC
18:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	
18:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	-	PC	-	OM	Ctx llegada sur S/E Pan de Azúcar 220kV	-	-	-	AES GENER	
18:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	95	LF	-	-	CB	PCP	OM	Ctx llegada sur S/E Pan de Azúcar 220kV	-	-	-	AES GENER	
18:10	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	-	CI	-	OM	Ctx Lt 220 kV Cautin - Ciruelos	N	-	COLBUN		
18:10	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	-	CI	-	OM	-	N	-	COLBUN		
18:17	-	NOTAS CDC	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	OM	Finaliza Ctx transferencia ATR3 y ATR4 220/110 kV S/E Diego de Almagro	-	-	-	-	CDC
18:18	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1 GNL A	0	N	LC	-	PMT	-	OM	Ctx llegada sur S/E Pan de Azúcar 220kV	-	-	-	-	ENGIE
18:51	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL A	0	N	LC	-	PMT	-	OM	E/S U16 TV.	-	-	-	-	ENGIE

10-01-2019																
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
				Actual	Operacional	Combustibles		Limitación	Condición			del Embalse		Control		
18:58	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	CB	N	-	CB	-	OM	-	Ctx llegada sur S/E Pan de Azúcar 220kV	-	-	ENGIE		
18:58	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx llegada sur S/E Pan de Azúcar 220kV	-	-	AES GENER		
18:58	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	50	LF	-	PC	-	OM	Por problema en posicionador de lampo de control de ventilador de aire primario.	Ctx llegada sur S/E Pan de Azúcar 220kV	-	IL 2399	AES GENER		
18:58	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	CB	N	-	CB	-	OM	-	Ctx llegada sur S/E Pan de Azúcar 220kV	-	-	AES GENER		
18:58	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	CB	N	-	CB	-	OM	-	Ctx llegada sur S/E Pan de Azúcar 220kV	-	-	ENGIE		
19:10	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		
19:23	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	AGC	-	AGC	-	Ctx llegada sur S/E Pan de Azúcar 220kV	-	-	ENGIE		
19:25	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelado IL 2399.	Ctx llegada sur S/E Pan de Azúcar 220kV	-	-	AES GENER		
19:45	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautin - Ciruelos	N	-	COLBUN		
19:51	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN		
20:05	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN		
20:11	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER		
20:11	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautin - Ciruelos	N	-	COLBUN		
20:11	-	NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx llegada sur S/E Pan de Azúcar 220kV	-	-	-	ENOR CHILE		
20:13	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	A	-	COLBUN		
20:14	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	109	PO	DLC	EP	-	EP	Turbina de Gas 1A+0.5TV1C. -Pruebas de auditoría CEMS, ACR.	-	-	1129	GAS ATACAMA		
20:24	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	90	LF	-	-	PCP	OM	Limitada a 90 MW por alta temperatura agua de mar.	-	-	IL 40	AES GENER		
21:13	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		
21:36	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	195	N	-	CI	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER		
21:40	-	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	Se retira de servicio y suspende pruebas operacionales.	-	-	175	TERMOPACIFICO		
21:47	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN		
21:47	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN		
22:28	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	143	LF	-	CI	-	OT	Con IL 41 - Unidad limita su generación en 143 MW por control de parámetros del sistema de circulación.	-	-	41	AES GENER		
23:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	F/5 FA por restricciones de ruido 23:00-07:00 Hrs	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
23:01	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN		
23:01	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN		
23:21	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	CPF	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
23:21	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	80	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN		
23:21	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	80	N	-	CI	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN		
23:36	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN		
23:36	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN		
23:59	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		

INFORME DIARIO

Jueves 10 de Enero del 2019



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	816.0	827.0	+1.35 %		Mampil	500.0	418.1	-16.38 %	
Aguas Blancas Diésel	5.5	0.0	-100.00 %		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Alfalfal	4122.0	2813.6	(*) -31.74 %		Mariposas	72.0	73.1	+1.53 %	PMG
Alto Renaico	-	21.8	-	PMG	Masisa	216.0	166.3	-23.00 %	IL
Ancoa	566.4	563.2	-0.57 %		Maule	0.0	0.0	-	PMG
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Andina-CTA	3124.4	2958.0	-5.33 %		Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG1	6310.2	4901.3	(*) -22.33 %		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG2	6518.6	4976.0	(*) -23.67 %		Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	
Angostura	3095.2	4094.0	+32.27 %		Mejillones-PAM	0.0	0.0	-	
Antilhue	0.0	0.0	-		Nalcas	93.6	83.9	-10.33 %	PMG
Antuco	4051.6	3612.0	-10.85 %	IL	Nehuencho 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Arauco	0.0	124.8	GNP		Nehuencho 2 GNL	9278.4	8983.0	-3.18 %	IL
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Nehuencho 2 Gas	0.0	0.0	-	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Nehuencho 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nehuencho 9B GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	187.6	GNP		Nehuencho 9B Gas	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	436.0	0.0	-100.00 %		Nehuencho Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuencho GNL	6637.5	6648.0	+0.16 %	
Atacama-2 GNL	436.0	0.0	-100.00 %		Nehuencho Gas	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	7.2	GNP		Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.2	GNP		Newen Gas	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.1	GNP		Newen Propano	0.0	-	-	
Blanco	1167.0	782.5	-32.95 %		Norgener-NT01	2749.6	2470.0	-10.17 %	
Bocamina	0.0	0.0	-		Norgener-NT02	2586.4	1985.6	-23.23 %	IL
Bocamina 2	0.0	0.0	-		Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	PMM	Nueva Aldea 1	336.0	116.1	-65.45 %	
CMPC Laja	600.0	448.5	-25.25 %	IL	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
CMPC Pacífico	0.0	109.2	GNP	PMM	Nueva Aldea 3	0.0	0.0	-	PMM
CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
CMPC Tissue	-	12.2	GNP		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	IL
Callao	21.6	25.0	+15.93 %	PMG	Nueva Renca Gas Natural	8004.7	7522.0	-6.03 %	
Calle Calle	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	PMM
Campiche	6528.0	2860.0	(*) -56.19 %		Ocoa	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	184.0	194.6	+5.79 %	PMG
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas	0.0	-	-		Palacios	-	26.3	-	PMG
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Palmucho	721.5	696.0	-3.53 %	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		Pangue	5137.7	6316.0	(*) +22.93 %	IL
Candelaria 2 Gas	0.0	-	-		Pehuenche	5117.8	5183.0	+1.27 %	IL
Canutillar	3556.1	1536.0	(*) -56.81 %		Petropower	1560.0	1257.8	-19.37 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Capullo	220.0	209.9	-4.59 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	216.0	193.0	-10.65 %	PMG
Carilafquén	312.0	262.8	-15.76 %	
Celco	120.0	154.7	+28.92 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	IL
Cenizas	15.9	0.0	-100.00 %	IF
Chacabuquito	416.0	462.4	+11.15 %	
Chacayes	2592.0	1780.9	-31.29 %	
Chapiquiña	143.5	84.0	-41.46 %	
Chiburgo	398.0	398.0	-	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.0	196.2	-9.17 %	
Cholguán Biomasa	-	196.2	GNP	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	
Cipreses	950.2	1089.0	+14.61 %	IL
Cochrane-CCH1	4788.5	4098.2	-14.42 %	
Cochrane-CCH2	4006.4	3133.7	-21.78 %	
Cogen. Aconcagua	-	0.0	-	
Colbún	3722.4	4211.0	+13.12 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Contulmo	-	0.0	-	PMGD, PMG
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Curillinque	1389.5	1508.0	+8.53 %	
Degañ	0.0	0.0	-	
Degañ 2	0.0	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Dos Valles	-	49.0	-	PMG
El Paso	580.0	447.5	-22.84 %	
El Peñón	51.9	0.0	-100.00 %	
El Picurio	0.0	32.1	GNP	
El Rincón	4.8	5.8	+20.00 %	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	5018.4	4308.0	-14.16 %	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, PMM
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	0.0	0.0	-	PMM, IL
Escuadrón	108.0	110.2	+2.04 %	IL
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Peuchén	627.0	488.8	-22.04 %	
Picoiquén	194.6	178.0	-8.54 %	
Pilmaiquén	480.0	496.1	+3.35 %	IL
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	504.0	484.6	-3.85 %	
Providencia	28.8	29.7	+3.12 %	
Pulelfu	197.0	156.5	-20.56 %	PMG
Pullinque	472.0	478.1	+1.30 %	PMM
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	420.0	442.2	+5.29 %	
Quellón 2	0.0	0.0	-	
Queltehues	973.0	970.0	-0.31 %	
Quilleco	754.9	794.0	+5.18 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero GNL	0.0	0.0	-	
Ralco	8895.4	9063.0	+1.88 %	
Rapel	0.0	0.0	-	
Renaico	84.0	106.2	+26.43 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rucatayo	520.0	542.9	+4.40 %	
Rucúe	1756.9	1910.0	+8.71 %	
Río Colorado	200.1	197.3	-1.40 %	
Río Huasco	69.6	70.7	+1.58 %	
SF Energía	0.0	0.0	-	PMM
San Andrés	968.0	692.5	-28.46 %	
San Clemente	100.0	92.4	-7.60 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	144.0	GNP	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 GNL	8400.0	8515.0	+1.37 %	IL
San Isidro Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro GNL	0.0	3023.0	(*)GNP	
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	187.3	-21.96 %	
Santa María	8400.0	8277.0	-1.46 %	IL
Sauzal	1053.6	1044.0	-0.91 %	
Sauzal 60 Hz	-	438.0	GNP	
Sauzalito	264.0	263.0	-0.38 %	
Solar Aguila 1	1.5	10.4	+582.40 %	
Solar Andes	196.9	174.5	-11.36 %	
Solar Antay	75.7	78.6	+3.82 %	PMG
Solar Calama 1	0.0	0.0	-	
Solar Carrera Pinto	943.9	815.4	-13.61 %	
Solar Cerro Dominador	-	0.0	-	
Solar Cerro Dominador	1021.5	974.1	-4.64 %	
Solar Chañares	284.6	298.1	+4.74 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Solar Diego de Almagro	174.5	174.1	-0.26 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Solar Doña Carmen	259.3	258.0	-0.51 %	
Espinos	0.0	31.1	GNP		Solar El Pelicano	1057.9	1094.0	+3.41 %	
Estandartes	-	0.0	-		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMGD, PMG
Eólica Cabo Leones	1176.3	1164.0	-1.04 %		Solar El Romero	1460.9	1513.9	+3.63 %	
Eólica Canela	90.6	89.0	-1.78 %		Solar El Sauce	31.9	27.1	-14.91 %	
Eólica Canela 2	454.8	354.5	-22.07 %		Solar FV Bolero	982.3	1298.2	+32.16 %	
Eólica Cuel	386.8	313.1	-19.06 %		Solar Finis Terrae	1292.1	1375.4	+6.45 %	
Eólica El Arrayán	1395.0	1487.3	+6.62 %		Solar Hornitos	0.0	0.0	-	
Eólica La Esperanza	144.6	0.0	-100.00 %	PMG	Solar Jama 1	301.7	320.9	+6.35 %	
Eólica Lebu	55.1	75.5	+37.12 %	PMG	Solar Jama 2	95.7	226.6	+136.83 %	
Eólica Los Buenos Aires	339.9	298.2	-12.25 %		Solar Javiera	446.7	540.6	+21.02 %	
Eólica Los Cururos	689.8	1020.7	+47.96 %		Solar La Huayca 2	169.0	159.0	-5.93 %	
Eólica Monte Redondo	295.7	324.7	+9.82 %		Solar La Silla	17.1	17.6	+2.57 %	
Eólica Punta Colorada	59.5	34.5	-41.97 %		Solar Lalackama	563.5	549.7	-2.44 %	
Eólica Punta Palmeras	432.7	439.3	+1.52 %		Solar Lalackama 2	168.8	171.1	+1.32 %	
Eólica Punta Sierra	1903.7	1003.2	-47.30 %		Solar Llano de Llampos	910.2	936.0	+2.84 %	
Eólica Renaico	1292.8	1260.0	-2.54 %		Solar Loma Los Colorados	0.0	4.7	-	PMG
Eólica San Juan	1999.6	2202.4	+10.14 %		Solar Los Loros	261.6	161.1	-38.42 %	
Eólica San Pedro	13.0	7.0	-46.08 %		Solar Luders	31.3	32.6	+4.17 %	
Eólica San Pedro II	23.4	9.4	-59.83 %		Solar Luz del Norte	1456.9	1470.5	+0.93 %	
Eólica Sierra Gorda	123.7	763.5	+517.19 %		Solar Ovejería	84.2	89.9	+6.78 %	
Eólica Talinay Oriente	788.7	843.4	+6.93 %		Solar PAS 1	-	0.0	-	
Eólica Talinay Poniente	792.9	713.0	-10.08 %		Solar PV Conejo	1058.9	1001.0	-5.47 %	
Eólica Taltal	1042.0	755.7	-27.48 %	IL	Solar PV Salvador	673.5	608.4	-9.67 %	IL
Eólica Totoral	282.2	239.4	-15.17 %		Solar Pampa Camarones	10.1	18.2	+80.22 %	
Eólica Ucuquer 2	65.9	0.0	-100.00 %		Solar Pampa Solar Norte	742.9	729.1	-1.86 %	
Eólica Valle de los Vientos	852.4	826.4	-3.05 %		Solar Piloto Cardones	1.4	2.0	+42.96 %	PMG
Florida	0.0	315.9	GNP		Solar Pozo Almonte 2	65.1	61.3	-5.80 %	
Geotérmica Cerro Pabellón	960.0	533.9	-44.38 %		Solar Pozo Almonte 3	145.7	120.0	-17.59 %	
Guacolda 1	2645.7	2495.0	-5.70 %		Solar Puerto Seco	62.7	101.5	+61.93 %	PMG
Guacolda 2	1274.2	1066.0	-16.34 %		Solar Quilapilún	864.0	912.0	+5.56 %	
Guacolda 3	615.7	2490.0	(*) +304.40 %		Solar SDGx01	0.0	0.0	-	PMG
Guacolda 4	2716.0	2421.0	-10.86 %		Solar San Andrés	233.9	402.1	+71.90 %	
Guacolda 5	3029.4	2569.0	-15.20 %		Solar Santiago	1006.8	709.6	-29.51 %	
Guayacán	283.2	260.3	-8.08 %		Solar Uribe	535.8	529.2	-1.23 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
Hornitos	980.0	659.7	-32.68 %		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Hornitos-CTH	3024.0	2913.5	-3.65 %		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Huasco	0.0	0.0	-		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	SDCF
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Tarapacá-CTTAR	0.0	2153.9	(*)GNP	SDCF
IE Mejillones	-	3830.6	(*)GNP		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Inacal	18.6	0.0	-100.00 %		Tarapacá-TGTAR	9.0	0.0	-100.00 %	
Isla	1229.5	1303.0	+5.98 %		Teno	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	71.2	GNP	IL	Termopacífico	0.0	0.2	GNP	
Juncal	167.0	262.0	+56.89 %		Tocopilla-TG1	15.0	0.0	-100.00 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG2	15.0	0.0	-100.00 %	
Kelar GNL	508.0	0.0	-100.00 %		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
La Confluencia	1844.0	1609.3	-12.73 %		Tocopilla-TG3 GNL	50.0	0.0	-100.00 %	IL

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
La Higuera	2145.0	1912.4	-10.84 %	
La Mina	295.2	237.7	-19.47 %	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
Laja 1	59.0	209.7	+255.40 %	
Laja Energía Verde	72.0	152.0	+111.11 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	0.0	338.2	GNP	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	IL
Lebu	-	0.0	-	PMGD, PMG
Licantén	144.0	61.3	-57.43 %	
Licán	164.0	228.4	+39.27 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	468.0	473.0	+1.07 %	
Llauquereo	14.4	38.4	+166.60 %	PMG
Loma Alta	567.2	619.0	+9.13 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, IF
Loma Los Colorados 2	336.0	364.7	+8.54 %	PMG
Los Guindos	0.0	0.0	-	
Los Hierros	80.2	77.1	-3.87 %	PMM
Los Hierros 2	0.0	0.0	-	
Los Molles	100.8	100.0	-0.79 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	735.0	778.1	+5.86 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
Machicura	552.0	792.0	+43.48 %	IL
Maitenes	295.0	293.0	-0.67 %	
Malalcahuello	28.8	30.2	+4.97 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Tocopilla-U12	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U12 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U13	0.0	0.0	-	SDCF
Tocopilla-U13 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U16 GNL	5866.8	2438.1	(*) -58.44 %	
Trapén	0.0	0.0	-	
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujina-1	20.1	0.0	-100.00 %	
Ujina-2	20.1	0.0	-100.00 %	
Ujina-3	20.1	0.0	-100.00 %	
Ujina-4	20.1	0.0	-100.00 %	
Ujina-5	0.0	0.0	-	PMM
Ujina-6	0.0	0.0	-	PMM
Ventanas 1	1320.0	1349.0	+2.20 %	
Ventanas 2	4110.0	2476.0	(*) -39.76 %	IL
Viñales	528.0	758.5	+43.66 %	
Volcán	300.0	224.8	-25.08 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	215579.6	206149.9	-4.37 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Allipén	33.6	0.0	-100.00 %
Ancalí	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	88.8	101.2	+13.96 %
Biocruz	-	11.8	-
Biomar	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	12.0	16.6	+38.08 %
Caliboro	-	25.6	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavanca	-	0.0	-
Cavanca	42.2	48.4	+14.80 %
Cañete	-	0.0	-
Chanleufu	2.4	2.8	+18.33 %
Chile Generación	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Collil	122.4	60.0	-50.99 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Don Walterio	64.8	76.0	+17.22 %
Dongo	19.2	46.7	+143.28 %
Donguil	-	0.0	-
Doña Hilda	7.2	6.4	-10.56 %
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	19.2	18.6	-3.28 %
El Campesino 1	-	1.1	-
El Canelo	52.8	52.3	-0.87 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	19.2	18.0	-6.25 %
El Diuto	62.4	69.5	+11.41 %
El Llano	19.2	15.4	-20.00 %
El Manzano	91.2	100.7	+10.36 %
El Mirador	4.8	0.0	-100.00 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León (Coelemu)	-	0.0	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes Zofri-13	0.0	0.0	-
Estandartes Zofri-7-12	0.0	0.0	-
Eyzaguirre	12.0	11.8	-2.08 %
Eólica Huajache	136.6	52.0	-61.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Multiexport I	-	0.1	-
Multiexport II	-	0.0	-
Munilque 1	-	9.6	-
Munilque 2	-	11.3	-
Orafti	-	0.0	-
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	9.6	15.8	+64.27 %
Pichilonco	16.8	16.6	-1.07 %
Puclaro	64.8	71.5	+10.39 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	7.2	3.1	-57.64 %
Quillaileo	4.8	6.2	+28.75 %
Raso Power	-	0.0	-
Reca	2.4	1.6	-32.08 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	-	16.3	-
Roblería	40.8	40.1	-1.81 %
Salmofood I	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	14.6	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	-	15.8	-
Sauce Andes	16.8	16.5	-2.02 %
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Solar Alturas de Ovalle	20.7	20.8	+0.73 %
Solar Amparo del Sol	27.0	27.6	+2.10 %
Solar Bellavista	17.2	8.3	-51.90 %
Solar Cabilsol	-	21.2	-
Solar Calama 1	-	0.0	-
Solar Cernicalo 1	-	11.8	-
Solar Cernicalo 2	-	16.0	-
Solar Chancon	28.8	27.5	-4.37 %
Solar Chimbarongo	-	28.4	-
Solar Chuchiñi	22.3	8.9	-59.83 %
Solar Cordillerilla	12.5	11.2	-10.54 %
Solar Cuz Cuz	19.9	19.8	-0.40 %
Solar Don Eugenio	-	31.8	-
Solar El Boco	23.9	24.9	+4.26 %
Solar El Divisadero	21.0	35.2	+67.05 %
Solar El Pitio	35.0	33.5	-4.47 %
Solar Esperanza	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar Hormiga	17.5	17.7	+1.34 %
Solar La Acacia	0.0	0.0	-
Solar La Chapeana	27.4	27.6	+0.95 %
Solar La Frontera	-	24.1	-
Solar La Manga	-	16.9	-
Solar La Quinta	29.3	32.2	+9.88 %
Solar Lagunilla	28.2	30.5	+7.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Eólica Las Peñas	-	19.4	-
Eólica Lebu III	54.1	27.8	-48.59 %
Eólica Raki	190.3	106.8	-43.91 %
Eólica Ucuquer	163.3	27.5	-83.13 %
Galpón	14.4	15.6	+8.54 %
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	64.8	62.4	-3.66 %
Hidrobonito MC2	38.4	37.9	-1.33 %
Hidroeléctrica Cumpeo	91.2	92.5	+1.43 %
Hidroeléctrica Río Mulchén	7.2	31.9	+342.36 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	24.4	19.0	-22.13 %
La Arena	72.0	86.5	+20.19 %
La Bifurcada	-	4.8	-
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	-	3.4	-
La Paloma	81.6	87.7	+7.48 %
La Viña - Alto la Viña	-	12.0	-
Las Flores	38.4	48.4	+26.02 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	33.6	41.9	+24.55 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	117.6	120.0	+2.02 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	7.2	8.7	+20.28 %
Los Corrales II	0.0	0.0	-
Los Morros	50.4	37.6	-25.32 %
Los Padres	4.8	20.8	+332.92 %
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Louisiana Pacific II	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	-	56.6	-
Maisan	4.8	5.1	+5.83 %
Mallarauco	81.6	66.1	-19.00 %
María Elena	2.4	3.0	+25.00 %
Melo	-	51.7	-
Minihidro Alto Hospicio	21.6	0.0	-100.00 %
Minihidro El Toro 2	21.6	0.0	-100.00 %
Minihidro Santa Rosa	12.0	0.0	-100.00 %
Molinera Villarrica	4.8	3.2	-32.71 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	2.4	0.3	-86.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Mollacas	19.3	19.4	+0.60 %
Solar Las Terrazas	2.5	1.5	-41.41 %
Solar Las Turcas	19.8	0.0	-100.00 %
Solar Los Puquios	0.0	0.0	-
Solar Los Puquios	-	0.0	-
Solar Luna	19.6	19.7	+0.86 %
Solar María Elena	640.5	634.0	-1.02 %
Solar PFV Mostazal	100.2	99.9	-0.25 %
Solar PSF Lomas Coloradas	29.5	15.1	-48.73 %
Solar Pama	-	15.2	-
Solar Panquehue 2	-	45.1	-
Solar Peralillo	32.1	0.0	-100.00 %
Solar Pica	0.0	-	-
Solar Pica	-	0.0	-
Solar Portezuelo	-	28.2	-
Solar Pozo Almonte 1	0.0	-	-
Solar Pozo Almonte 1	-	0.0	-
Solar San Francisco	30.2	32.6	+7.69 %
Solar San Pedro	21.6	20.8	-3.64 %
Solar Santa Cecilia	17.8	17.8	+0.34 %
Solar Santa Julia	28.6	31.7	+10.81 %
Solar Santuario	-	32.2	-
Solar Sol	19.6	19.7	+0.61 %
Solar Talhuén	-	36.5	-
Solar Tambo Real	19.8	19.7	-0.59 %
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Solar Til Til	23.5	9.9	-57.77 %
Solar Valle de la Luna II	26.0	27.4	+5.33 %
Solar Ñilhue	4.4	6.3	+44.37 %
Southern	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	13.0	-
Trailelfú	12.0	15.5	+29.25 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	9.8	-
Trueno	40.8	60.0	+47.06 %
Truful Truful	2.4	0.0	-100.00 %
Watts I	-	0.0	-
Watts II	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Zofri-1	0.0	0.0	-
Zofri-2-5	0.0	0.0	-
Zofri-6	0.0	0.0	-
Total	3618.8	3779.1	+4.43 %

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 (*)

Alfalfal	Menor generación real por menores afluentes.
Campiche	Menor generación real por costo marginal.
Canutillar	Menor generación real por costo marginal.
Guacolda 3	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
IE Mejillones	GNP por pruebas de puesta en servicio.
Pangue	Mayor generación real por control Cota.
San Isidro GNL	GNP por trabajos programados.
Ventanas 2	Menor generación real por costo marginal.
Angamos-ANG1	Menor generación real por costo marginal.
Angamos-ANG2	Menor generación real por costo marginal.
Tarapacá-CTTAR	GNP por pruebas.
Tocopilla-U16 GNL	Menor generación real por control de transferencia de llegada sur de S/E Pan de Azúcar.

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

CONTROL DE FRECUENCIA SEN

Central / Unidad	Hora Inicio	Hora Fin	Antecedentes
Angostura / U-1	00:00	03:06	Control primario de frecuencia distribuida.
Angostura / U-2	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida.
Pangue / U-2	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida.
Ralco / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pangue / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Tocopilla / U-16	00:00	07:39	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	00:00	00:06	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-2	00:00	00:00	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-2	08:19	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Colbún / U-1	14:53	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	15:05	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-2	15:08	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Tocopilla / U-16	19:23	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Colbún / U-2	20:13	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.

ESTADO DE LAS CENTRALES

4.1. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antuco	100.0	Debido a la entrada en vigencia del periodo de riego 2017 - 2018, no podrán aportar en el control primario de frecuencia del SEN y la tasa de toma de carga se deberá limitar a 20 MW por hora.
Cipreses	100.0	Estando las unidades en control AGC, considerar tasa de toma de carga sobre los 66 MW de 3 MW con intervalos de a lo menos de 1 minuto, par proteger el túnel de aducción, canal isla rama Cipreses y la instalación de acuerdo a orden de operación interna.
Eólica Taltal	100.0	Celda de generación SICT - ZN deshabilitada, esto debido a comportamiento erróneo en control de potencia activa.
Nehuenco 2 GNL	96.7	Limitada a 386.6 MW por resolución de calificación ambiental y a mínimo técnico por provisorio de 240 MW por inestabilidad en los quemadores 8 y 9.
Norgener-NT02	73.7	Reparación de bomba circuladora principal 2A, según SICF 1316.
Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a participar en el control secundario de frecuencia AGC.
Pangue	100.0	Debido a inicio a período estival, posterior estiaje y según lo descrito en Orden de Operación B-13 "Velocidad de toma de carga Central Pangue", según ILs 1473 y 1474.
Pehuenche	100.0	No pueden participar en PRS por detectarse un comportamiento oscilatorio en las unidades.
Quintero Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
San Isidro 2 GNL	92.0	Limitada por control de emisiones de Nox, para dar cumplimiento a exigencia legal RCA.
Santa María	95.0	Limitada a 350 MW por resolución del tribunal ambiental de Valdivia.
Ventanas 2	86.0	Control de parámetros de combustión.

4.2. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento mayor.

4.3. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Tamaya-Suta	0.0	Reparación mayor de unidades con espera de recepción de repuestos (mientras no se consigan los repuestos, las unidades permanecerán indisponibles), según SDCF 44213.
Tarapacá-CTTAR	0.0	Unidad Indisponible por Pruebas de Sincronización Unidad Turbo Vapor posterior Reparaciones en Turbina, según SICF N° 377.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

5.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Geotérmica Cerro Pabellón, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma los Colorados 2, Dos Valles, Aconcagua TG, Palacios, Convento Viejo, PE Punta Sierra, I. E. Mejillones y PE Aurora continúan en pruebas.
00:00	Enel Distribución	SDAC deshabilitado.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
03:01	Enel Generación	C. San Isidro I TG sincronizada en pruebas, con GN_A.
04:05	STS	C. Masisa sincronizada en pruebas.
05:16	STS	C. Masisa cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 1547. Continúa limitada a 9 MW según IL 1184.
05:26	Enel Distribución	Línea de 110 kV C. Navia - Lo Aguirre 2 interrupción forzada protecciones, se pierden 8 MW de consumos de SS/EE Lo Aguirre, Lo Prado y Curacaví. Consumos de S/E San Pablo se transfieren de forma automática a línea 1.
06:07	AES Gener	C. Cochrane CCH2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de bomba extracción de condensado B por filtración, equipo de respaldo, según SICF 2110.
07:00	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:00	Transec	S/E Charrúa 52 KT8 indisponible para ser destransferido. Causa informada: Investigar causa de alarma presente en sistema de monitoreo del interruptor, según IL 39.
07:49	Engie	Línea de 220 kV Chacaya - Crucero cerrada, según minuta DAOP N° 04/2018.
08:00	Enel Distribución	SS/EE Lo Aguirre, Lo Prado y Curacaví se recuperan 6 MW de consumos por redes de MT.
08:18	STS	Línea de 220 kV Carrera Pinto - Cardones 1 cerrada.
08:23	STS	Línea de 220 kV Diego de Almagro - Illapa 2 cerrada.
08:23	STS	Línea de 220 kV Illapa - Carrera Pinto 2 cerrada.
08:25	Interchile	Línea de 220 kV Encuentro - Lagunas 2 cerrada.
09:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento evitable.
09:49	Enel Generación	S/E Bombeo Sierra Gorda 1 y 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Contaminación de aisladores. Según SDCF 2188.
09:53	Transec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda y tala de árboles próximo a instalación energizada, según SICF 1853.
10:01	Transec	S/E Charrúa en servicio TR-7 de 154/66/13.8 kV, 75 MVA por retiro de TR-2 de 154/66/13.8 kV, 75 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso.
10:01	Transec	S/E Charrúa TR-2 de 154/66/13.8 kV, 75 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar nivel de aceite en CTBC, según SDCF 2212.
10:17	Comasa	C. Lautaro 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, queda disponible y E/S (SDCF 2372).
11:29	CGE	S/E Perales transformador de SSAA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de equipo reconector 52C2 con falla, según SDCF 2227.
11:33	Pacific Hydro	C. Chacayes con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realizar reinicio a switch de comunicaciones de datos para normalizar comunicación entre los controladores, según SICF 2230.
11:53	Enor Chile	C. PFV Llano de Llampos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de equipos de comunicación SICT-ZN, según SICF 2241.
12:07	Pacific Hydro	C. Chacayes cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
12:17	Enel Distribución	Línea de 110 kV C. Navia - Lo Aguirre 2 cerrada y normalizado la totalidad de los consumos.
13:31	Transec	S/E Abanico interruptor AT1 interrupción forzada por protecciones, según IF 59.

Hora	Centro de Control	Observación
13:31	Enel Generación	C. Abanico U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 18 MW, según IF 54.
13:57	CGE	S/E Perales transformador de SSAA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2227.
14:28	Enel Generación	C. Abanico U-6 sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Falla en control del regulador de velocidad, según IF 56.
15:07	Enel Generación	C. Abanico U-6 sincronizada.
15:46	Transelec	S/E Abanico interruptor AT1 cerrado.
16:51	Enel Generación	C. Sauzal U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW (generando en 60 Hz). Causa informada: Falla en línea de 69 kV Coya - Colina, según IF 57 .
17:07	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 60.
18:14	Enel Generación	C. Sauzal U-3 disponible y en servicio, cancelado IF 57. Continúa generando en 60 Hz.
18:27	Enel Generación	C. Abanico U-1 sincronizada, cancelado IF 54.
18:32	Transelec	Línea de 66 kV Pullingue - Los Lagos 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
18:32	Transelec	S/E Charrúa TR-2 de 154/66/13.8 kV, 75 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, queda disponible.
18:58	AES Gener	C. Guacolda U-1 limitada en 50 MW. Causa informada: Por problema en posicionador de lampo de control de ventilador de aire primario, según IL 2399.
19:25	AES Gener	C. Guacolda U-1 cancelada IL 2399.
19:35	Chilquinta	Línea de 44 kV Catemu - Los Ángeles interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.4 MW de consumos correspondiente a C. M. Cerro Negro. Causa informada: Conductor cortado entre vanos 57-58. Según IF 62.
19:35	Transelec	S/E Lagunillas paño A3 de línea de 154 kV Lagunillas - Hualpén con protección 50BF habilitada, cancelada IL 41/2018.
20:24	AES Gener	C. Norgener NTO2 limitada a 90 MW. Causa informada:Alta temperatura agua de mar, según IL 40.
21:12	Enel Generación	S/E Bombeo Sierra Gorda 1 y 2 cancelada SDCF 2188.
21:30	Engie	Línea de 220 kV Chacaya - Crucero abierta, según minuta DAOP N° 04/2018.
21:53	CGE	S/E San Francisco de Mostazal se transfieren 10 MW de consumos hacia S/E Paine por control alarmas de variaciones de potencia en S/E Rancagua interruptor A2 asociado a la línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca 1, a solicitud del CDC.
22:28	AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a 143 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 41.

5.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule continúa abierta para extraer 3.8 m3/s a solicitud de la DOH.
00:00	Enel Generación	Lago Laja continúan extracciones en 45 m3/s a solicitud de la DOH.
00:00	Enel Generación	Laguna del Maule continúan abiertas compuertas para extraer 10 m3/s a solicitud de la DOH. Promedio de extracciones diaria de 10 m3/seg.
13:16	Enel Generación	Lago Laja disminuye extracciones a 30 m3/s a solicitud de la DOH. Promedio de extracciones diarias 38.33 m3/s.
21:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule aumenta extracciones a 4.4 m3/s a solicitud de la DOH. Promedio de extracciones diaria de 3.95 m3/seg.

5.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol 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
Transelec	S/E San Luis sin datos scada.	29/10/2015	00:00		
Cenizas	S/E Cenizas sin datos scada.	06/02/2017	18:50		
STS	C. PFV San Andrés datos scada temperatura ambiente.	01/11/2017	07:30		
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		
San Andrés	C. El Paso interruptores U-1 y U-2 sin datos scada.	15/12/2017	00:20		
Transelec	S/E Pan de Azúcar ATR3 75 MVA datos scada.	21/04/2018	19:00		
Transelec	S/E Sauzal TR-4 de 154/110 kV y 50 MVA sin datos scada.	23/04/2018	03:45		
Emelda	C. Emelda U-2 sin datos scada.	12/05/2018	20:55		
Minera Escondida	S/E Crucero paño J10 de la línea de 220 kV Crucero - Laberinto 2 datos scada con error.	12/07/2018	07:30		
Minera Escondida	S/E Atacama paños J3 O'Higgins 1 y J10 O'Higgins 2 datos scada MW y MVar F/S.	14/07/2018	14:50		
Enel Generación	S/E y Central Quintero sin datos scada.	20/07/2018	12:04		
Transelec	S/E Cardones paño J3 indicación de potencia con error.	13/09/2018	10:35		
Escuadrón	C. Escuadrón sin datos scada.	02/11/2018	14:00		
AES Gener	S/E Cerro Navia Paños H3 y H4 datos scada.	13/11/2018	14:30		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos scada.	14/11/2018	16:00		
Collahuasi	S/E Lagunas Paño J4 datos scada.	23/11/2018	17:48		
CGE	SS/EE Choapa y Quereo datos scada congelados.	27/11/2018	01:49		
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		
Generadora Metropolitana	C. Los Vientos datos scada con error.	21/12/2018	01:31		
Transelec	S/E Punta de Cortés medidas de las líneas Tinguirirca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 datos scada con diferencia de lectura de +- 5 MVA con relación a medida en terreno.	29/12/2018	17:50		
CGE	S/E Maule interruptores A1 y A2 con error de medidas analógicas.	30/12/2018	00:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line CDC a CC	07/10/2018	11:50		
TG Salvador	Hot line CDC a CC	04/01/2019	07:30		
Comasa	Hot-Line fuera de servicio	09/01/2019	14:40	10/01/2019	14:43
CGE	Hot line.	10/01/2019	03:25	10/01/2019	14:57

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados
correspondientes al día 10 de enero de 2019

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-01-2019 13:49:39
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 124
Total registros Subestación: 56

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectiva Fin
201808399	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Programada	S/E CENTRAL QUELTHUEHUS	S/E CENTRAL QUELTHUEHUS	Otro Tipo de Trabajo	Se requiere efectuar desconexión de circuitos en obsolescencia ubicados en sala de protecciones de C. Quelthuehus, la solicitud de estos permisos se debe a que al realizar esta actividad existe el riesgo de desconexión indeseado el cual puede y será mitigado mediante la realización de medición de parámetros eléctrico y bloqueo de órdenes de desconexión. Principalmente estos trabajos están relacionados con el switchgear antiguo de 120V y su esquema de control y protecciones de tecnología electromecánica también en desuso. En caso de operación automática se solicita no reconectar sin antes coordinar con Jefe de Faena.	Se consideran las acciones pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Se requiere efectuar desconexión de circuitos en obsolescencia ubicados en sala de protecciones de C. Quelthuehus, la solicitud de estos permisos se debe a que al realizar esta actividad existe el riesgo de desconexión indeseado el cual puede y será mitigado mediante la realización de medición de parámetros eléctrico y bloqueo de órdenes de desconexión. Principalmente estos trabajos están relacionados con el switchgear antiguo de 120V y su esquema de control y protecciones de tecnología electromecánica también en desuso. En caso de operación automática se solicita no reconectar sin antes coordinar con Jefe de Faena.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 11:32:00	10-01-2019 16:36:00
2019002227	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Curso Forzoso	S/E PERALES	otros: cargadores	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión del transformador de servicios auxiliares por reemplazo de equipo reconector 52C2 con falla.	Riesgo bajo, trabajo con instalación deenergizada.	.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 11:26:00	10-01-2019 16:30:00	10-01-2019 11:29:00	10-01-2019 13:57:00
2019001264	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Programada	S/E PUNTA DE CORTES		Otro Tipo de Trabajo	Se realizarán trabajos de Importación y/o modificación base de datos en centro de control Chachapal, pruebas efectivas de todos los señales lógicas, alarmas y variables analógicas que se emision en CCR, instalación y alambrado del monitor rackable, switch y cabezera de PO en gabinete SCADA en casona 66/15KV. Sin Consumos afectados. "Pruebas efectivas de estados y alarmas, de los equipos de la casona de 154/66KV, a pantallas SCADA (Fix y Mirage), de los nuevos interruptores y seccionadores, con protocolos de la inspección de control. Se incluyen dentro de estas pruebas las señales provenientes del SEL ANON". Pruebas efectivas de comandos de los equipos de la casona de 154/66KV, 66/15KV desde las pantallas SCADA (Fix y Mirage) a interruptores y seccionadores, con protocolos de la inspección de control. Pruebas efectivas de estados y alarmas de los equipos de la casona de 154/66KV, a pantallas SCADA (Fix y Mirage), de los nuevos interruptores y seccionadores, con protocolos de la inspección de control. Pruebas del automatismo del CCR de T3, sacando de su banda de aceptación y verificando que la rutina de la RTU realice los cambios necesarios para llevar el transformador a sus valores seteados. Prueba de lectura y escalamiento de variables analógicas de hardware, temperatura de enrollados, indicación posición de TAP, temperatura aceite y potencial de barra para la regulación del CCR de T3 a pantallas SCADA (Fix y Mirage).	Riesgo Bajo, riesgo a la desconexión fortuita.	Para estos trabajos es necesario contar con permisos para intervenir el SCADA de S/E Punta de Cortes y del Centro de Control Rancagua, con varias intervenciones durante los trabajos señalados, de máximo 5 minutos cada una.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 20:00:00	10-01-2019 08:51:00	10-01-2019 20:45:00
2019001195	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Se realizará trabajo en casona existente: alambrado Panel 5, Alambrado panel 7, Alambrado panel 14, Alambrado panel 10, Alambrado panel 11, Alambrado panel 12, Alambrado panel 13, Alambrado panel 17, Alambrado RTU, tendido conductor Paro 154 y 66KV existente. Montaje y alambrado de gabinetes 22 ANON, Montaje y alambrado de gabinetes 21 diferencial de barra, levantamiento de Alambrado en paneles en servicio, Megger cables tendido punta a punto alambrado en paneles en servicio.	Nivel de los riesgos Medio, estos se encuentran planificados y supervisados en terreno. Riesgo a la desconexión fortuita.	Fitos trabajos están asociados al proyecto de inversión "Aumento de Potencia S/E Punta de Cortes".	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 20:00:00	10-01-2019 08:51:00	10-01-2019 21:00:00
2019000051	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Programada	S/E PLANTAS	BA S/E PLANTAS 13.8KV BA S/E PLANTAS 1.8KV	Otro Tipo de Trabajo	Se necesita separar tierras robadas al interior del patio de AT y MT en S/E Planta, para esto se solicita la orden de NO Reconexión del 52H TA, NO Reconexión al 52HT1, 52CT1 y además a los equipos de cabezera 52C1, 52C2, 52C3, 52CT2, 52C4, 52C7, 52C8 y el 52C9 que corresponde al BACC 2 todos estos en S/E Plantas, esta condición se mantendrá mientras se ejecuten los trabajos en la S/E.	Riesgo bajo durante todo el trabajo, fensa planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario.	Se realiza la reparación de las tierras robadas en S/E Plantas de tal manera de normalizar la condición inicial de la S/E.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 20:00:00	10-01-2019 08:19:00	10-01-2019 20:45:00
2019000463	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Programada	S/E MONTERRICCO	S/E MONTERRICCO A1	Roca y podes franja sendibume	Trabajos de poda de árboles en sus instalaciones.	A solicitud de Transelce de acuerdo a SODI N°36, se requiere orden de no reconectar 52A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones.	Trabajos de poda de árboles en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 08:30:00	10-01-2019 18:51:00
2019000462	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1	Roca y podes franja sendibume	Trabajos de poda de árboles en sus instalaciones.	A solicitud de Transelce de acuerdo a SODI N°36 se requiere orden de no reconectar 52AT1 de S/E Parral, por trabajos en sus instalaciones.	Trabajos de poda de árboles en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 08:30:00	10-01-2019 18:51:00
2019000239	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Programada	S/E ANGOL	ANGOL 66/13.2KV 16MVA	Otro Tipo de Trabajo	S/E Angol: Desconexión programada de transformador T1 66/13.2KV 16MVA por trabajos de aumento de potencia a nuevo transformador 66/13.2KV 30MVA.	S/E Angol: Desconexión programada de transformador T1 66/13.2KV 16MVA por trabajos de aumento de potencia a nuevo transformador 66/13.2KV 30MVA.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 04:00:00	10-01-2019 06:00:00	10-01-2019 03:44:00	10-01-2019 15:38:00	
2019000237	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Programada	S/E ANGOL	BC S/E ANGOL CE 13.2KV 2.1 MVA	Otro Tipo de Trabajo	S/E Angol: Por trabajos de puesta en servicio nuevo transformador T1 66/13.2KV 30MVA. Se realizará la desconexión programada del banco de condensadores asociado a barra MT 13.2KV.	S/E Angol: Por trabajos de puesta en servicio nuevo transformador T1 66/13.2KV 30MVA. Se realizará la desconexión programada del banco de condensadores asociado a barra MT 13.2KV.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 02:00:00	10-01-2019 06:00:00	10-01-2019 03:32:00	10-01-2019 10:10:00	
2019000234	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Programada	S/E SAN FERNANDO	S/E SAN FERNANDO AT2 S/E SAN FERNANDO AT1 S/E SAN FERNANDO AT3	Otro Tipo de Trabajo	Solicitud de terreno por trabajos en sus instalaciones.	Trabajos en instalaciones de TRANSELCE.	A solicitud de Transelce según SODI #621/2019, se requiere precaución ordenación de no reconectar interruptor 154KV 52AT1, 52AT2 y 52AT3 de S/E San Fernando 154/66KV por trabajos en sus instalaciones. LT 154KV Triguiguina - San Fernando.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 09:23:00	10-01-2019 17:52:00
2019000093	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Programada	S/E MARABELLA	S/E MARABELLA H3 S/E MARABELLA HT1 S/E MARABELLA CT1 S/E MARABELLA C2 S/E MARABELLA C3 S/E MARABELLA H2 S/E MARABELLA S/E MARABELLA HT1 CT1	Lavado de Aislación	Se realizará lavado de aislación a todos los elementos de la subestación, este trabajo se realizará con técnicas de LEE. Los trabajos se realizarán con la subestación en servicio. Se requiere el bloqueo de la reconexión automática en los siguientes equipos, esta condición se mantendrá mientras duran los trabajos: Interruptor 52H3 de S/E Quillota. Interruptor 52H2 de S/E Quilquehue. Interruptores 52H1, 52C1, 52C2 y 52C3 de S/E Maribella. Adicionalmente se requiere la precaución de no reconectar los siguientes equipos: Interruptores 52HT1, 52C2 y 52CT1 de S/E Maribella	Riesgo medio, lavado de aislación con técnica de trabajo de LEE a distancia	Estos trabajos se realizan según plan anual de mantenimiento	No tiene consumo afectado	10-01-2019 09:00:00	10-01-2019 17:00:00	10-01-2019 10:52:00	10-01-2019 13:36:00
2018080600	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Programada	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA ET2 S/E MONTE PATRIA CT1	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelce y por trabajos en sus instalaciones se requiere precaución sobre los Interruptores 52CT1 y 52CT2 de S/E Monte Patria.	Bajo riesgo en equipos de CGE, trabajos a solicitud y en instalaciones de Transelce.	A solicitud de Transelce y por trabajos en sus instalaciones se requiere precaución sobre los interruptores 52CT1 y 52CT2 de S/E Monte Patria.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 08:12:00	10-01-2019 15:38:00
2018080561	Subestación	Ejecución Exitosa	COBUN	Desconexión	Programada	S/E CENTRAL RUCUE	S/E CENTRAL RUCUE JS	Otro Tipo de Trabajo	No hay	Riesgo Bajo, la instalación intervenida se realizará sobre instalación que se encontrará desconectada.	En S/E Rucue, se realizarán pruebas efectivas sobre interruptor 52T5 y desconectores 89S-1 y 89S-2, para verificar señales en sistema SFR.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 11:00:00	10-01-2019 14:00:00	10-01-2019 11:11:00	10-01-2019 13:07:00
2018080228	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA CENTINELA	Intervención	Programada	TAP OFF SAIRECABUR	S/E TAP OFF SAIRECABUR 120 KV	Lavado de Aislación	Lavado de aislación a equipos de patios	Riesgo bajo se lava a distancia	S/E Maullín: No reconectar 52H4 S/E Saicabur: No reconectar 52HT1 y 52HT2	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 09:20:00	10-01-2019 19:00:00
2019000733	Subestación	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR	Intervención	Programada	S/E CONEJO	S/E CONEJO JLI S/E CONEJO JTI S/E CONEJO BARBA 230KV	Lavado de Aislación	Lavado de aislación con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas en S/E Conejo: No reconectar 52L1 y 52T1. Condiciones requeridas en S/E Francisco: No reconectar 52L1.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas en S/E Conejo: No reconectar 52L1 y 52T1. Condiciones requeridas en S/E Francisco: No reconectar 52L1.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 12:00:00	10-01-2019 18:31:00
2019001274	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Programada	S/E LA CISTERNA	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento preventivo a UTP EOLP-SCADA.	No presenta riesgos para el sistema.	En esta intervención se generarán pérdidas de comunicaciones de 40 minutos entre el sistema de control local de la Subestación y el Centro de control, los cuales serán informados al Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 09:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 11:06:00	10-01-2019 21:00:00
2018080499	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Desconexión	Programada	S/E CHENA	BA S/E CHENA 220KV BPJ [En_Revisión] BA S/E CHENA 220KV BP2 [AS] [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Se ejecutan trabajos previos para la futura puesta en servicio del seccionador de Barra principal 220 KV - realiza los siguientes trabajos: 1.- MEDICIONES PARAMETROS DTC IRS	Desconexión con riesgo acotado frente a contingencia según evaluación.	Trabajos relacionados con proyecto de Normalización de Subestación Chena 220 KV, según decreto 373 del Ministerio de Energía	No tiene consumo afectado	10-01-2019 00:00:00	10-01-2019 06:00:00	10-01-2019 03:33:00	10-01-2019 06:21:00
201901002	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA C3	Mantenimiento preventivo	Mantenimiento Preventivo Básico a protecciones, TD e instrumentos, pruebas 52C3.	Riesgo bajo, trabajo se realizará con equipo deenergizado.	CONDICIONES REQUERIDAS: ABIERTO 89C-1, ABIERTO 89C-2, 52C3 a disposición del Jefe de Faena.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 17:00:00	10-01-2019 09:12:00	10-01-2019 18:51:00
2019010032	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV-BP EXTERIOR BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV-BP2 EXTERIOR	Lavado de Aislación	Lavado de aisladores manual por programa quincenal.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	Condiciones requeridas, abiertos 89H-1, 89H-2, 89HT105-1, 89HT105-2, 52HT105, 52DT105.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:12:00	10-01-2019 12:00:00	10-01-2019 08:13:00	10-01-2019 12:00:00	
2019000062	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HT	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HT2 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HR	Mantenimiento preventivo	MPI sistema de control pallo HT2	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	"Disposición del Jefe de Faena: 52HT2, 52H8, 89HT2-1, 89HT2-2, 89HT2-3, 89H8-1, 89H8-3, Abiertos: 89HT2-2T, 89HT2-3, 89H4-3, 89H4-3, 89H3-3, 89HT3-3, 89HT3-1, 89H3-1, 89H3-1.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 13:00:00	10-01-2019 10:02:00	10-01-2019 14:10:00
2018080564	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Programada	BA S/E POZO ALMONTE	BA S/E POZO ALMONTE 220KV BS1	Otros Civiles	Proyecto de Ampliación y cambio de configuración S/E Pozo Almonte 220KV: Realizar las fundaciones de equipos y estructuras del proyecto, excavaciones- empalmado- toma de densidades- enferradura- hormigonado, montaje estructuras y nuevos equipos, montaje y conexión de equipos, montaje de desconexiones, instalación de las vinches actuadas y nuevas. Tendido y conexionado de cables en patio 220KV y sala de control. Carga de gas SF6. Pruebas SAT Interruptor. Pruebas eléctricas a equipos primarios; Pruebas hipot equipo híbrido, tendido de barras e instalación de aisladores.	Riesgo Bajo por cuanto se esta trabajando de forma planificada	Condiciones requeridas S/E Pozo Almonte: No reconectar 52T2. No reconectar 52T5. S/E Laguna: No reconectar 52T7.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 19:00:00	10-01-2019 08:44:00	10-01-2019 18:32:00
2018080240	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA JG16	Lavado de Aislación	Lavado de pallo asociado a Trafo principal de unidad U16	Dado las características del trabajo el riesgo es mínimo.	No hay	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 08:40:00	10-01-2019 09:57:00
2019000074	Subestación	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Programada	S/E MAISIA		Otro Tipo de Trabajo	Cambio de medio de acceso en S/E MAISIA de obra a fibra óptica.	Debido a estos trabajos habrá pérdida de comunicación por alrededor de 20 minutos.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 20:00:00	10-01-2019 09:39:00	10-01-2019 17:00:00	
2018080397	Subestación	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Programada	S/E CUNCO	S/E CUNCO H2	Roca y podes franja sendibume	No reconectar 52H2 en S/E Cunco a solicitud de LAP por trabajos de poda y roce en franja de seguridad de línea 110 KV Cunco - Melipalco.	Nivel de riesgo medio, poda y roce.	Trabajos de LAP.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 08:38:00	10-01-2019 18:11:00
2018080345	Subestación	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Programada	S/E CUNCO	S/E CUNCO H1	Roca y podes franja sendibume	No reconectar 52H1 en S/E Cunco a solicitud de LAP por trabajos de poda y roce en franja de seguridad de línea 110 KV Cunco - Río Toltén.	Nivel de riesgo medio, poda y roce.	Trabajos de LAP.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 08:38:00	10-01-2019 18:11:00
2019002188	Subestación	Ejecución Exitosa	GASATACAMA	Desconexión	Curso Forzoso	S/E BOMBEO 2	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Desconexión S/E Bombeo Sierra Gorda 1 y 2 por contaminación aisladores. (Ingreso Flashover)	Bajo riesgo para el SEN, se toman las medidas para minimizarlos	Inmovilizaciones / Bloques Solicitados S/E Bombeo N°523HT1 Abierto S/E Argentes224 Abierto S/E Bombeo N°523T1 Abierto S/E Bombeo N°523HT1 Abierto S/E Bombeo N°523HT2 Abierto	No tiene consumo afectado	10-01-2019 09:45:00	10-01-2019 17:00:00	10-01-2019 09:49:00	10-01-2019 21:12:00
2019000678	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Programada	S/E OLAP	OLAP 69/13.8 KV N°2	Mantenimiento preventivo	Reparación de filtración de Acte T2 Subestación OLAP.	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Condiciones Requeridas: S/E OLAP: Abierto 52B72, 89BT2-1	No tiene consumo afectado	10-01-2019 07:30:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 12:20:00	10-01-2019 16:29:00
2019000046	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Programada	S/E OLAP	OLAP 69/13.8 KV N°2	Mantenimiento preventivo	Inspección exhaustiva de fuga de gas SF6 en ducto de barras de 13.8KV y alimentadores C2, C3 y C11.	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Condiciones Requeridas: S/E OLAP: Abierto 52B72, 89BT2-1	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 12:20:00	10-01-2019 16:29:00
2019000045	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Programada	S/E OLAP	OLAP 69/13.8 KV N°1	Mantenimiento preventivo	Inspección exhaustiva de fuga de gas SF6 en ducto de barras de 13.8KV y alimentadores C2, C3 y C11.	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Condiciones Requeridas: S/E OLAP: Abierto 52B71, 89BT1-1	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 12:20:00	10-01-2019 15:34:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitor	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019000480	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E ESCONDIDA	BA S/E ESCONDIDA 220KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Lavado aisladores S/E Escondida	Riesgo bajo trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar los interruptores: S211, S212, S213, S217L, S217F, S217A, S217B y S217C de S/E Escondida. S211 de S/E Zaldivar, S215 de S/E Domeyko, S28642 de S/E 640, S2871 y S2872 de S/E Esc. Naray y S281L de S/E Montparque.	No tiene consumo afectado	19-01-2019 07:30:00	19-01-2019 18:00:00	19-01-2019 08:29:00	19-01-2019 13:41:00
2019000376	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E 640	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Inspección visual, limpieza, reapriete y termografías a equipos de comunicación SE 640	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal capacitado.	Eventual pérdida de comunicación transitoria con SCADA mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 07:30:00	10-01-2019 20:00:00	10-01-2019 18:44:00	10-01-2019 19:29:00
2019000351	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E ESCONDIDA NORTE	S/E ESCONDIDA NORTE BT1	Mantenimiento preventivo	Inspección visual, limpieza, reapriete y termografías a circuitos de control y protección de paño S2871 de S/E Escondida Norte	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal capacitado.	Se requieren las condiciones requeridas S/E Escondida Norte. No reconectar S2871.	No tiene consumo afectado	10-03-2019 07:30:00	10-03-2019 20:00:00	10-03-2019 19:37:00	10-03-2019 18:46:00
2019000572	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO EL ARRAIYÁN	Intervención	Programada	S/E DON GOYO	S/E DON GOYO B2	Otro Tipo de Trabajo	Tendido de cables (sin conexión eléctrica - sin puente) entre marcos de barras de transferencia Don Goyo I a Ampliación Don Goyo II. (Obra por Decreto Ampliación del Troncal). Observación: Solo se consideró trabajo de tendido (mecánico) sin vinculación de barras. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: Desconectores B89B-1 y B89B-2 Abiertos y enclavados.	El riesgo del trabajo es bajo.	Tendido de cables (sin conexión eléctrica - sin puente) entre marcos de barras de transferencia Don Goyo I a Ampliación Don Goyo II. (Obra por Decreto Ampliación del Troncal). Observación: Solo se consideró trabajo de tendido (mecánico) sin vinculación de barras. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: Desconectores B89B-1 y B89B-2 Abiertos y enclavados.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 10:28:00	10-01-2019 17:43:00
2019000566	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO EL ARRAIYÁN	Intervención	Programada	S/E DON GOYO	S/E DON GOYO B2	Otro Tipo de Trabajo	Tendido malla aérea desde pilares Don Goyo I a Ampliación Don Goyo II. (Obra por Decreto Ampliación del Troncal). Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: Desconectores B89B-1 y B89B-2 Abiertos y enclavados.	El riesgo del trabajo es bajo.	Tendido malla aérea desde pilares Don Goyo I a Ampliación Don Goyo II. (Obra por Decreto Ampliación del Troncal). Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: Desconectores B89B-1 y B89B-2 Abiertos y enclavados.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 10:28:00	10-01-2019 17:43:00
2019000094	Subestación	Ejecución Exitosa	PUNTLILA	Desconexión	Programada	TAP OFF SANTA CLARA		Otro Tipo de Trabajo	ensayos eléctricos de transformador de poder de S/E Itata.	bajo, unidades se encuentran f/s por restricción operativa carta DGA impide generar en horario de desconexión de la S/E Itata.	unidades f/s por bajo carga y restricción operativa carta DGA impide generar en horarios de afectado	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 20:00:00	10-01-2019 08:25:00	10-01-2019 15:09:00
2019000093	Subestación	Ejecución Exitosa	PUNTLILA	Desconexión	Programada	S/E CENTRAL ITATA		Otro Tipo de Trabajo	ensayos eléctricos de transformador de poder de S/E Itata.	bajo, unidades se encuentran f/s por restricción operativa carta DGA impide generar en horario de desconexión de la S/E Itata.	unidades f/s por bajo carga y restricción operativa carta DGA impide generar en horarios de afectado	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 20:00:00	10-01-2019 08:25:00	10-01-2019 15:09:00
2018085472	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTIAGO SOLAR	Desconexión	Programada	S/E CENTRAL SANTIAGO SOLAR	S/E CENTRAL SANTIAGO SOLAR ETSa	Servicios Auxiliares	Prueba de funcionamiento del equipo de respaldo Gp. Se realizará la apertura del S2E7-54 y S25A para poder comprobar la correcta conmutación al S2-GE correspondiente a los SSAa de S/E Santiago Solar.	No representa riesgo para las instalaciones. El trabajo se realizará después del horario de generación de la planta.	Durante los trabajos se estará visualización en el estado de la subestación mientras se realizan las pruebas debido a que especialista de este, se encontrará supervisando el funcionamiento. En caso de ser necesario hacer una maniobra, se suspenderán los trabajos para la recuperación la visualización del estado además durante estos trabajos mantendremos personal en planta para apoyo de maniobras en caso de ser necesario.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 21:00:00	11-01-2019 06:00:00	10-01-2019 21:09:00	10-01-2019 21:32:00
2018081843	Subestación	Ejecución Exitosa	SATT	Intervención	Programada	S/E KIMAL	S/E KIMAL J1 (En Revisión) S/E KIMAL J2 (En Revisión) S/E KIMAL J3 (En Revisión) S/E KIMAL J4 (En Revisión)	Otro Tipo de Trabajo	No Reconectar interruptores IL1, IL4 y J6 de S/E Kimal, a solicitud de Transelco por faenas de Obras Civiles a nivel de Piso- Montaje de Estructuras Bajas- Montaje de Equipos Primarios- Obras Eléctricas en general en S/E Kimal.	Riesgo Bajo, obras civiles a nivel de piso en S/E Kimal.	Se mantendrán las distancias razonables y prudente con líneas energizadas.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 07:00:00	10-01-2019 20:00:00	10-01-2019 07:32:00	10-01-2019 19:00:00
2018086216	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Programada	S/E PILAUCO	PILAUCO 220/66/23KV 4X40MVA ATR	Otro Tipo de Trabajo	Se realizará medidas de resistencia de aislación a las protecciones mecánicas del ATR unidad N°2, se realizará el bloqueo de Trip asociada a las protecciones mecánicas de la unidad para minimizar el riesgo mientras se realizan las faenas. Las protecciones B77 y B78 quedan operativas para proteger el paño de transformación.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, medición de aislación protecciones mecánicas.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 09:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 10:28:00	10-01-2019 18:23:00
2018086215	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Programada	S/E PILAUCO	PILAUCO 220/66/23KV 4X40MVA ATR	Otro Tipo de Trabajo	Se realizará medidas de resistencia de aislación a las protecciones mecánicas del ATR unidad N°1, se realizará el bloqueo de Trip asociada a las protecciones mecánicas de la unidad para minimizar el riesgo mientras se realizan las faenas. Las protecciones B77 y B78 quedan operativas para proteger el paño de transformación.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, medición de aislación protecciones mecánicas.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 09:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 10:00:00	10-01-2019 18:23:00
2019000635	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Programada	S/E LOS CHANGOS	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de jumpers de fibra optica en equipos de la red de control y protecciones, en cassetes de control en patios de 220 KV (C1 y C2) 500 KV (K1, K2 y K3), para pruebas de luz de acuerdo a procedimiento de trabajo, del area de mantenimiento de telecomunicaciones de TEN.	Probabilidad de pérdida de conectividad a niveles de control en SCADA y IV (CCP) durante la intervención de los equipos de la red de control y protecciones de la instalación. Medida de Mitigación: Personal ejecutor de maniobras ubicado preventivamente en terreno, en caso de requerirse alguna maniobra, estando interrumpida la conectividad.	Desconexión de jumpers de fibra optica en equipos de la red de control y protecciones, en cassetes de control en patios de 220 KV (C1 y C2) 500 KV (K1, K2 y K3), para pruebas de luz de acuerdo a procedimiento de trabajo, del area de mantenimiento de telecomunicaciones de TEN.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 09:00:00	10-01-2019 19:00:00	10-01-2019 08:47:00	10-01-2019 19:57:00
2019000212	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Curso Forosio	S/E CHARRUA	CHARRUA TR2 154/66/13.8KV 75MVA IU	Otro Tipo de Trabajo	Reparar anomalías.	Actividades: S/E Charrúa: Investigar y normalizar nivel de aceite de CTBC de Transformador N°2, además se realizará retiro de muestras de aceite a CTBC y se revisará contador de descarga PHWT. Condiciones: Equipo Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico D2. 154/66/13.8KV Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Iefe de Faena: Subestación Charrúa, Instalar equipos de puesta tierra en bushing de 154 KV, 66 KV y 13.2 KV. Comentario trabajo a realizar: Reparar anomalías.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 10:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 10:01:00	10-01-2019 18:32:00	
2019001230	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E HUASCO	S/E HUASCO H4	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de empresa CMP (Pileltel), desconexión del Paño H4-Huasco CMP 1 en S/E Huasco, por mantenimiento a equipos en Planta Pileltel.	Condiciones: Equipo Indisponible. - Nivel de riesgo Bajo. - Bloques del Iefe de Faena: Cerredo B94-27 en S/E Huasco. Delimitación de la zona de trabajo. - Instalación con riesgo: Paño H3 de S/E Huasco al energizar. - Observaciones: Solicitud de desconexión cursada a requerimiento de empresa CMP por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:30:00	10-01-2019 18:30:00	10-01-2019 09:21:00	13-01-2019 17:58:00	
2019001110	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E DON HECTOR	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Intervención sistema multiplexor con Teleprotecciones,	Actividades: Intervención sistema multiplexor con Teleprotecciones, S/E Don Hector- Atención de Falla, Pruebas de Comunicaciones en Canal Ethernet Div C.Navia y PDA, Revisión de alarmas, S/E Pan de Azúcar- Atención de Falla, Pruebas de Comunicaciones en Canal Ethernet Div C.Navia y Don Hector, Revisión de alarmas en red de Multiplexores. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1.220V Punta Colorado Don Héctor, C1 o 1.220V Punta Colorado Don Héctor, C2 o 1.220V Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o 1.220V Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Iefe de Faena: Subestación Charrúa, Instalar equipos de puesta tierra en bushing de 154 KV, 66 KV y 13.2 KV. Comentario trabajo a realizar: Intervención sistema multiplexor con Teleprotecciones,	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	11-01-2019 18:00:00	10-01-2019 10:35:00	11-01-2019 15:53:00	
2019000819	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	-	Actividades: S/E Cerro Navia- Mantenimiento Preventivo Equipo Multiplexor. Restricciones: Sin restricciones. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia- SCADA Transelco Hodo C. Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Iefe de Faena: Subestación Charrúa, Instalar equipos de puesta tierra en bushing de 154 KV, 66 KV y 13.2 KV. Comentario trabajo a realizar: -	No tiene consumo afectado	10-01-2019 14:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 15:51:00	10-01-2019 18:08:00	
2019000781	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	-	Actividades: Mantenimiento Preventivo Equipo Multiplexor INTRAPLEX Dirección Palpaico. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Iefe de Faena: Subestación Charrúa, Instalar equipos de puesta tierra en bushing de 154 KV, 66 KV y 13.2 KV. Comentario trabajo a realizar: -	No tiene consumo afectado	10-01-2019 09:00:00	10-01-2019 13:00:00	10-01-2019 10:03:00	10-01-2019 17:18:00	
2019000634	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E ANCOA	S/E ANCOA C32	Otro Tipo de Trabajo	Atender limitación técnica N°201700053.	Actividades: S/E Ancoa: Normalizar falla de comunicación PLC-B (cambio de PFOI). Pruebas de control en Banco de compensación serie N°2 de 100 KV.- Condiciones: Equipo indisponible.- Restricciones: Con bloque a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.500V Ancoa-Alto Ahuél, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Iefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitación de la zona de trabajo.- Bloqueo de Trip Line de Banco Compensación serie N°2.- Comentario trabajo a realizar: Atender limitación técnica N°201700053.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 08:42:00	10-01-2019 18:38:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solitud	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2018080241	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO H1	Otro Tipo de Trabajo	S/E Maitencillo, Paflo H1: Mantenimiento correctivo (MCC) según anomalidad M3 N° 10064900. Investigar baja aislación en circuito de corrientes del núcleo .		Actividades: S/E Maitencillo, Paflo H1: Mantenimiento correctivo (MCC) según anomalidad M3 N° 10064900. Investigar baja aislación en circuito de corrientes del núcleo . [DIM N° 7021354],S/E Maitencillo, Paflo H1: Mantenimiento correctivo (MCC) según anomalidad M3 N° 10064900. Investigar baja aislación en circuito de corrientes del núcleo N° 3, único sistema de protección (21-21N) del paflo. [DIM N° 7021354], Línea 110 kV Maitencillo-Las Compallizas radial desde la S/E Las Compallizas. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2 Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Alto Riesgos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, Paflo H1: Protección 21-21N Bloqueo de trip y arranque SOBF. Único sistema de protección. Comentario trabajo a realizar: S/E Maitencillo, Paflo H1: Mantenimiento correctivo (MCC) según anomalidad M3 N° 10064900. Investigar baja aislación en circuito de corrientes del núcleo.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:30:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 10:13:00	10-01-2019 16:50:00
2018080085	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E POLPAICO	S/E POLPAICO JR	Otro Tipo de Trabajo	No hay.		Actividades: S/E Polpaico: Investigación de anomalías en alambrados del paflo JR. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo. Comentario trabajo a realizar: No hay.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 09:00:00	10-01-2019 17:00:00	10-01-2019 10:06:00	10-01-2019 17:18:00
2018080055	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E CHENA	S/E CHENA J3 S/E CHENA J4 S/E CHENA J5 S/E CHENA J6	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Enel Distribución: Trabajos previos para la futura puesta en servicio del seccionador de Barra Principal 220 kV. Mediciones de parámetros DTC JEL.	Instalación con riesgo: Paflos asociados a línea 220 kV Alto Jahuel-Chena en S/E Chena. Temporalidad del riesgo: Durante las faenas. Nivel del riesgo: Bajo.	Restricciones en S/E Chena: Abierto y bloqueado desconectores 220 kV Lado Barra Principal.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 09:00:00	10-01-2019 06:00:00	10-01-2019 09:42:00	10-01-2019 06:07:00
2018080000	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E ANCOA	otros: grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Trabajos de Mantenimiento de Sistemas de Control.		Actividades: S/E Ancoa: Mantenimiento a interruptor S/AA (S25A24). Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloques del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Interruptor S25A24 delimitación zona de trabajo.- Comentario trabajo a realizar: Trabajos de Mantenimiento de Sistemas de Control.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 16:14:00	10-01-2019 17:23:00
2018085999	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E ANCOA	otros: grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Trabajos de Mantenimiento de Sistemas de Control.		Actividades: S/E Ancoa: Mantenimiento a interruptor S/AA (S25A25). Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloques del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Interruptor S25A25 delimitación zona de trabajo.- Comentario trabajo a realizar: Trabajos de Mantenimiento de Sistemas de Control.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 17:10:00	10-01-2019 18:31:00
2018085998	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E ANCOA	S/E ANCOA C32	Otro Tipo de Trabajo	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.		Actividades: S/E Ancoa: Mantenimiento a Banco de compensación serie N°2 de 500 kV.- Condiciones: Equipos indisponible.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L. 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y Al término de los trabajos (Por tierras provisionales de bloques). Nivel de Riesgo: Bajo.- Riesgos del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitación de la zona de trabajo.- Instalación de tierras provisionales de bloques.- Bloques de Trip Line de Banco Compensación serie N°2.- Comentario trabajo a realizar: Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 08:43:00	10-01-2019 18:01:00
2018085997	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PARRAL		Otro Tipo de Trabajo	Programa de mantenimiento de Sistemas de Control.		Actividades: S/E Parral: Limpieza, revisión de tensiones, revisión de módulos/targets y respaldo de configuración de URT 550 ARB.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Parral Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Parral, Armario URT Delimitar zona de trabajo.- Switch Local /Remoto de la subestación en condición local ejecutada por jefe de Faena.- Comentario trabajo a realizar: Programa de mantenimiento de Sistemas de Control.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 09:30:00	10-01-2019 13:00:00	10-01-2019 11:25:00	10-01-2019 17:18:00
2018085996	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E LINARES		Otro Tipo de Trabajo	Programa de mantenimiento de Sistemas de Control.		Actividades: S/E Linares: Limpieza, revisión de tensiones, revisión de módulos/targets y respaldo de configuración de URT D-25.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Linares.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: Subestación Linares, Armario URT Delimitar zona de trabajo.- Switch Local /Remoto Paflo B3 en condición local ejecutada por jefe de Faena.- Comentario trabajo a realizar: Programa de mantenimiento de Sistemas de Control.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 14:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 15:51:00	10-01-2019 21:00:00
2018084700	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Programada	S/E RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN J1	Otro Tipo de Trabajo	Los trabajos consisten en corte y poda de arboles en la línea a 220 kV Cautín - Cruelles circuito 1.	A solicitud de terceros la empresa Transelec: a través de la SOD 10 solicita no reconectar el int. S215 sin previo aviso al CNOT, los trabajos consisten en corte y poda de arboles en la línea a 220 kV Cautín - Cruelles circuito 1.	sin comentarios	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:30:00	10-01-2019 18:30:00	10-01-2019 09:05:00	10-01-2019 17:21:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 30-01-2019 15:49:39

Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 124

Total registros Central Generadora: 20

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019001276	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Programada	VOLCÁN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	5	Desconexión del flujo de agua a las turbinas Lado A y B de la Unidad, esto con la finalidad de verificar el nivel de vibraciones y temperaturas de los descansos de la Unidad, el trabajo mantendrá limitada la Unidad a 5 MW, para este trabajo no es necesario desconectar la Unidad y en algún momento se llevará la Unidad a 0 MWh por app. 10 min.	Riesgo controlado, variación de generación con maniobras rutinarias de operación.	Desconexión del flujo de agua a las turbinas Lado A y B de la Unidad, esto con la finalidad de verificar el nivel de vibraciones y temperaturas de los descansos de la Unidad, el trabajo mantendrá limitada la Unidad a 5 MW, para este trabajo no es necesario desconectar la Unidad y en algún momento se llevará la Unidad a 0 MWh por app. 10 min.	No tiene consumo afectado	LP (Unidad con limitación de programación)	10-01-2019 10:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 11:45:00	10-01-2019 17:37:00
2019000417	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Programada	TERMOELÉCTRICA NORGENER	NT01	Otro Tipo de Trabajo	65	Pruebas Dispositivos Protección Turbina	Riesgo bajo, prueba rutinaria	Pruebas Dispositivos Protección Turbina sin CPF ni CSF	No tiene consumo afectado	PO (Prueba Operacional)	10-01-2019 11:00:00	10-01-2019 11:30:00	10-01-2019 11:31:00	10-01-2019 12:06:00
2019000415	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Programada	TERMOELÉCTRICA NORGENER	NT01	Otro Tipo de Trabajo	65	Prueba de válvulas GV Turbina	Riesgo bajo, prueba rutinaria	Prueba Válvulas GV Turbina sin CPF ni CSF	No tiene consumo afectado	PO (Prueba Operacional)	10-01-2019 10:30:00	10-01-2019 11:00:00	10-01-2019 10:51:00	10-01-2019 11:31:00
2019000414	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Programada	TERMOELÉCTRICA NORGENER	NT01	Otro Tipo de Trabajo	75	Prueba de válvulas ICV Turbina	Riesgo bajo, prueba rutinaria	Prueba Válvulas ICV Turbina sin CPF ni CSF	No tiene consumo afectado	PO (Prueba Operacional)	10-01-2019 10:00:00	10-01-2019 10:30:00	10-01-2019 10:14:00	10-01-2019 10:41:00
2019002241	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AMANECEER SOLAR	Intervención	Curso Forzoso	SOLAR LLANO DE LLAMPOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	101.02	Revisión, inspección e intervención de equipos de comunicación.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se tendrá control manual de consignas de generación del parque, se solicitará habilitación y deshabilitación de celda en modo prueba para comprobar su funcionamiento	No tiene consumo afectado	N (Conectada Normal)	10-01-2019 11:53:00	10-01-2019 23:59:00	10-01-2019 11:53:00	15-01-2019 09:44:00
2019002110	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Curso Forzoso	Cochrane	COH1	Otro Tipo de Trabajo	266	Reparación por filtración en bomba extracción de condensado B de COH1.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Se debe intervenir para reparar filtración en bomba extracción de condensado B de COH1, para habilitar respaldo.	No tiene consumo afectado	N (Conectada Normal)	10-01-2019 06:00:00	10-01-2019 20:00:00	10-01-2019 06:07:00	11-01-2019 07:17:00
2019001278	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Programada	RUCÚE	RUCUE 1	Otro Tipo de Trabajo	89.2	Verificar señales SITR en proceso de Sincronización, maquina en servicio y detención, de cada una de las unidades generadoras.	Las unidades estarán disponible para el servicio en todo instante. La unidad generadora no será intervenida solo se realizará verificación de señales	Verificar señales SITR en proceso de Sincronización, maquina en servicio y detención, de cada una de las unidades generadoras. La unidad generadora no será intervenida solo se realizará verificación de señales, en todo momento se dispone de las unidades para generar todo el afluente, NO hay pérdida de generación	No tiene consumo afectado	N (Conectada Normal)	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 17:00:00	10-01-2019 17:49:00	10-01-2019 19:50:00
2019001277	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Programada	RUCÚE	RUCUE 1	Otro Tipo de Trabajo	89.2	Verificar señales SITR en proceso de Sincronización, maquina en servicio y detención, de cada una de las unidades generadoras.	Las unidades estarán disponible para el servicio en todo instante. La unidad generadora no será intervenida solo se realizará verificación de señales	Verificar señales SITR en proceso de Sincronización, maquina en servicio y detención, de cada una de las unidades generadoras. La unidad generadora no será intervenida solo se realizará verificación de señales, en todo momento se dispone de las unidades para generar todo el afluente, NO hay pérdida de generación	No tiene consumo afectado	N (Conectada Normal)	10-01-2019 08:00:00	11-01-2019 17:00:00	10-01-2019 08:46:00	10-01-2019 17:45:00
2019001156	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Programada	NEHUENCO II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	380	Mantenimiento preventivo	Medio, no se cuenta con equipo de respaldo.	Mantenimiento preventivo a diésel de emergencia. Sin respaldo durante la duración de la faena.	No tiene consumo afectado	N (Conectada Normal)	10-01-2019 09:00:00	10-01-2019 15:00:00	10-01-2019 09:37:00	10-01-2019 18:30:00
2019001155	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Programada	NEHUENCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	330	MPB compresor de aire	Bajo, se cuenta con respaldo.	Se realizará mantenimiento preventivo a compresor 11M812180001.	No tiene consumo afectado	N (Conectada Normal)	10-01-2019 09:00:00	10-01-2019 12:00:00	10-01-2019 08:09:00	10-01-2019 21:00:00
2019000894	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Programada	JUNCAL	ACONCAGUA (JUNCAL)	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión canal 2. Sistema de excitación unidad Juncal	bajo	Revisión Sistema de excitación AVR, que presenta Alarma en Canal 2 con mensaje de Disparo.	No tiene consumo afectado	DP (Desconexión Programada)	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 23:59:00	10-01-2019 07:58:00	10-01-2019 17:45:00
2019001034	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Programada	TERMOELÉCTRICA TOCOPILLA	TG2	Lavado de Aislación	0	- Lavado de aisladores transformador de poder HT2.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: - 52 CTG2 Abierto y Bloqueado, Desconectores B9 HT2-1, B9 HT2-2, B9 HT2-3 Abierto y bloqueado. Servicios Auxiliares TG2 Conmutados. ENCARGADO MANIOBRAS: S/E Tocopilla. Operador Transmisión	No tiene consumo afectado	DP (Desconexión Programada)	10-01-2019 12:30:00	10-01-2019 14:00:00	10-01-2019 12:12:00	10-01-2019 13:03:00
2019001033	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Programada	TERMOELÉCTRICA TOCOPILLA	TG1	Lavado de Aislación	0	Lavado manual de aisladores transformador de poder HT1.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: - Interruptor 52 HT1, 52 CTG1 Abierto y Bloqueado - Desconectores B9 HT1-1, B9 HT1-2, B9 HT1-3 Abierto y Bloqueado - Servicios Auxiliares TG1 Conmutados ENCARGADO MANIOBRAS: S/E Tocopilla operador transmisión	No tiene consumo afectado	DP (Desconexión Programada)	10-01-2019 12:00:00	10-01-2019 12:30:00	10-01-2019 12:11:00	10-01-2019 13:03:00
201808291	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Programada	IEM	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	354	Sincronización y toma de carga según curva de carga.	Se han tomado todas las medidas y aplicado los procedimientos para minimizar riesgos	Se envía curva de carga al Coordinador	No tiene consumo afectado	P (Prueba de Puesta en Servicio)	10-01-2019 00:00:00	10-01-2019 23:59:00	10-01-2019 00:00:00	10-01-2019 23:59:00
2019001144	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GASATACAMA	Intervención	Programada	SAN ISIDRO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	350	CICLO COMBINADO.- Toma de Datos Exactitud Relativo al flujo (ER) y Auditoría de Respuesta Relativa (ARR) chimenea principal "Unidad 1 en ciclo combinado con gas natural a una carga superior al 80 % de la carga nominal" (Tema Ambiental/Calibración)	Riesgo bajo para el SEN, se toman las medidas para minimizarlo.	No hay.	No tiene consumo afectado	N (Conectada Normal)	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 02:30:00	10-01-2019 16:45:00
2019001129	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GASATACAMA	Intervención	Programada	ATACAMA	TG1A TV1	Otro Tipo de Trabajo	109	Turbina de Gas 1A+0.5TV1C.- Pruebas de auditoría CEMS, ACS. A una carga de 109 MW.	Riesgo bajo para el SEN, se toman las medidas para minimizarlo.	No hay	No tiene consumo afectado	PDO [Unidad en prueba operacional solicitada por la DOJ]	10-01-2019 20:00:00	11-01-2019 08:00:00	10-01-2019 19:46:00	11-01-2019 07:51:00
2018086128	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GASATACAMA	Desconexión	Programada	CANELA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación de torque del anchor cage interior de la torre turbinas AW-82, para ello se requiere tener abierto y aterrado cada interruptor de la línea donde se ejecuta el trabajo desde la SS/EE Canela II.	Bajo. Verificación de torque del anchor cage interior de la torre turbinas AW-82, lo que implica desconexión y aterramiento de líneas de producción de forma alternada.	Trabajos de extenderán por 5 días realizando desconexión y verificación de 1 o 2 líneas de producción por día de acuerdo a la duración de los trabajos. Documento se ingresa por parque y no por subestación por no existir el paño de 23kV como elemento en Neomonte.	No tiene consumo afectado	N (Conectada Normal)	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 08:15:00	10-01-2019 16:58:00
2019002230	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES	Intervención	Curso Forzoso	CHACAYES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	56	Se requiere realizar reset a Switch de comunicaciones de datos de Chacayes para normalizar comunicación entre controladores. Esto involucra pérdida de datos de Chacayes por 10 minutos aproximadamente. No afecta generación.	Se requiere realizar reset a Switch de comunicaciones de datos de Chacayes para normalizar comunicación entre controladores. Esto involucra pérdida de datos de Chacayes por 10 minutos aproximadamente. No afecta generación.	No hay	No tiene consumo afectado	N (Conectada Normal)	10-01-2019 11:30:00	10-01-2019 12:00:00	10-01-2019 11:33:00	10-01-2019 12:07:00
2019001048	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PUNTILLA	Intervención	Programada	ITATA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1	Desconexión de comunicaciones de central Itata, afectando los servicios de sir, medidores S/E Itata y tap Off Santa Clara.	Intervención no afecta generación de Central Itata.	-	No tiene consumo afectado	N (Conectada Normal)	10-01-2019 10:00:00	10-01-2019 15:00:00	10-01-2019 11:50:00	10-01-2019 19:12:00
2019001045	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TOTAL SUNPOWER EL PELICANO	Desconexión	Programada	EL PELICANO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección, respaldo y reinicio de SCADA y RTAC.	Riesgo bajo debido a que solo se trabajara remotamente en sistema de control. Inspección, respaldo y reinicio de SCADA y RTAC.	Inspección, respaldo y reinicio de SCADA y RTAC.	No tiene consumo afectado	DP (Desconexión Programada)	10-01-2019 20:00:00	10-01-2019 23:59:00	11-01-2019 21:30:00	11-01-2019 01:05:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-01-2019 15:49:39

Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 124

Total registros Línea: 48

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectiva Fin
2018085094	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Programada	TAP LA LAJA - QUELTHEUES 110KV	TAP LA LAJA - QUELTHEUES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se requiere desconexión de circuito para efectuar trabajos da confección de mufa e instalación de canastillo para reserva técnica de OPGW, en estructura N°72.	Se consideran las acciones necesarias para desarrollar los trabajos en condición segura.	Se requiere desconexión de circuito para efectuar trabajos da confección de mufa e instalación de canastillo para reserva técnica de OPGW, en estructura N°72.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 07:00:00	10-01-2019 17:00:00	10-01-2019 06:26:00	10-01-2019 17:34:00
2018085089	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Programada	TAP LA LAJA - QUELTHEUES 110KV	TAP LA LAJA - QUELTHEUES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se requiere desconexión de circuito para efectuar trabajos de reemplazo de cable de guardia por fibra opgw, en tramo de torres N°40 a N°60.	Se consideran las acciones necesarias para desarrollar los trabajos en condición segura.	Se requiere desconexión de circuito para efectuar trabajos de reemplazo de cable de guardia por fibra opgw, en tramo de torres N°40 a N°60.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 07:00:00	10-01-2019 17:00:00	10-01-2019 06:26:00	10-01-2019 17:34:00
2019000338	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Programada	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	ANGAMOS - EST. N°28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST. N°4 ANGAMOS C2 220KV C1 EST. N°28 - KAPATUR 220KV C1 EST. N°4 ANGAMOS C2 - EST. N°28 220KV C1	Lavado de Aislación	Lavado de aislación Línea Angamos - Kapatut Zona Costa Critica	Riesgo menor debido a cumplimiento de programa	S/E Angamos: 52J5, 52J6 señalizar y no reconectar; S/E Kapatut: 52J5, 52J6, 52J7, 52J8 señalizar y no reconectar	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 17:00:00	10-01-2019 08:16:00	10-01-2019 16:43:00
2019000335	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Programada	KAPATUR - LABERINTO 220KV	KAPATUR - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUR - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación	Lavado de aislación línea Kapatut Laberinto cto. 1 y 2	Riesgo menor debido a cumplimiento de programa	S/E Laberinto: 52J11L1, 52J13L señalizar y no reconectar; S/E Kapatut: 52J1, 52J2, 52J3, 52J4 señalizar y no reconectar.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 17:00:00	10-01-2019 08:26:00	10-01-2019 16:43:00
2019001178	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	Desconexión	Programada	HUASCO - PELLETS 110KV	HUASCO - PELLETS 110KV C1 HUASCO - PELLETS 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Mantenimiento preventivo equipos Primarios.	Mantención equipos primarios S/E Principal Palo CAP 1 - CAP2	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	12-01-2019 18:30:00	10-01-2019 09:09:00	17-01-2019 16:45:00
2019001043	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Programada	CHARRUA - CHILLAN 66KV	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 TAP QUILMO - CHILLAN 66KV C1 TAP TRES ESQUINAS - TAP QUILMO 66KV C1 ESTRUCTURA 157 - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1 ESTRUCTURA 157 - LOS TILOS BULNES 66KV C1 [En Revisión] LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 [En Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Trabajos en sus instalaciones.	A solicitud de Copelec de acuerdo a SODI N°4, Bloquear reconexión automática del interruptor 52B3 de S/EChillan o bien del 52B6 de S/ECharrua, por trabajos en sus instalaciones, en cercanía LT 66KV Charrua-Chillan	Trabajos en sus instalaciones, en cercanía LT 66KV Charrua-Chillan.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 07:45:00	10-01-2019 18:24:00
2019000561	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Programada	TENO EMPALME - TENO 154KV	TENO EMPALME - TENO 154KV C1	Roce y podede franja servidumbre	Trabajos de poda y roce en servidumbre	Se requiere orden de precaución no reconectar 52A1 Empalme Teno por trabajos de poda y roce en LT Empalme Teno - Teno	Se realizara trabajos de poda y roce de acuerdo al plan de mantenimiento zona Maule norte.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 10:18:00	10-01-2019 20:45:00
2018086022	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Programada	ILLAPEL - CHOAPA 110KV	ILLAPEL - CHOAPA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de la empresa EDEMSA, de acuerdo a SODI inter-empresas por tendido de conductor de LT 2x500 kV Pan de Azúcar - Polopaco, se requiere bloqueo de reconexión de los interruptores 52H4 en S/E Choapa y el 52H2 en S/E Illapel	Trabajos externos de terceros (EDEMSA). No existe riesgo en equipos de CGE durante todo el trabajo	A solicitud de la empresa EDEMSA, de acuerdo a SODI inter-empresas por tendido de conductor de LT 2x500 kV Pan de Azúcar - Polopaco, se requiere bloqueo de reconexión de los interruptores 52H4 en S/E Choapa y el 52H2 en S/E Illapel	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 07:48:00	10-01-2019 17:03:00
2018084939	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Programada	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Roce y podede franja servidumbre	Poda y roce de árboles dentro y fuera de franja	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor 52B4 de S/E San Vicente TT como medida de precaución ante estas actividades	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 09:25:00	10-01-2019 20:45:00
2018086205	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC CELULOSA	Intervención	Programada	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1 SECCION 1 DE 2 220KV C1 SECCION 2 DE 2 220KV C1 SECCION 1 DE 2 220KV C1 SECCION 2 DE 2 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Aplicación de pintura de señalización a estructuras Según DGAC	No representa riesgo que altere la calidad y seguridad del servicio.	Estos trabajos no conllevan a maniobras de apertura y cierre.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 10:12:00	10-01-2019 18:00:00
2019001039	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN MINISTRO HALES	Intervención	Programada	ENCUENTRO - MMH 220KV	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Lavado de aisladores de la Línea 220KV, Encuentro - MMH y Tchitack	Riesgo menor debido caracter preventivo	Señalizar y No Reconectar 52J11 en Encuentro y 52J1 en MMH	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 20:00:00	10-01-2019 08:01:00	10-01-2019 16:43:00
2018085553	Línea	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Programada	RUCUE - CHARRUA 220KV	RUCUE - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	No hay	Riesgo Bajo; la instalación intervenida se realizará sobre instalación que se encontrará desconectada.	En S/E Rucue, se realizarán pruebas efectivas sobre interruptor 52J2 y desconectores B9J2-1 y B9J2-2, para verificar señales en sistema SITR.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 15:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 17:50:00	10-01-2019 18:23:00
2018085539	Línea	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Programada	RUCUE - CHARRUA 220KV	RUCUE - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	No hay	Riesgo Bajo; la instalación intervenida se realizará sobre instalación que se encontrará desconectada.	En S/E Rucue, se realizarán pruebas efectivas sobre interruptor 52J1 y desconectores B9J1-1 y B9J1-2, para verificar señales en sistema SITR.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 11:00:00	10-01-2019 09:37:00	10-01-2019 12:00:00
2018085206	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA CENTINELA	Intervención	Programada	MUELLE - GUAYAQUES 110 KV	TAP OFF ENLACE ANTUCUYA – GUAYAQUES 110KV C1	Lavado de Aislación	Lavado de aislación a línea energizada	Riesgo bajo, se realiza lavado de aislación a distancia	S/E Muelle: No reconectar 52H4 S/E Guayaques: No reconectar 52HT1 y 52HT3 S/E Saicacabur: No reconectar 52HT1 y 52HT2 S/E Tap Off enlace Antucuye: No reconectar 52HL	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 09:29:00	10-01-2019 19:00:00
2018085520	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Programada	CIRUELOS - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	CIRUELOS - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se requiere no reconectar línea 220 kV Cruelos-Nva. Pichirropulli cto 1, por trabajos de montaje de vigas en pilares de marcos de línea existente Cruelos-Nva. Pichirropulli cto 1, que conectan con pilares de marco de líneas del proyecto ampliación S/E Nueva Pichirropulli 220 kV.	Nivel de riesgo medio.	Trabajos por proyecto ampliación S/E Nueva Pichirropulli 220 kV.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 20:00:00	10-01-2019 07:51:00	10-01-2019 18:36:00
2019001306	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Programada	MEILLONES - ANTOFAGASTA 110KV	MEILLONES - TAP DESALANT 110KV C1 EST N°220 - ANTOFAGASTA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Reparación cable fibra óptica de Entel, apoyada en estructuras de línea 110 kV Mejillones - Antofagasta.	Trabajos en fibra óptica, riesgo bajo.	S/E Antofagasta: 52H3 No Reconectar. S/E Mejillones: 52H3 No Reconectar. S/E Desalant: 52H1 No Reconectar. Trabajos solicitados por ENTEL.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 19:00:00	10-01-2019 10:26:00	10-01-2019 15:16:00
2019000512	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Programada	ARICA - POZO ALMONTE 110KV	ARICA - EST. 52 110KV C1 EST. 52 - EST. 54 110KV C1 EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1 TAP MAL PASO - EST. 154 110KV C1 EST. 154 - TAP VITOR 110KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento correctivo Fibra Óptica ENTEL.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Arica No reconectar 52HT3; S/E Pozo Almonte No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 17:00:00	10-01-2019 09:52:00	10-01-2019 16:37:00
2019000541	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Lavado de aislación desde patio de mufas hasta estructura 114, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda 52J3 y 52J4, en SE Maitencillo 52J9 y 52J10.	Se consideran las acciones pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Lavado de aislación desde patio de mufas hasta estructura 114, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda 52J3 y 52J4, en SE Maitencillo 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 17:00:00	10-01-2019 08:35:00	10-01-2019 16:30:00
2019000533	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Lavado de aislación entre patio de salida hasta estructura N°94, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda 52J1 y 52J2, SE Maitencillo 52J5 y 52J6.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Lavado de aislación entre patio de salida hasta estructura N°94, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda 52J1 y 52J2, SE Maitencillo 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 17:00:00	10-01-2019 08:35:00	10-01-2019 16:30:00
2019000201	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Programada	NUEVA MAITENCILLO - NUEVA PAN DE AZÚCAR 500KV [EN REVISIÓN] NUEVA MAITENCILLO - NUEVA PAN DE AZÚCAR 500KV C2 [EN REVISIÓN]	NUEVA MAITENCILLO - NUEVA PAN DE AZÚCAR 500KV C1 [EN REVISIÓN] NUEVA MAITENCILLO - NUEVA PAN DE AZÚCAR 500KV C2 [EN REVISIÓN]	Inspección Visual	Inspección visual con trepado a estructuras en vanos críticos.	Tomadas las medidas de precaución correspondientes, el trabajo no presenta riesgos.	Se deshabilitarán Reconexiones Automáticas asociadas a circuitos 1 y 2 de LT 2 x 500 Nueva Maitencillo-Nueva Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 09:16:00	10-01-2019 18:00:00
2019000115	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Programada	LAGUNAS - ENCUESTRO 220KV	LAGUNAS - ENCUESTRO 220KV C1 LAGUNAS - ENCUESTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Lavado de Aislación LT Encuentro-Lagunas 2 x 220KV.	Riesgo de disparo interruptores de línea.	Se deshabilitarán reconexiones automáticas en circuitos 1 y 2 de LT Encuentro-Lagunas 2 x 220KV.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 08:20:00	10-01-2019 16:39:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2018083150	Línea	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	Intervención	Programada	MAITENCILLO - CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES 220KV [EN_REVISION]	MAITENCILLO - CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	No reconectar línea 220 kV Maitencillo Cabo leones por faenas de lavado de aislación de línea AT	El riesgo es que opere la línea mientras se realice el lavado	no hay	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 06:44:00	10-01-2019 20:18:00
2019000833	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CERRO COLORADO	Intervención	Programada	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV C1	Lavado de Aislación	A solicitud de ENGIE trabajos de Lavado de Aislación línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H; SE Pozo Almonte NR 52H2, NR 52H3.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y las condiciones de No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H; SE Pozo Almonte NR 52H2, NR 52H3.	A solicitud de ENGIE trabajos de Lavado de Aislación línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H; SE Pozo Almonte NR 52H2, NR 52H3.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 20:00:00	10-01-2019 08:48:00	10-01-2019 13:23:00
2018085555	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA MARICUNGA	Intervención	Programada	CARDONES - REFUGIO 110KV	ZONA ALTA 2500 MSNM - REFUGIO 4500 MSNM 110KV C1 CARDONES ZONA BAJA 100 - 2500 MSNM 110KV C1	Lavado de Aislación	Lavado de aislación con sistema energizado de LT 110 kV Cardones Refugio Restricciones: En SE Cardones: No reconectar interruptor 52H1	Riesgo controlado. Lavado de aislación con sistema energizado	Restricciones: En SE Cardones: No reconectar interruptor 52H1	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 07:47:00	10-01-2019 15:31:00
2019001061	Línea	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO RENAICO	Intervención	Programada	TAP BUREO - PARQUE EOLICO RENAICO 220KV	TAP BUREO - PARQUE EOLICO RENAICO 220KV C1	Roce y podes franja servidumbre	Precaución en Línea por tala de árboles para regularización ancho faja de servidumbre LAT PER entre las estructuras 35 - 45.	Nivel de riesgo bajo.	No Hay.-	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 08:10:00	10-01-2019 21:00:00
2018085718	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Programada	CHONCHI - QUELLON 110KV	SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 2 110KV C1	Roce y podes franja servidumbre	No reconectar línea 110 kV Chonchi-Quellón por trabajos de tala de árboles en franja de seguridad entre estructuras N° 14690 a la N° 14996.	Nivel de riesgo alto, tala de árboles con proyección a la línea.	Tala de árboles con equipo mecanizado, excavadora Komatsu PC-130, con cisaña c-250, con riesgo de contacto o proyección de caída hacia la línea, y roce en respectiva faja de servidumbre, entre las estructuras N°14690 a N°14996.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 10:03:00	10-01-2019 16:17:00
2018085172	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Programada	BARRO BLANCO - PICHIL 66KV	BARRO BLANCO - PICHIL 66KV C1	Roce y podes franja servidumbre	No reconectar línea 66 kV por trabajos de roce, podas y talas de árboles con prioridad 1 y 2 en franja de seguridad.	Nivel de riesgo medio, tala y podas.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	10-01-2019 09:30:00	10-01-2019 17:30:00	10-01-2019 09:17:00	10-01-2019 18:39:00
2018085164	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Programada	BARRO BLANCO - PURRANQUE 66KV L2	SECCION 1 DE 2 66KV L2 C1 SECCION 2 DE 2 66KV L2 C1	Roce y podes franja servidumbre	No reconectar línea 66 kV por trabajos de podas y talas de árboles con prioridad 1 y 2 en franja de seguridad.	Nivel de riesgo medio, tala y podas.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:30:00	10-01-2019 17:30:00	10-01-2019 07:58:00	10-01-2019 17:56:00
2018085156	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Programada	BARRO BLANCO - PURRANQUE 66KV L1	SECCION 1 DE 2 66KV L1 C1 SECCION 2 DE 2 66KV L1 C1	Roce y podes franja servidumbre	No reconectar línea 66 kV por trabajos de podas y talas de árboles con prioridad 1 y 2 en franja de seguridad.	Nivel de riesgo medio, tala y podas.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:30:00	10-01-2019 17:30:00	10-01-2019 07:58:00	10-01-2019 17:56:00
2018086139	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 2 x 500kV Los Changos-Cumbres en ambos extremos, para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	El principal riesgo es la ocurrencia de un flashover. Medidas de mitigación: - Inspección visual del estado de los aisladores. - Verificación de condiciones meteorológicas (Velocidad y dirección del viento) - revisión de calidad del agua.	Lavado de aislación de LT 2 x 500kV Los Changos-Cumbres, entre estructuras N°198-630.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 07:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 06:51:00	10-01-2019 15:49:00
2018084988	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Mantenimiento preventivo	Cambio de aislación en tramo estructura 001 a la estructura 827.	Acortar distancia a conductor energizado. Medidas de mitigación: - control con topografía para mantener distancia eléctrica a punto energizado. - control de viento de manera constante.	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 2 x 500 kV Los Changos - Cumbre en ambos extremos, por cambio de aislación	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 09:57:00	10-01-2019 15:49:00
2019001853	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Curso Forzoso	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Riesgo de acortamiento de distancia	Actividades: Corte y poda de árboles Línea 66 kV Pullinque Los Lagos 2, Corta de arboles próximo a instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea Instalaciones en Riesgo: L 066kV Pullinque-Los Lagos, C2 o L 066kV Pullinque-Los Lagos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay Comentario trabajo a realizar: Riesgo de acortamiento de distancia	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 14:00:00	10-01-2019 09:53:00	10-01-2019 18:32:00	
2019000474	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - POLPAICO 500KV	EL RODEO - POLPAICO 500KV C2 ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Trabajos asociados a obra del decreto N°373/2016 (Seccionamiento de Línea de 500 kV Alto Jahuel - Polpaico 2).	Actividades: S/E Lo Aguirre: Instalación de ferretería (cadenas de aisladores en el marco de línea) y chicoteo a equipos GIS del seccionamiento de Línea Alto Jahuel- Polpaico 2. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a Línea de 500 kV Alto Jahuel - Polpaico circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500kV Alto Jahuel-Polpaico circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 08:44:00	10-01-2019 21:50:00	
2019000158	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento de línea.- No reconectar los interruptores asociados a las Líneas.-	Actividades: Corte de arboles próximo a instalación energizado. Condiciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Charrua-Hualpén, C1 o L 154kV Charrua-Concepción, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Comentario trabajo a realizar: Mantenimiento de línea.- No reconectar los interruptores asociados a las Líneas.-	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 08:24:00	10-01-2019 18:14:00	
2019000157	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento de línea.- No reconectar los interruptores asociados a las Líneas.-	Actividades: Corte de arboles próximo a instalación energizado. Condiciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Charrua-Hualpén, C1 o L 154kV Charrua-Concepción, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Comentario trabajo a realizar: Mantenimiento de línea.- No reconectar los interruptores asociados a las Líneas.-	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 08:24:00	10-01-2019 18:14:00	
2019000086	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	No hay.	Actividades: S/E Polpaico: Investigación de anomalía por alarma de bobina de disparo del interruptor 52114. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Polpaico circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Polpaico: ITE de apertura 52114 a disposición del Jefe de Faena. Comentario trabajo a realizar: No hay.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 09:00:00	10-01-2019 17:00:00	10-01-2019 10:11:00	10-01-2019 17:18:00	
2018086004	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	TINGUIRICA - SAN FERNANDO 154KV	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Reemplazo de pernos y limpieza de estructuras 4, 5, 6, 7 y 8. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguirica-San Fernando. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguirica-San Fernando. Comentario trabajo a realizar: Programa de mantenimiento de Líneas.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 09:22:00	10-01-2019 18:08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2018085833	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C2 (EN PRUEBAS) ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C2 (EN PRUEBAS)	Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento de línea. Trabajos coordinados con LAP Rio Tolhén. No reconectar los interruptores asociados a las líneas.		Actividades: Corte y poda árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Cautin-Ciruelos, C1 o Línea 220kV Cautin-Ciruelos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Comentario trabajo a realizar: Mantenimiento de línea. Trabajos coordinados con LAP Rio Tolhén. No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 09:02:00	10-01-2019 18:08:00
2018085832	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - EST 270 LONCOCHE 220KV C1 CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento de línea. Trabajos coordinados con LAP Rio Tolhén. No reconectar los interruptores asociados a las líneas.		Actividades: Corte y poda árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Cautin-Ciruelos, C1 o Línea 220kV Cautin-Ciruelos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Comentario trabajo a realizar: Mantenimiento de línea. Trabajos coordinados con LAP Rio Tolhén. No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 09:02:00	10-01-2019 18:08:00
201808317	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	PARRAL - CHARRUA 154KV	PARRAL - MONTERRICO 154KV C1 MONTERRICO - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Programa de mantenimiento de Líneas.		Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Charrúa, Sector Parral- Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue-Charrúa, Sector Parral- Charrúa. Comentario trabajo a realizar: Programa de mantenimiento de Líneas.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 08:30:00	10-01-2019 19:35:00
2018085312	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Programa de mantenimiento de Líneas.		Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 1. Comentario trabajo a realizar: Programa de mantenimiento de Líneas.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 08:21:00	10-01-2019 18:08:00
2018085307	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Programa de mantenimiento de Líneas.		Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 2. Comentario trabajo a realizar: Programa de mantenimiento de Líneas.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 09:22:00	10-01-2019 18:38:00
2018085302	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1 ANCOA - EL RODEO 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Programa de mantenimiento de Líneas.		Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 2. Comentario trabajo a realizar: Programa de mantenimiento de Líneas.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 08:15:00	10-01-2019 18:08:00
2018084425	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	No hay.		Actividades: Lavado de aislación Tramo E-49 a 309. Restricciones: Atacama, 5215 No reconectar Atacama, 5218 No reconectar Miraje, 5215 No reconectar Miraje, 5216 No reconectar Miraje, 5218 No reconectar Miraje, 5219 No reconectar Terceros, S/E Enlace: 5211 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay. Comentario trabajo a realizar: No hay.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 08:14:00	10-01-2019 17:22:00
2018084424	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	No hay.		Actividades: Lavado de aislación Tramo E-49 a 309. Restricciones: Atacama, 5215 No reconectar Atacama, 5218 No reconectar Miraje, 5215 No reconectar Miraje, 5216 No reconectar Miraje, 5218 No reconectar Miraje, 5219 No reconectar Terceros, S/E Enlace: 5211 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay. Comentario trabajo a realizar: No hay.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 08:14:00	10-01-2019 17:22:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2018084254	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento de línea. No reconectar los interruptores asociados a la línea.		Actividades: Corte y Poda de árboles. Condiciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Charrua-Concepción, C1 o L 220KV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. Comentario trabajo a realizar: Mantenimiento de línea. No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 00:00:00	10-01-2019 18:08:00
2018084253	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento de línea. No reconectar los interruptores asociados a la línea.		Actividades: Corte y Poda de árboles. Condiciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Charrua-Concepción, C1 o L 220KV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. Comentario trabajo a realizar: Mantenimiento de línea. No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 18:00:00	10-01-2019 08:41:00	10-01-2019 18:08:00
2019001085	Línea	Ejecución Exitosa	XSTRATA COPPER - ALTONORTE	Intervención	Programada	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1	Lavado de Aislación	Lavado aislacion linea energizada, método a distancia.	Lavado aislacion método a distancia, riesgo bajo.	S/E Altonorte: No Reconectar 52H3. S/E Antofagasta: No Reconectar 52H2. S/E Tap-Off La Negra: No Reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado	10-01-2019 08:00:00	10-01-2019 16:00:00	10-01-2019 08:19:00	10-01-2019 14:18:00

ANEXO N° 5

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

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 10-01-2019 21:07

Finalizado

Número:

2019000061

Solicitante:

Raul Villalobos

Empresa:

ENEL DISTRIBUCIÓN

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

CERRO NAVIA - LO AGUIRRE 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP SAN PABLO - LO AGUIRRE 110KV C2

Nombre : TAP SAN PABLO - LO AGUIRRE 110KV C2

Fecha Perturbacion : 10-01-2019 05:26

Fecha Normaliza : 10-01-2019 12:15

Protección : S/C fase Roja (t), Residual (t), 10, 5 Km.

Interruptor : 110 KV Navia - Lo Aguirre #2

Consumo : 8

Comentario : Condiciones normales de operación y carga previas a la falla.

Tipo: secciones_tramos - TAP SAN PABLO - SAN PABLO 110KV C2

Nombre : TAP SAN PABLO - SAN PABLO 110KV C2

Fecha Perturbacion : 10-01-2019 05:26

Fecha Normaliza : 10-01-2019 12:15

Protección : S/C fase Roja (t), Residual (t), 10, 5 Km.

Interruptor : 110 KV Navia - Lo Aguirre #2

Consumo : 8

Comentario : Condiciones normales de operación y carga previas a la falla.

Tipo: secciones_tramos - CERRO NAVIA - TAP SAN PABLO 110KV C2

Nombre : CERRO NAVIA - TAP SAN PABLO 110KV C2

Fecha Perturbacion : 10-01-2019 05:26

Fecha Normaliza : 10-01-2019 12:15

Protección : S/C fase Roja (t), Residual (t), 10, 5 Km.

Interruptor : 110 KV Navia - Lo Aguirre #2

Consumo : 8

Comentario : Condiciones normales de operación y carga previas a la falla.

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Pudahuel

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Objeto lanzado.

Causas

-Fenómeno Físico: Falla originada en terceros (accidentes, interferencias, rodado, deslizamiento de tierra, juegos, etc.)
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada residual
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Objeto lanzado (pesas).
-Elemento: Conductor cortado.
-Fenómeno Eléctrico: Operan protecciones de sobrecorriente fase Roja y residual elemento tiempo.
-Operación de los interruptores: Falla fue aislada correctamente.

Observaciones:

-Observaciones: Condiciones normales de operación y carga.
-Acciones Inmediatas: Se informa a CEN , CGE-Distribución y coordina con personal de mantenimiento patrullaje de la línea.
-Hechos Sucidos: 05:26 hrs. O.A. línea 110 KV Navia Lo Aguirre #2. 05:27 hrs. Se verifica correcta operación de TT/AA en subestación San Pablo. 05:28 hrs. se informa a CEN, CGE-Distribución y mantenimiento A.T. 06:11 hrs. se realimenta por distribución 88 % de alimentador Las Lomas. 12:15 hrs. Normal Cto. #2 de Línea Navia - Lo Aguirre. 12:17 hrs. Verificados servios normales 100 %.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: En análisis.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En análisis.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN / Perd. Estm. de Potencia: 8 / Región : Metropolitana

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

10-01-2019 05:26

Fecha / Hora Estimada Retorno:

10-01-2019 12:15

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

10-01-2019 12:15

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe definitivo 000061-2019.zip (/informe_fallas/download_file/5c37d8de85c76240e421c70d/Informe definitivo 000061-2019.zip)	18/01/2019 08:55:10

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa Enel Distribución S.A.

Informe de Falla Definitivo N° 000061/2019

Operación automática interruptor 110 kV línea Cerro Navia – Lo Aguirre N°2,
en subestación Cerro Navia.

10 de enero de 2019, a las 5:26 horas.

Zona: Región Metropolitana

18 de enero de 2019

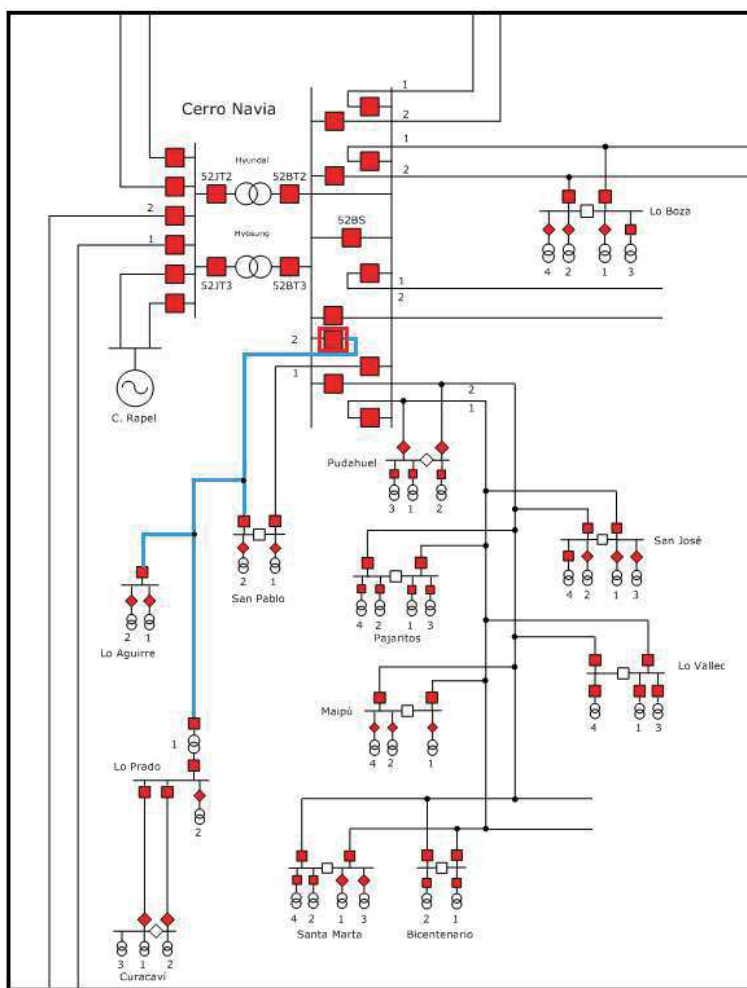
1 Causa u origen de la falla

Operación automática del interruptor 110 kV línea Cerro Navia – Lo Aguirre N°2, en subestación Cerro Navia, debido a objeto contundente lanzado por terceros.

2 Instalaciones afectadas

2.1 Estado y configuración en los momentos previos
Condiciones normales de operación y carga.

2.2 Diagrama simplificado



 : Equipo operado

 : Zona afectada

Diagrama unilineal subestación Lo Prado

2.3 Zona geográfica
13103 Cerro Navia, Santiago.

3 Pérdidas de generación

No aplica.

4 Pérdidas de consumo

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga kW	Energía kWh
SE Lo Aguirre	Int. 12 kV Alim. Las Lomas	10-01-2019	05:26:00	10-01-2019	06:11:00	2500,0	1875,0
SE Lo Aguirre	Int. 12 kV Alim. Las Lomas	10-01-2019	05:26:00	10-01-2019	12:15:00	500,0	3408,3
SE Cerro Navia	Int. 110 kV Cto. 2 C. Navia-Lo Aguirre	10-01-2019	05:26:00	10-01-2019	12:16:00	5000,0	34166,7
SE Lo Prado	Cto. N°2 110 Lo Prado – Curacaví	10-01-2019	05:26:00	10-01-2019	12:16:00	500,0	3416,6

5 Cronología de eventos

5.1 Eventos durante la evolución de la falla

- A las 5:26 horas del 10 de enero de 2019, se produce la operación automática del interruptor 110 kV del circuito N°2 de línea Cerro Navia – Lo Aguirre, en subestación Cerro Navia.

Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones

- A las 5:27 horas del 10 de enero de 2019, se produce transferencia automática en subestación San Pablo.
- A las 6:11 horas del 10 de enero de 2019, se reabastece el 80% de suministro del alimentador Las Lomas por red de distribución.
- A las 12:15 horas del 10 de enero de 2019, se cierra el interruptor 110 kV del circuito N°2 de línea Cerro Navia – Lo Aguirre, en subestación Cerro Navia, verificando servicio normal.

5.2 Registros sistema Scada



Mensajes SCADA.xls

6 Esquemas de protección y control

6.1 Detalle de las protecciones operadas:

SE Cerro Navia:

Circuito N°2 de línea Cerro Navia – Lo Aguirre, operación protección de distancia 21/21N, específicamente la unidad de distancia residual de primera zona, tanto de la protección principal como de la secundaria.

6.2 Registros de falla



Oscilos.docx

6.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

De acuerdo a los registros de la protección, el punto y tipo de falla, se concluye que la protección operó correctamente.

7 Análisis conjunto

A las 5:26 hrs del día lunes 10 de enero de 2019, se produce la operación automática del interruptor del circuito N°2 de la línea 110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre, debido a falla monofásica producida por objeto lanzado por terceros.

De acuerdo al punto y al tipo de falla, las protecciones indicadas en el punto 6.1 operaron correctamente.

A las 12:15 hrs del día lunes 10 de enero de 2019, se normaliza el servicio.

8 Otros antecedentes

8.1 Reiteración de la falla

No aplica.

8.2 Acciones correctivas CP

No aplica.

8.3 Acciones correctivas LP

No aplica.

Código de Falla	1123	Falla causada por atentados o vandalismo
Fenómeno Físico	VAN1	Objeto, alambre o cadena lanzada
Elemento ID	TX2	Conductores
Fenómeno eléctrico ID	SO50	Sobrecorriente instantánea de fase
Modo ID	13	Opera según lo esperado

8.4 Otros antecedentes

Se deja la respectiva denuncia en Carabineros de Chile sobre el hecho.

CARABINEROS DE CHILE
PREFECTURA STGO. CENTRAL
1° COMISARIA
CITACIÓN

FISCALÍA LOCAL de Rodolfo /

DIRECCIÓN He cruz #770 /

PARTE N° 5 /

EVENTO NRO. 1047-8069

MOTIVO: Denos /

FONO COMISARIA 22-9223700 ó 22-9223712

Time stamp	Timestamp	Path 1	Path 2	Path 3	Path 4	Path 5	Value	Unit	Operato	Consolid	Mensaje		Coment
01-10-2019 05:26:13	358 Naviam	110	IntInMtaL2	C RDPT	AlarmF1		1.00				01_01 05:26:13,358 Cerro Navia	110 KV Int.Navia-Laguirre#2 Rele Direccional/Dist	Operado
01-10-2019 05:26:13	358 Naviam	110	IntInMtaL2	C RDPT	AlarmF1		1.00				01_01 05:26:13,358 Cerro Navia	110 KV Int.Navia Rele Direccional/Dist close	
01-10-2019 05:26:13	363 Naviam	110	IntInMtaL2	C RDPT	AlarmF1		1.00				01_01 05:26:13,363 Cerro Navia	110 KV Int.Navia-Laguirre#2 Rele Distancia Zona 1	Operado
01-10-2019 05:26:13	363 Naviam	110	IntInMtaL2	C RDPT	AlarmF1		1.00				01_01 05:26:13,363 Cerro Navia	110 KV Int.Navia Rele Distancia Zona 1 close	
01-10-2019 05:26:13	385 Naviam	110	NaviaLoq	IntLi	Status		0.00				01_01 05:26:13,385 Cerro Navia	110 KV L.Navia-Lo Aguirre#2 Estado del Interruptor	Abierto
01-10-2019 05:26:13	385 Naviam	110	NaviaLoq	IntLi	Status		0.00				01_01 05:26:13,385 Cerro Navia	110 L.Navia-Lo Estado del open	
01-10-2019 05:26:13	408 Naviam	110	IntInMtaL2	C RDPT	AlarmF1		0.00				01_01 05:26:13,408 Cerro Navia	110 KV Int.Navia-Laguirre#2 Rele Direccional/Dist	Normal
01-10-2019 05:26:13	408 Naviam	110	IntInMtaL2	C RDPT	AlarmF1		0.00				01_01 05:26:13,408 Cerro Navia	110 KV Int.Navia-Laguirre#2 Rele Distancia Zona 1	Normal
01-10-2019 05:26:13	408 Naviam	110	IntInMtaL2	C RDPT	AlarmF1		0.00				01_01 05:26:13,408 Cerro Navia	110 KV Int.Navia Rele Distancia Zona 1 open	
01-10-2019 05:26:13	408 Naviam	110	IntInMtaL2	C RDPT	AlarmF1		0.00				01_01 05:26:13,408 Cerro Navia	110 KV Int.Navia Rele Distancia Zona 1 close	
01-10-2019 05:26:13	449 S.Pablo	23	Al Cond2	C TEAB	AlarmSt		0.00				01_01 05:26:13,449 San Pablo	23 KV Condensador #2 Tension en Ambas Barr	Normal
01-10-2019 05:26:13	449 S.Pablo	23	Al Cond2	C TEAB	AlarmSt		0.00				01_01 05:26:13,449 S.Pablo 23	Condensad Tension en Ambas Barr open	
01-10-2019 05:26:16	755 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	0.04	20.00	3		01_01 05:26:16,755 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 12 Voltaje Fase R	0.0 by 20.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:16	755 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	0.04	21.00	3		01_01 05:26:16,755 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 12 Voltaje Fase R	0.0 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:16	755 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	0.04	21.40	1		01_01 05:26:16,755 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 13 Voltaje Fase A	0.0 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:16	755 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	0.02	20.00	3		01_01 05:26:16,755 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 13 Voltaje Fase B	0.0 by 20.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:16	755 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	0.02	21.00	2		01_01 05:26:16,755 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 12 Voltaje Fase B	0.0 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:16	755 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	0.02	21.50	1		01_01 05:26:16,755 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 11 Voltaje Fase B	0.0 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:16	755 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	0.02	20.00	3		01_01 05:26:16,755 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 11 Voltaje Fase A	0.0 by 20.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:16	755 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	0.02	21.00	3		01_01 05:26:16,755 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 12 Voltaje Fase A	0.0 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:16	755 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	0.02	21.40	1		01_01 05:26:16,755 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 11 Voltaje Fase A	0.0 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:17	248 S.Pablo	23	SFeedfc	IntLi	Status		0.00				01_01 05:26:17,248 San Pablo	23 KV Alimentador SanPablo Estado del Control Descarga Subi Operado	
01-10-2019 05:26:17	248 S.Pablo	23	Comefc	IntLi	Status		0.00				01_01 05:26:17,248 San Pablo	23 KV Alim. Comendador Estado del Control Descarga Subi Operado	
01-10-2019 05:26:17	248 S.Pablo	23	Enefc	IntLi	Status		0.00				01_01 05:26:17,248 San Pablo	23 KV Alim. Ena Estado del Control Descarga Subi Operado	
01-10-2019 05:26:17	248 S.Pablo	23	VR1	LtIIVB	B	22.00	3				01_01 05:26:17,248 San Pablo	23 KV Barra Principal #2 Lin 13 Voltaje	0.0 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:17	248 S.Pablo	23	VR2	LtIIVB	B	0.03	22.00	2			01_01 05:26:17,248 San Pablo	23 KV Barra Principal #2 Lin 12 Voltaje	0.0 by 22.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:17	248 S.Pablo	23	VR1	LtIIVB	B	0.03	22.00	1			01_01 05:26:17,248 San Pablo	23 KV Barra Principal #2 Lin 11 Voltaje	0.0 by 22.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:17	691 S.Pablo	23	ASCOFC	IntLi	Status		0.00				01_01 05:26:17,691 San Pablo	23 KV Alim. Ascotan Estado del Control Descarga Subi Operado	
01-10-2019 05:26:18	124 S.Pablo	110	NavAqui2	IntLi	Status		0.00				01_01 05:26:18,124 San Pablo	110 KV Linea Navia Aguir.#2 Estado del Interruptor	Abierto
01-10-2019 05:26:18	248 S.Pablo	23	ASCOFC	IntLi	Status		0.00				01_01 05:26:18 S.Pablo 110	Linea Mv Estado del open	
01-10-2019 05:26:18	589 Aguirre	12	LasLomFc	IntLi	Status		0.00				01_01 05:26:18,589 Aguirre	12 KV Alim. Las Lomas Estado del Control Descarga Subi Operado	
01-10-2019 05:26:18	615 Aguirre	12	BP1	Vlim	LtIIVB	B	0.01	11.20	3		01_01 05:26:18,615 Aguirre	12 KV Barra Principal #1 Lin 13 Voltaje	0.0 by 11.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:18	615 Aguirre	12	BP1	Vlim	LtIIVB	B	0.01	11.30	2		01_01 05:26:18,615 Aguirre	12 KV Barra Principal #1 Lin 12 Voltaje	0.0 by 11.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:18	615 Aguirre	12	BP1	Vlim	LtIIVB	B	0.01	11.40	1		01_01 05:26:18,615 Aguirre	12 KV Barra Principal #1 Lin 11 Voltaje	0.0 by 11.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:19	312 Aguirre	Mo Volt	Al SSAA	C CIFS	AlarmSt		1.00				01_01 05:26:19,312 Aguirre	Mo Volt SS/AA Cargador 125 V Fuera	Alarma
01-10-2019 05:26:19	312 Aguirre	Mo Volt	Al SSAA	C CIFS	AlarmSt		1.00				01_01 05:26:19 Aguirre	Mo V SS/AA Cargador 125 V Fuera close	
01-10-2019 05:26:20	248 Naviam	110	NavAqui2	IntLi	Status		0.00				01_01 05:26:20,248 Cerro Navia	110 KV C.Navia-Lo Aguirre#2 Estado del Control Descarga Subi Operado	
01-10-2019 05:26:20	228 S.Pablo	110	ASAP0102	IntLi	Status		1.00				01_01 05:26:20,228 San Pablo	110 KV Acoplador Estado del Interruptor	Cerrado
01-10-2019 05:26:20	228 S.Pablo	110	ASAP0102	IntLi	Status		1.00				01_01 05:26:20 S.Pablo 110	Acoplador Estado del close	
01-10-2019 05:26:22	202 S.Pablo	23	Al Cond2	C TEAB	AlarmSt		1.00				01_01 05:26:22,202 San Pablo	23 KV Condensador #2 Tension en Ambas Barr	Alarma
01-10-2019 05:26:22	202 S.Pablo	23	Al Cond2	C TEAB	AlarmSt		1.00				01_01 05:26:22 S.Pablo 23	Condensad Tension en Ambas Barr close	
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	20.00	3		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 13 Voltaje Fase R	23.5 by 20.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.00	2		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 12 Voltaje Fase R	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.40	1		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 11 Voltaje Fase R	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	20.00	3		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 13 Voltaje Fase A	23.5 by 20.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.00	2		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 12 Voltaje Fase A	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.40	1		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 11 Voltaje Fase A	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	20.00	3		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 13 Voltaje Fase B	23.5 by 20.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.00	2		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 12 Voltaje Fase B	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.40	1		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 11 Voltaje Fase B	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	20.00	3		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 13 Voltaje Fase A	23.5 by 20.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.00	2		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 12 Voltaje Fase A	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.40	1		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 11 Voltaje Fase A	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	20.00	3		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 13 Voltaje Fase B	23.5 by 20.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.00	2		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 12 Voltaje Fase B	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.40	1		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 11 Voltaje Fase B	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	20.00	3		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 13 Voltaje Fase A	23.5 by 20.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.00	2		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 12 Voltaje Fase A	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.40	1		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 11 Voltaje Fase A	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	20.00	3		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 13 Voltaje Fase B	23.5 by 20.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.00	2		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 12 Voltaje Fase B	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.40	1		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 11 Voltaje Fase B	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	20.00	3		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 13 Voltaje Fase A	23.5 by 20.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.00	2		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 12 Voltaje Fase A	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.40	1		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 11 Voltaje Fase A	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	20.00	3		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 13 Voltaje Fase B	23.5 by 20.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.00	2		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 12 Voltaje Fase B	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.40	1		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 11 Voltaje Fase B	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	20.00	3		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 13 Voltaje Fase A	23.5 by 20.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.00	2		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 12 Voltaje Fase A	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.40	1		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 11 Voltaje Fase A	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	20.00	3		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 13 Voltaje Fase B	23.5 by 20.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.00	2		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 12 Voltaje Fase B	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.40	1		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 11 Voltaje Fase B	23.5 by 21.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	20.00	3		01_01 05:26:25,209 San Pablo	23 KV Traf.#2 110/23 Lin 13 Voltaje Fase A	23.5 by 20.0V(ormal)
01-10-2019 05:26:25	29 S.Pablo	23	Tf02	VPRIM	LtIIVB	B	23.45	21.00	2		01_01 05:26:25,209 San Pablo		

Time stamp	TimeSec	Path 1	Path 2	Path 3	Path 4	Path 5	Value	Limit	Units	Device	Comment	Message	Comment
01-10-2019 05:35:01	146	S.Pabio	23	S.Fredc	Intl	Status	1.00			01.01.0535:01,146	San Pablo	23 KV Alimentador SanPedro Estado del Control Descarga Subi Normado.	
01-10-2019 05:35:05	909	Naviam	110	NavA2fc	Intl	Status	1.00			01.01.0535:05,909	Cerro Navia	110 KV C.Navia-Lo Aquirre2 Estado del Control Descarga Subi Normado.	
01-10-2019 05:38:24	270	Naviam	110	NavA2fc	Intl	Status	1.00			01.01.0538:24,270	Cerro Navia	110 KV C.Navia-Lo Aquirre2 Estado del Control Descarga Subi Normado.	R icml M07P
01-10-2019 05:38:24	270	S.Pabio	23	S.Fredc	Intl	Status	1.00			01.01.0538:24,270	San Pablo	23 KV Alimentador SanPedro Estado del Control Descarga Subi Normado.	R icml M07P
01-10-2019 05:38:24	270	S.Pabio	23	Comcsc	Intl	Status	1.00			01.01.0538:24,270	San Pablo	23 KV Alim. Comandador Estado del Control Descarga Subi Normado.	R icml M07P
01-10-2019 05:38:24	270	S.Pabio	23	Emeafsc	Intl	Status	1.00			01.01.0538:24,270	San Pablo	23 KV Alim. Emea Estado del Control Descarga Subi Normado.	R icml M07P
01-10-2019 05:55:02	889	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	1.00			01.01.0555:02	Naviam	110 L.Navia-1	Alarma
01-10-2019 05:58:07	763	Aquirre	12	Lastomas	Intl	Status	0.00			01.01.0558:07,763	Aquirre	12 KV Alim. Las Lomas Estado del interruptor	Abierto RC afv M03P
01-10-2019 05:58:07	763	Aquirre	12	Alim. E	Intl	Status	0.00			01.01.0558:07	Aquirre	12 Alim. E Estado del	Open
01-10-2019 06:00:03	138	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0600:03	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:00:54	509	S.Pabio	23	EVAL	IFRlim	U2LIMV	313.85	300.00	27	01.01.0600:54,509	San Pablo	23 KV Alim. E1 Valle	Lim S1 Corriente Fase 313.8 by 300.0,Overlado
01-10-2019 06:00:54	509	S.Pabio	23	EVAL	IFRlim	U2LIMV	313.85	300.00	26	01.01.0600:54,509	San Pablo	23 KV Alim. E1 Valle	Lim S2 Corriente Fase 313.8 by 300.0,Overlado
01-10-2019 06:00:54	509	S.Pabio	23	EVAL	IFRlim	U2LIMV	313.85	300.00	25	01.01.0600:54,509	San Pablo	23 KV Alim. E1 Valle	Lim S1 Corriente Fase 313.8 by 300.0,Overlado
01-10-2019 06:00:54	583	S.Pabio	23	EVAL	IFRlim	U2LIMV	244.92	300.00	27	01.01.0600:56,583	San Pablo	23 KV Alim. E1 Valle	Lim S1 Corriente Fase 244.9 by 300.0,Normal
01-10-2019 06:00:54	583	S.Pabio	23	EVAL	IFRlim	U2LIMV	244.92	300.00	26	01.01.0600:56,583	San Pablo	23 KV Alim. E1 Valle	Lim S2 Corriente Fase 244.9 by 300.0,Normal
01-10-2019 06:00:54	583	S.Pabio	23	EVAL	IFRlim	U2LIMV	244.92	300.00	25	01.01.0600:56,583	San Pablo	23 KV Alim. E1 Valle	Lim S1 Corriente Fase 244.9 by 300.0,Normal
01-10-2019 06:06:51	539	S.Pabio	23	EVAL	IFRlim	U2LIMV	313.85	300.00	27	01.01.0606:51,539	San Pablo	23 KV Alim. E1 Valle	Lim S1 Corriente Fase 313.8 by 300.0,Overlado
01-10-2019 06:06:51	539	S.Pabio	23	EVAL	IFRlim	U2LIMV	313.85	300.00	26	01.01.0606:51,539	San Pablo	23 KV Alim. E1 Valle	Lim S2 Corriente Fase 313.8 by 300.0,Overlado
01-10-2019 06:06:51	539	S.Pabio	23	EVAL	IFRlim	U2LIMV	313.85	300.00	25	01.01.0606:51,539	San Pablo	23 KV Alim. E1 Valle	Lim S1 Corriente Fase 313.8 by 300.0,Overlado
01-10-2019 06:06:51	539	S.Pabio	23	EVAL	IFRlim	U2LIMV	244.92	300.00	27	01.01.0606:51,539	San Pablo	23 KV Alim. E1 Valle	Lim S1 Corriente Fase 244.9 by 300.0,Normal
01-10-2019 06:06:51	539	S.Pabio	23	EVAL	IFRlim	U2LIMV	244.92	300.00	26	01.01.0606:51,539	San Pablo	23 KV Alim. E1 Valle	Lim S2 Corriente Fase 244.9 by 300.0,Normal
01-10-2019 06:06:51	539	S.Pabio	23	EVAL	IFRlim	U2LIMV	244.92	300.00	25	01.01.0606:51,539	San Pablo	23 KV Alim. E1 Valle	Lim S1 Corriente Fase 244.9 by 300.0,Normal
01-10-2019 06:10:06	855	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	1.00			01.01.0610:06	Naviam	110 L.Navia-1	Alarma
01-10-2019 06:15:09	49	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0615:09	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:17:13	107	Naviam	220	AL Tr02B	C PFAC	Alarmst	0.00			01.01.0617:13,107	Cerro Navia	220 KV Unidad B Transf.#2 Presion Filtro Aceite	Normal
01-10-2019 06:17:13	107	Naviam	220	AL Tr02B	C PFAC	Alarmst	0.00			01.01.0617:13	Naviam	220 Unidad B Presion Filtro Aceite open	Normal
01-10-2019 06:17:13	114	Naviam	220	AL Tr02	C AL67	AlarmFl	0.00			01.01.0617:13,114	Cerro Navia	220 KV Transformador #2 Algun Rele de Bajo Vo	Normal
01-10-2019 06:17:13	114	Naviam	220	AL Tr02	C AL67	AlarmFl	0.00			01.01.0617:13	Naviam	220 Transform Algun Rele de Bajo Vo	Normal
01-10-2019 06:24:08	673	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	1.00			01.01.0624:08	Naviam	110 L.Navia-1	Alarma
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal
01-10-2019 06:24:59	960	Naviam	110	NavAlCo	Intl	Status	0.00			01.01.0624:59	Naviam	110 L.Navia-1	Normal

Time stamp	Timestamp	Path 1	Path 2	Path 3	Path 4	Path 5	Value	Unit	Units Operato	Consolid		Message		Comment		
01-10-2019 11:06:40	810	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.53	320.00	25		10.01.11:06:40,310	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.5 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:06:46	680	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	318.77	320.00	25		10.01.11:06:46,680	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 318.8 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:07:10	519	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	321.41	320.00	25		10.01.11:07:10,519	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 321.4 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:07:18	519	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.77	320.00	25		10.01.11:07:18,519	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.8 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:08:00	456	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.35	320.00	25		10.01.11:08:00,456	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.4 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:08:38	348	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.30	320.00	25		10.01.11:08:38,348	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.3 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:08:44	506	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.53	320.00	25		10.01.11:08:44,506	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.5 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:09:08	609	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.65	320.00	25		10.01.11:09:08,609	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.6 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:09:13	519	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.77	320.00	25		10.01.11:09:13,519	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.8 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:09:16	440	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.62	320.00	25		10.01.11:09:16,440	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.8 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:09:24	521	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.82	320.00	25		10.01.11:09:24,521	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.2 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:09:26	595	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	318.95	320.00	25		10.01.11:09:26,595	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 318.9 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:09:34	354	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.88	320.00	25		10.01.11:09:34,354	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.9 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:09:44	519	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.77	320.00	25		10.01.11:09:44,519	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.8 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:09:44	525	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.35	320.00	25		10.01.11:09:44,525	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.4 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:09:46	681	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.47	320.00	25		10.01.11:09:46,681	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.5 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:09:52	769	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.18	320.00	25		10.01.11:09:52,769	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.2 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:10:00	198	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.18	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:10:00,198	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.2 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:10:00	198	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	318.95	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:10:00,198	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.3 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:10:00	198	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.70	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:10:00,198	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.7 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:10:00	198	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.35	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:10:00,198	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.4 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:10:00	198	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.18	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:10:00,198	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.2 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:10:00	198	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	318.95	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:10:00,198	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.3 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:10:00	198	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.65	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:10:00,198	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.6 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:10:00	198	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.47	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:10:00,198	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.5 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:10:00	198	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.18	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:10:00,198	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.2 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:10:00	198	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	318.95	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:10:00,198	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.3 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:10:00	198	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.70	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:10:00,198	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.7 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:10:00	198	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.35	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:10:00,198	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.4 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:10:06	522	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	318.77	320.00	25		10.01.11:10:06,522	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 318.8 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:10:17	519	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.77	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:10:17,519	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.8 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:11:00	501	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.70	320.00	25		10.01.11:11:00,501	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.7 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:13:19	48	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.70	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:13:19,048	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.7 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:14:46	541	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.65	320.00	25		10.01.11:14:46,541	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.6 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:15:00	235	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.88	320.00	25		10.01.11:15:00,235	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.9 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:15:06	76	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.53	320.00	25		10.01.11:15:06,76	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.5 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:15:25	62	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.65	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:15:25,62	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.6 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:15:25	262	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.88	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:15:25,262	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.9 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:15:25	262	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.65	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:15:25,262	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.6 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:15:28	552	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	321.23	320.00	25		10.01.11:15:28,552	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 321.2 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:15:31	801	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.62	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:15:31,801	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.8 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:15:54	301	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.82	320.00	25		10.01.11:15:54,301	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.8 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:15:56	331	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.53	320.00	25		10.01.11:15:56,331	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.5 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:17:07	471	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.53	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:17:07,471	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.5 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:17:07	471	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.62	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:17:07,471	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.8 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:17:32	5	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.62	320.00	25		10.01.11:17:32,5	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.8 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:17:50	48	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.47	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:17:50,48	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.5 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:18:04	448	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.18	320.00	25		10.01.11:18:04,448	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.2 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:18:06	329	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.47	320.00	25		10.01.11:18:06,329	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.5 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:18:39	682	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.18	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:18:39,682	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.2 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:18:39	682	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.65	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:18:39,682	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.6 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:18:39	682	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.70	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:18:39,682	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.7 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:19:25	239	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.53	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:19:25,239	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.5 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:20:22	507	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.30	320.00	25		10.01.11:20:22,507	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.3 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:20:26	372	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.18	320.00	25		10.01.11:20:26,372	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.2 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:20:28	4	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.65	320.00	25		10.01.11:20:28,4	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.6 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:20:32	22	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.35	320.00	25		10.01.11:20:32,22	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.4 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:20:34	506	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.65	320.00	25		10.01.11:20:34,506	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.6 by 320.0Normal	
01-10-2019 11:20:49	819	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.65	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:20:49,819	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.6 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:20:49	819	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.35	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:20:49,819	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.4 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:20:49	819	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.18	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:20:49,819	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.2 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:20:49	819	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.65	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:20:49,819	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.6 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:20:49	819	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	319.30	320.00	25	¡¡¡ MÓTF	10.01.11:20:49,819	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 319.3 by 320.0Normal	R ¡¡¡ MÓTF P
01-10-2019 11:20:50	424	S.Fabio	23	EVAL	IFPAIim	ULIimV	320.35	320.00	25		10.01.11:20:50,424	San Pablo	23 RV	Alim. El Valle	Lin SI Corriente Fase 320.4 by 320.0Normal	
0																

Time stamp	Alisecor	Path 1	Path 2	Path 3	Path 4	Path 5	Value	Limit	Units	Operato	Consolid	Message		Comment
01-10-2019 12:14:47	762	NaviaM	110	NavioAg	Int1	Status	1.00			tl1	M07P	10.01 12:14:47,762 Cerro Navia 110 KV L.Navia-Lo Aquirre#2 Estado del Interruptor	CE	tl1 M07P F
01-10-2019 12:14:54	991	NaviaM	110	NavioAg	Int1	Status	1.00			tl1	M07P	10.01 12:14:54,991 Cerro Navia 110 KV L.Navia-Lo Aquirre#2 Estado del Interruptor	Cerrado RC	tl1 M07P F
01-10-2019 12:14:54	991	NaviaM	110	NavioAg	Int1	Status	1.00					10.01 12:14:54 NaviaM 110 L.Navia-Lo Estado del close		
01-10-2019 12:14:58	499	NaviaM	110	NavioAg	Q	MvMement	-0.70					10.01 12:14:58 NaviaM 110 L.Navia-Lo Potencia Res act -0.0 by -0.7		
01-10-2019 12:14:58	499	NaviaM	110	NavioAg	P	MvMement	-0.04					10.01 12:14:58 NaviaM 110 L.Navia-Lo Potencia Act act 0.0 by -0.0		
01-10-2019 12:15:18	530	Aquirre	110	ChavAgui	Int1	Status	1.00			tl1	M07P	10.01 12:15:18,530 Aquirre 110 KV Lin.Navia-Lo Aquirre Estado del Interruptor	Cerrado RC	tl1 M07P F
01-10-2019 12:15:18	530	Aquirre	110	ChavAgui	Int1	Status	1.00					10.01 12:15:18 Aquirre 110 Lin.Navia Estado del close		
01-10-2019 12:15:18	531	Aquirre	Mo Volt	AL SSAA	C AL01	Alarmst	0.00					10.01 12:15:18,531 Aquirre Mo Volt SS/AA Falsa VCA en SS/AA	Normal	
01-10-2019 12:15:18	531	Aquirre	Mo Volt	AL SSAA	C AL01	Alarmst	0.00					10.01 12:15:18 Aquirre Mo V SS/AA Falsa VCA en SS/AA	open	
01-10-2019 12:15:18	541	Aquirre	110	IntCNMgu	C S6TM	Alarmst	1.00					10.01 12:15:18,541 Aquirre 110 KV Int.Navia-Lo Aquirre SF6 o Algun Termonagn	Alarma	
01-10-2019 12:15:18	541	Aquirre	110	IntCNMgu	C S6TM	Alarmst	1.00					10.01 12:15:18 Aquirre 110 Int.Navia SF6 o Algun Termonagn close		
01-10-2019 12:15:18	543	Aquirre	Mo Volt	AL SSAA	C C1F8	Alarmst	0.00					10.01 12:15:18,543 Aquirre Mo Volt SS/AA Cargador 125 V Fuera	Normal	
01-10-2019 12:15:18	543	Aquirre	Mo Volt	AL SSAA	C C1F8	Alarmst	0.00					10.01 12:15:18 Aquirre Mo V SS/AA Cargador 125 V Fuera	open	
01-10-2019 12:15:19	71	Aquirre	Mo Volt	AL SSAA	C C4F8	Alarmst	0.00					10.01 12:15:19,071 Aquirre No Volt SS/AA	Cargador 48 V Fuera d	Normal
01-10-2019 12:15:19	71	Aquirre	Mo Volt	AL SSAA	C C4F8	Alarmst	0.00					10.01 12:15:19 Aquirre Mo V SS/AA Cargador 48 V Fuera	open	
01-10-2019 12:15:20	291	Aquirre	12	BFI	V1im	L3LimV B	11.56	11.20	3			10.01 12:15:20,291 Aquirre 12 KV Barra Principal #1 Lim 13 Voltaje	11.6 by 11.2	Normal
01-10-2019 12:15:20	291	Aquirre	12	BFI	V1im	L3LimV B	11.56	11.20	2			10.01 12:15:20,291 Aquirre 12 KV Barra Principal #1 Lim 12 Voltaje	11.6 by 11.3	Normal
01-10-2019 12:15:20	291	Aquirre	12	BFI	V1im	L3LimV B	11.56	11.40	1			10.01 12:15:20,291 Aquirre 12 KV Barra Principal #1 Lim 11 Voltaje	11.6 by 11.4	Normal
01-10-2019 12:15:27	610	S.Pablo	110	cCTBC01	TAP SB	UC1IMabu	0.00			ypc	M03P	10.01 12:15:27,610 San Pablo 110 KV Tap Transformador #1 Auto/Manu Cambiador de Tap	Manual RC	ypc M03P F
01-10-2019 12:15:30	757	Aquirre	110	IntCNMgu	C S6TM	Alarmst	0.00					10.01 12:15:30,757 Aquirre 110 KV Int.Navia-Lo Aquirre SF6 o Algun Termonagn	Normal	
01-10-2019 12:15:30	757	Aquirre	110	IntCNMgu	C S6TM	Alarmst	0.00					10.01 12:15:30 Aquirre 110 Int.Navia SF6 o Algun Termonagn open		
01-10-2019 12:15:48	314	Aquirre	Mo Volt	AL SSAA	C C1F8	Alarmst	1.00					10.01 12:15:48,314 Aquirre Mo Volt SS/AA Cargador 125 V Fuera	Alarma	
01-10-2019 12:15:48	314	Aquirre	Mo Volt	AL SSAA	C C1F8	Alarmst	1.00					10.01 12:15:48 Aquirre Mo V SS/AA Cargador 125 V Fuera	close	
01-10-2019 12:16:16	362	S.Pablo	110	cCTBC01	TAP SB	TapPos	1.00			ypc	M03P	10.01 12:16:16,362 San Pablo 110 KV Tap Transformador #1 Posicicambiador de	Subir RC	ypc M03P F
01-10-2019 12:16:17	733	S.Pablo	110	cCTBC01	C STAF	Alarmst	1.00					10.01 12:16:17,733 San Pablo 110 KV Tap Transformador #1 Subiendo TAP	Alarma	
01-10-2019 12:16:17	733	S.Pablo	110	cCTBC01	C STAF	Alarmst	1.00					10.01 12:16:17 S.Pablo 110 Tap Trans Subiendo TAP	close	
01-10-2019 12:16:22	739	S.Pablo	110	cCTBC01	C STAF	Alarmst	0.00					10.01 12:16:22,739 San Pablo 110 KV Tap Transformador #1 Subiendo TAP	Normal	
01-10-2019 12:16:22	739	S.Pablo	110	cCTBC01	C STAF	Alarmst	0.00					10.01 12:16:22 S.Pablo 110 Tap Trans Subiendo TAP	open	
01-10-2019 12:16:23	0	S.Pablo	110	cCTBC01	TAP SB	TapPos	17.00					10.01 12:16:23,000 San Pablo 110 KV Tap Transformador #1 Posicicambiador de	17	
01-10-2019 12:16:24	0	S.Pablo	110	cCTBC01	TAP SB	TapPos	16.00					10.01 12:16:24,000 San Pablo 110 KV Tap Transformador #1 Posicicambiador de	16	
01-10-2019 12:16:51	594	Aquirre	12	LasLomas	Int1	Status	1.00			ypc	M03P	10.01 12:16:51,594 Aquirre 12 KV Alim. Las Lomas Estado del Interruptor	Cerrado RC	ypc M03P F
01-10-2019 12:16:51	594	Aquirre	12	LasLomas	Int1	Status	1.00					10.01 12:16:51 Aquirre 12 Alim. Las Lomas close		
01-10-2019 12:16:55	41	S.Pablo	23	EVALfC	Int1	Status	0.00					10.01 12:16:55,041 San Pablo 23 KV Alim. El Valle Estado del Control Descarga Subi Operado		
01-10-2019 12:17:06	0	S.Pablo	110	NavAgui2	Desc2	CtrILimh	0.00			tl1	M07P	10.01 12:17:06,000 San Pablo 110 KV Linea Navia Aquir.#2 Desconector	Control In OFF	tl1 M07P F
01-10-2019 12:17:06	0	S.Pablo	110	NavAgui2	Desc2	CtrILimh	0.00			tl1	M07P	10.01 12:17:06,000 San Pablo 110 KV Linea Navia Aquir.#2 Desconector	Control In OFF	tl1 M07P F
01-10-2019 12:17:13	0	S.Pablo	110	NavAgui2	Int1	CtrILimh	0.00			tl1	M07P	10.01 12:17:13,000 San Pablo 110 KV Linea Navia Aquir.#2 Interruptor	Control In OFF	tl1 M07P F
01-10-2019 12:17:13	0	S.Pablo	110	NavAgui2	Int1	CtrILimh	0.00			tl1	M07P	10.01 12:17:13,000 San Pablo 110 KV Linea Navia Aquir.#2 Interruptor	Control In OFF	tl1 M07P F
01-10-2019 12:17:30	629	S.Pablo	23	EVALfC	Int1	Status	1.00					10.01 12:17:30,629 San Pablo 23 KV Alim. El Valle Estado del Control Descarga Subi Normado.		
01-10-2019 12:17:30	761	S.Pablo	110	NavAgui2	Desc2	Status	1.00			tl1	M07P	10.01 12:17:30,761 San Pablo 110 KV Linea Navia Aquir.#2 Estado del Desconector	Cerrado RC	tl1 M07P F
01-10-2019 12:17:30	761	S.Pablo	110	NavAgui2	Desc2	Status	1.00					10.01 12:17:30 S.Pablo 110 Linea Nav Estado del close		
01-10-2019 12:17:47	665	S.Pablo	110	NavAgui2	Int1	Status	1.00			tl1	M07P	10.01 12:17:47,665 San Pablo 110 KV Linea Navia Aquir.#2 Estado del Interruptor	Cerrado RC	tl1 M07P F
01-10-2019 12:17:47	665	S.Pablo	110	NavAgui2	Int1	Status	1.00					10.01 12:17:47 S.Pablo 110 Linea Nav Estado del close		
01-10-2019 12:17:57	712	NaviaM	110	NavAgifC	Int1	Status	0.00					10.01 12:17:57,712 Cerro Navia 110 KV C.Navia-Lo Aquirre#1 Estado del Control Descarga Subi Operado		
01-10-2019 12:18:15	972	S.Pablo	110	ARF0102	Int1	Status	0.00			tl1	M07P	10.01 12:18:15,972 San Pablo 110 KV Acoplador Estado del Interruptor	Abierto RC	tl1 M07P F
01-10-2019 12:18:15	972	S.Pablo	110	ARF0102	Int1	Status	0.00					10.01 12:18:15 S.Pablo 110 Acoplador Estado del open		
01-10-2019 12:19:09	770	NaviaM	110	NavAgifC	Int1	Status	0.00			tl1	M07P	10.01 12:19:09,770 Cerro Navia 110 KV C.Navia-Lo Aquirre#1 Estado del Control Descarga Subi Operado	R tl1 M07P F	
01-10-2019 12:19:09	770	S.Pablo	23	EVALfC	Int1	Status	1.00			tl1	M07P	10.01 12:19:09,770 San Pablo 23 KV Alim. El Valle Estado del Control Descarga Subi Normado.	R tl1 M07P F	
01-10-2019 12:19:09	770	S.Pablo	23	EVALfC	Int1	Status	0.00			tl1	M07P	10.01 12:19:09,770 San Pablo 23 KV Alim. El Valle Estado del Control Descarga Subi Operado	R tl1 M07P F	
01-10-2019 12:19:30	803	Aquirre	Mo Volt	AL SSAA	C C1F8	Alarmst	1.00			spectre	M08P	10.01 12:19:30,803 Aquirre Mo Volt SS/AA Cargador 125 V Fuera	Alarma	R spec M08P F
01-10-2019 12:19:49	978	Aquirre	12	BFI	V1im	L3LimV B	11.56	11.20	3	spectre	M08P	10.01 12:19:49,978 Aquirre 12 KV Barra Principal #1 Lim 13 Voltaje	11.6 by 11.2	Normal
01-10-2019 12:19:49	978	Aquirre	12	BFI	V1im	L3LimV B	11.56	11.30	2	spectre	M08P	10.01 12:19:49,978 Aquirre 12 KV Barra Principal #1 Lim 12 Voltaje	11.6 by 11.3	Normal
01-10-2019 12:19:49	978	Aquirre	12	BFI	V1im	L3LimV B	11.56	11.40	1	spectre	M08P	10.01 12:19:49,978 Aquirre 12 KV Barra Principal #1 Lim 11 Voltaje	11.6 by 11.4	Normal
01-10-2019 12:19:51	176	S.Pablo	110	cCTBC01	TAP SB	UC1IMabu	1.00			ypc	M03P	10.01 12:19:51,176 San Pablo 110 KV Tap Transformador #1 Auto/Manu Cambiador de Tap	Automat. RC	ypc M03P F
01-10-2019 12:20:00	517	Aquirre	12	LasLomfC	Int1	Status	1.00					10.01 12:20:00,517 Aquirre 12 KV Alim. Las Lomas Estado del Control Descarga Subi Normado.		
01-10-2019 12:25:02	178	NaviaM	110	NavAgifC	Int1	Status	1.00					10.01 12:25:02,178 Cerro Navia 110 KV C.Navia-Lo Aquirre#1 Estado del Control Descarga Subi Normado.		
01-10-2019 12:25:13	601	NaviaM	110	NavAgifC	Int1	Status	1.00			tl1	M07P	10.01 12:25:13,601 Cerro Navia 110 KV C.Navia-Lo Aquirre#1 Estado del Control Descarga Subi Normado.	R tl1 M07P F	
01-10-2019 12:25:13	601	Aquirre	12	LasLomfC	Int1	Status	1.00			tl1	M07P	10.01 12:25:13,601 Aquirre 12 KV Alim. Las Lomas Estado del Control Descarga Subi Normado.	R tl1 M07P F	
01-10-2019 12:59:30	763	S.Pablo	23	EVAL	IFB	MvMomeia	340.00	320.00	22	azo	M06P	10.01 12:59:30 S.Pablo 23 Alim. El IF 340.0 320.0 **** nom val chg.	azo M06P F	
01-10-2019 12:59:30	763	S.Pablo	23	EVAL	IFB	MvMim010	340.00	320.00	25	azo	M06P	10.01 12:59:30 S.Pablo 23 Alim. El IF 340.0 320.0 **** lim 02 S chg.	azo M06P F	
01-10-2019 12:59:58	512	S.Pablo	23	EVAL	IFB	MvMim020	345.00	330.00	26	azo	M06P	10.01 12:59:58 S.Pablo 23 Alim. El IF 345.0 330.0 **** lim 02 S chg.	azo M06P F	

Diego Joaquin Orellana Lineros

De: Acevedo Garcia, Matias Dario Ignacio <matias.acevedo@enel.com>
Enviado el: miércoles, 30 de enero de 2019 9:24
Para: Diego Joaquin Orellana Lineros
CC: Valencia Cantillano, Richard Edgardo; Messen Rebolledo, Francisco Javier; Acuña Gonzalez, Felipe Ignacio; Marzan Araya, Hector Eduardo; Jonathan Marabolí Baltierra; José Esparza Marinao; Renato Savini Pepe; Pablo Palma Villagrán; Luis Calabran Guerrero
Asunto: RE: Consulta IF 2019000061 - 10.01.2019 - Falla en la línea 110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre

Estimado Diego,

Envío la tabla corregida.

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga kW	Energía kWh
SE Lo Aguirre	Int. 12 kV Alim. Las Lomas	10-01-2019	05:26:00	10-01-2019	06:11:00	2500,0	1875,0
SE Lo Aguirre	Int. 12 kV Alim. Las Lomas	10-01-2019	05:26:00	10-01-2019	12:15:00	500,0	3408,3
SE Lo Prado	BP 44 kV	10-01-2019	05:26:00	10-01-2019	12:16:00	5500,0	37583,3

Cabe señalar que los 5 MW indicados anteriormente, corresponden a la carga asociada a la subestación Curacaví (Alim. Curacaví y Lolenco), mientras que los 0,5 MW restante corresponde al transformador N°2 de la subestación Lo Prado (Alim. Centro Nuclear y Plaza Peaje).

Espero que esta información sea útil.

Atte.

Matias Acevedo Garcia

Especialista en gestion y sistemas de la red
Area Operación de la Red



Enel Distribución

Dirección Santa Rosa 76 - Santiago—Chile

T +56 226752195

matias.acevedo@enel.com



Antes de imprimir este mensaje, asegúrate de que es necesario. Proteger el medio ambiente está también en tu mano.

De: Diego Joaquin Orellana Lineros [mailto:diego.orellana@coordinador.cl]

Enviado el: martes, 29 de enero de 2019 11:53

Para: Acuña Gonzalez, Felipe Ignacio

CC: Valencia Cantillano, Richard Edgardo; Messen Rebolledo, Francisco Javier; Luis Calabran Guerrero; Pablo Palma

Estimado Felipe,

Junto con saludar, escribo para solicitar una aclaración con respecto al IF de 5 días asociado a la falla en la línea 110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre, ocurrida el día 10-01-2019 a partir de las 05:26 horas (Neomante 2019000061).

No queda claro a qué corresponde la carga indicada en la cuarta fila de la tabla incluida en el numeral 4 de su informe.

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga kW
SE Lo Aguirre	Int. 12 kV Alim. Las Lomas	10-01-2019	05:26:00	10-01-2019	06:11:00	2500,0
SE Lo Aguirre	Int. 12 kV Alim. Las Lomas	10-01-2019	05:26:00	10-01-2019	12:15:00	500,0
SE Cerro Navia	Int. 110 kV Cto. 2 C. Navia-Lo Aguirre	10-01-2019	05:26:00	10-01-2019	12:16:00	5000,0
SE Lo Prado	Cto. N°2 110 Lo Prado – Curacaví	10-01-2019	05:26:00	10-01-2019	12:16:00	500,0

De acuerdo con la tabla, la pérdida total de consumos de S/E Lo Aguirre fue de 3 MW, mientras que la pérdida total de consumos en S/E Lo Prado fue de 0,5 MW, lo que totaliza 3,5 MW. Entonces, ¿a qué corresponden los 5 MW indicados en la cuarta fila?

Al respecto, mucho agradeceré su respuesta antes de las 13:00 horas de mañana miércoles 30-01-2019. De ser existir algún error, favor remitir una nueva tabla con el mismo grado de detalle.

Atte.,



Diego Joaquín Orellana Lineros
Ingeniero del Departamento de Análisis de la Operación
Gerencia de Operación

Teatinos 280 Piso 11
Santiago de Chile
Tel: + 56 232219552

www.coordinador.cl