

Estudio para análisis de falla EAF 445/2023

"Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Latorre"

Fecha de Emisión: 13-11-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	19/10/2023
Hora	00:35
Consumos desconectados (MW)	10.67
Demanda previa del sistema (MW)	8765.3
Porcentaje de desconexión	0.122 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Latorre / SE021T058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66 y 15 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	77.465.741-K
RUT	Iván Quezada Escobar
Representante Legal	Av. presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes
Dirección	77.465.741-K

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Sistema de protección asociado al paño C3 de S/E Latorre / SP003T058SE021T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la barra de 15 kV de la S/E Latorre, por operación de la protección asociada al paño CT1 de la S/E, en respaldo a la no actuación de la protección asociada al paño C3 de la misma S/E.

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que la falla ocurrió durante maniobras de traspaso de carga en media tensión, por trabajos programados en la S/E Talcahuano.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control.

La empresa CGE Transmisión S.A. no envía los antecedentes para acreditar el fenómeno físico determinado por el Coordinador.

d.3 Reiteración

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses móviles:

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 312-2021	Desconexión de transformadores N°1 y N°2 110/13.2 kV de S/E Pirque	17-10-21	02:31	No aplica.	No aplica.
EAF 350-2021	Desconexión forzada de barra 13.8 kV de S/E Chocalán	21-11-21	08:00	No aplica.	No aplica.
EAF 372-2021	Apertura intempestiva de interruptores 52BT y 52ET2 de S/E Piduco	14-12-21	09:48	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente: "Se realizará una revisión del alambrado de las señales al relé maestro y de los dispositivos que envían orden al relé. Lo anterior, debido a que la operación del relé maestro del transformador T2 puede tener su origen en una transferencia de potencial y/o inducción electromagnética debido a la falla en red de MT. Se analizará la opción de generar registro de las señales de apertura a relé maestro mediante el relé SEL-387T2."	La empresa CGE S.A. indica que no se tienen contempladas medidas de largo plazo hasta el momento, sin embargo, luego de la ejecución de las medidas de corto plazo señaladas, se podrá determinar si existirán otras acciones.
EAF 375-2021	Desconexión forzada de la barra 13,2 kV de S/E Placilla	21-12-21	15:20	Se procede a realizar el reemplazo de tarjeta actuadora de equipo reconector modelo NOVA el martes 22.12.2021. Se realizan pruebas locales y remotas de operación confirmando el buen estado del equipo.	No aplica.
EAF 002-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52ET3 de S/E Constitución	02-01-22	15:21	CGE Transmisión S.A. señala que tomó contacto con la empresa Quanta Services, para que, a su vez, diera a conocer el problema a la fábrica Schneider Electric (proveedores del esquema SCADA y relés de protecciones), para que así se entregue un informe técnico a CGE Transmisión que clarifique y resuelva esta anomalía. Dicho nuevo esquema de control formó parte del proyecto: NUP 900 Ampliación en S/E Constitución, el que fue puesto en servicio en octubre de 2021.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 028-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Los Ángeles	25-01-22	17:01	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se realizará la revisión de los tiempos de operación y control del interruptor 52C8, a través del aviso N°2022010468. De igual manera, se realizará la revisión del interruptor 52CT1 de S/E Los Ángeles, en una fecha que está por confirmar."	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Está comprometido el reemplazo de la protección SEL-387, relé maestro y alambrado de control asociado al Transformador T-1, actividades asociadas al IF N°2021000141. Se tiene programado este reemplazo para la segunda semana de abril de 2022".

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 043-2022	Desconexión forzada de barra 13.2 kV de S/E San Rafael	09-02-22	10:44	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizará una revisión y verificación del paño C3, para detectar posibles problemas en la unidad de control y protecciones de éste.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 062-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52HT1 de S/E Pacífico	21-02-22	11:16	Se replicarán las condiciones que generan el evento con los otros relés F35, C60, T60 y D60, asociados al paño HT1 fuera de servicio, para determinar cuáles son los relés que actúen de igual forma. Se consultará a representante de General Electric si tienen antecedente de esta falla y las medidas a seguir para aclararla.	No aplica.
EAF 065-2022	Desconexión del transformador N°1 66/15 kV de S/E Pillanlelbún	21-02-22	13:46	No aplica.	No aplica.
EAF 073-2022	Desconexión forzada del transformador 110/23 kV N°4 de S/E Calama	25-02-22	09:05	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se realizará prueba al relé GE-T60 del paño HT4 de S/E Calama. La empresa Calama Solar 2 SpA indica que ajustará el horario de la protección ekorRPS - EH3427/H - (EH3427H) correspondiente al paño E1 de S/E Puerto Seco Solar, puesto que al momento de la falla era erróneo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que las acciones correctivas de largo plazo se determinarán una vez realizadas las pruebas comprometidas de corto plazo.
EAF 129-2022	Apertura automática del interruptor 52ET1 de S/E Uribe	17-04-22	09:17	Se constató el correcto encendido de las protecciones MICOM P142 asociadas a cada interruptor de cabecera de alimentadores y se constató también la correcta operatividad de maniobras de apertura y cierre de los interruptores de cada cabecera de los alimentadores en S/E Uribe. Se establece contacto con el fabricante del equipo de protección Micom P142, para efecto de evaluar la correcta configuración.	No se indican.
EAF 215-2022	Apertura automática del interruptor 52CT1 de S/E Chocalán	05-06-22	07:16	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: "Con fecha 22 de mayo de 2022 se ingresó en la PGP del Coordinador Eléctrico Nacional la solicitud de proyecto de modificación no relevante, NUP 3468, mediante el cual se propone el reemplazo de los interruptores 52CT1 y 52C2 de S/E Chocalán, lo cual incluye los controles de ambos equipos. La solicitud MNR se ha iniciado recientemente y propone un plazo de 4 meses para completar el reemplazo que se propone, es decir, debe ser finalizado antes del 31 de octubre de 2022."	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 238-2022	Desconexión forzada del transformador 110/23 kV N°4 de S/E Calama	23-06-22	23:33	CGE Transmisión S.A. indica que realizará pruebas al relé GE-T60, S1, del transformador N°4, para confirmar o descartar fallas en el equipo. Realizará pruebas en TTCC del paño HT4 de 110 kV y lazos de control asociados a la protección. Se realizará un estudio de análisis y simulación de corrientes secundarias del núcleo del TC, alambrado al relé, para determinar un nuevo ajuste de la función de sobrecorriente temporizada de neutro.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que las acciones correctivas de largo plazo se determinarán una vez realizadas las pruebas mencionadas de corto plazo.
EAF 245-2022	Desconexión forzada del transformador N°1 66/13.8 kV de S/E La Manga	01-07-22	15:59	CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "a) Se identifica falla en controlador digital de Imagen Térmica MTeC, modelo EPT 202, en el cual se produjo un cortocircuito en el circuito integrado, sobre el punto Trip del controlador. b) Se retira del transformador el instrumento MTeC, para ser reemplazado en forma posterior. c) Se deja los grupos de ventilación forzada del transformador en operación Manual. d) Se está realizando el proceso de cotización del controlador, para su reposición y reemplazo en el transformador."	No se indican.
EAF 281-2022	Desconexión forzada de barra 13.2 kV de S/E Chocalán	14-07-22	13:49	No aplica.	No aplica.
EAF 311-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52ET1 de S/E Incahuasi	27-07-22	20:43	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "• Se realiza la inspección en terreno a la subestación para determinar causas de la desconexión y se determina la integridad de todas sus instalaciones. • Se interrogan los equipos afectados y se observan eventos en el paño ET1 y E2, en donde se constata que ambos registran eventos de operación por sobrecorriente y el relé del circuito La Higuera con indicación de apertura manual local."	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "• Se instalará sistema de candado inteligente en portón de acceso a la subestación. • Se habilitará sistema de iluminación perimetral en patios de la subestación."

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 369-2022	Apertura del interruptor 52C2 de S/E Victoria	07-10-22	14:51	CGE Transmisión S.A. indica: <i>“Se realizará un estudio para revisar y verificar la coordinación de los actuales ajustes de las unidades de control de los paños C5 y CT2, la fecha de entrega será a fines de noviembre del 2022.</i> <i>Se coordinará con Frontel, una fecha antes de fin de año para poder revisar y probar la unidad de control del paño C5, cuando tengamos respuesta se informará ingresando una SD al CEN.</i> <i>Se revisarán las conexiones IRIG-B para normalizar el registro horario a través de la SD N°2022092591”.</i>	CGE Transmisión S.A. indica: <i>“Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°198/2019, NUP 1579. El proyecto consiste en el reemplazo del actual transformador 66/13,2 kV de 6 MVA por un transformador de 66/13,2 kV de capacidad 16 MVA en la S/E Victoria, con sus respectivos paños de conexión a las barras de alta y media tensión. El proyecto contempla además la ampliación de la barra de 66 kV, del patio de media tensión y la construcción de dos paños para futuros alimentadores, una posición para el seccionador de barra, una posición para la acometida del transformador y una posición para banco de condensadores”.</i>
EAF 383-2022	Desconexión del transformador N°1 66/23 kV de S/E Constitución	17-10-22	14:32	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: <i>“Mediante la SD N°2022097476, para el día 08-11-2022, se ha programado la revisión y pruebas de esquemas de protección de paño T1 de SE Constitución”.</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <i>“No se ha determinado acción de largo plazo al cierre del presente informe”.</i>
EAF 394-2022	Desconexión forzada del transformador 110/23 kV N°4 de S/E Calama	23-10-22	12:14	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>“De acuerdo con los parámetros observados en esta falla, y anterior ocurrida IF 2022000687, se establece el continuar con el desarrollo de:</i> <i>1. Realizar pruebas de relé GE T60 S1 T4, para confirmar o descartar fallas de equipo.</i> <i>2. Realizar pruebas en TTCC del paño HT4 de 110 kV, y lazos de control asociados a relé GE T60 S1 T4, para descartar o confirmar falla en equipo o alambrados de control.</i> <i>3. En función de los resultados obtenidos en los puntos 1 y 2, se realizará un estudio de análisis y simulación de corrientes secundarias del núcleo del TC, alambrado al relé GE T60 S1 del paño HT4, para determinar un nuevo ajuste de la función de sobrecorriente temporizada de neutro 110 kV NEUTRAL TOC1, que contemple todos los casos de fallas reales en redes de distribución conectadas en lado 23 kV, que producen la aparición de corriente residual calculada en TC lado 110 kV (considerando que no debiera existir debido a la conexión del transformador Dyn1).</i> <i>Cabe destacar que la adjudicación de licitación por servicios mencionados anteriormente ya se encuentra realizada a Proveedor especialista y los trabajos inician su desarrollo durante el mes de noviembre de 2022.”</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que las acciones correctivas de largo plazo se determinarán una vez realizadas las pruebas mencionadas de corto plazo.
EAF 419-2022	Desconexión forzada de barra 66 kV de S/E Escuadrón	12-11-22	23:26	No aplica.	No aplica.
EAF 424-2022	Desconexión forzada de la barra 15 kV de S/E San Miguel	19-11-22	14:33	CGE Transmisión S.A. señala que revisará y realizará el mejoramiento en el cableado de control asociado al relé Form 6 del paño CT1 de S/E San Miguel. También revisará y corregirá la correspondencia de fases de las unidades de control, ya que la unidad de control Form 6 del paño C1 vio la falla en fase C, la unidad de control Form 6 del paño CT1 la vio en fase A y el relé de respaldo del paño CT1 SEL-387 la vio en fase C.	No se indican acciones correctivas de largo plazo.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 427-2022	Falla en el interruptor 52C6 de S/E Fátima	21-11-22	12:04	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: <i>"no aplica"</i> . La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que durante el mes de diciembre de 2022 entrará en servicio la comunicación al sistema SCADA, a través de un enlace de fibra óptica en la S/E Fátima, el que pasará a ser la vía principal de comunicación, quedando como primer respaldo el de radioenlace y como segundo respaldo la conexión vía red móvil 3G/4G. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo.
EAF 485-2022	Desconexión forzada de la barra 13.8 kV de S/E Alto Hospicio	22-12-22	10:14	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realiza un análisis de la falla, determinando la necesidad de realizar la verificación del equipo de protección F60 del alimentador 52C30. Se programa a la brevedad el servicio de verificación de la protección F60 del alimentador 52C30. Se programa a la brevedad un servicio de modificación de la configuración del control y las comunicaciones del trip remoto entre el relé F60 del paño CT1 hacia el relé F60 del paño C30, donde se eliminará la lógica responsable del trip remoto.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se contempla el reemplazo del equipo reconectador actual del paño C30 por un equipo reconectador NOJA RC15, a ejecutarse el primer semestre de 2023.
EAF 002-2023	Desconexión forzada del transformador N°1 154/66 kV de S/E Talcahuano	04-01-23	13:16	CGE Transmisión S.A. señala que se realizó la instalación de un relé (SEL-351) en forma provisoria, para efectos de determinar el origen de la señal de apertura, produciéndose una nueva falla el 05.01.23 en la cual fue posible determinar la causa de la operación. Una vez determinado el elemento de protección que genera la operación en forma espuria del relé maestro, se realizan mediciones determinando que el switch asociado a dicha válvula falló, por lo cual se realiza su reemplazo.	CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran mayores acciones correctivas a las ya realizadas, las cuales solucionan el problema detectado.
EAF 012-2023	Falla en desconectador 89B1 de S/E Tap Off Santa Clara	09-01-23	07:06	No se indican.	No se indican.
EAF 051-2023	Desconexión de transformador N°1 66/13.2 kV de S/E Victoria	06-02-23	02:16	No aplica.	No aplica.
EAF 054-2023	Desconexión forzada de transformadores 66/13.2 kV de S/E Curicó	06-02-23	17:01	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: <i>"La primera acción ya fue realizada y correspondió a una inspección de diagnóstico al interruptor 52CT1, efectuada el domingo 12/02/2023 en horas de madrugada (SD N°2023011474). En esta inspección se pudo determinar el daño en las bobinas de apertura del interruptor 52CT1, por lo que no fue posible recuperar el equipo al servicio. Se retiraron estos elementos dañados con el fin de solicitar la fabricación de las bobinas de reemplazo, para realizar la reparación a la brevedad. Como medida de mitigación provisoria, se direccionaron por programación las señales de apertura del relé SEL-387 asociado al paño CT1 hacia el 52BT1".</i> <i>"También el mismo domingo 12/02/2023, se desconectó el reconectador 52C10 para realizar pruebas efectivas de apertura con inyección de corriente primaria, las que resultaron exitosas y se programó el control con la fecha correcta incluyendo el año a fin de evitar la pérdida de datos. Cabe indicar que el 52C10 y sus protecciones fueron auditadas por personal técnico a solicitud del Coordinador Eléctrico Nacional el año 2022, encontrándose en buen estado. En vista de que durante las pruebas de la Auditoría Técnica y las pruebas del Domingo 12/02/2023 el 52C10 se encontró normal pero no abrió durante la falla del 06/02/2023, se programó su reemplazo para el Domingo 26/02/2023".</i> <i>"Respecto del relé de respaldo SEL751A dañado, se estima su reemplazo dentro del mes de abril del 2023".</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. indica la siguiente acción correctiva de largo plazo: <i>"Finalmente, se reemplazará el tablero de distribución de corriente continua, con el fin de actualizar los interruptores termomagnéticos en un plazo estimado de tres meses".</i>
EAF 071-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52ET1 de S/E Marquesa	13-02-23	12:07	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizó el reemplazo de los equipos de los paños E2 y E3 (NUP 3702 de plataforma PGP), de acuerdo con el Curso Forzoso N°2023014094 del 17-02-2023.	No se indican.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 074-2023	Falla en interruptor 52C3 de S/E San Francisco de Mostazal	14-02-23	14:07	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que realizó revisión de unidad de control y pruebas locales con el equipo.	No se indican.
EAF 103-2023	Desconexión forzada del transformador N°4 66/15 kV de S/E San Fernando	05-03-23	18:05	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"Se programa de acuerdo con SD 2023024484, la revisión y habilitación de alarmas de equipos asociados al transformador N°4. Considera labores SCADA en sistema de la subestación y NODO San Fernando."</i>	No se indican.
EAF 107-2023	Desconexión forzada de la barra 15 kV N°2 de S/E Los Ángeles	06-03-23	21:02	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que corrigió el mal contacto en la bornera de la celda del alimentador Paillihue (52C11) de S/E Los Ángeles, durante trabajos programados según las solicitudes SD N°2023020928 y SD N°2023020932 del 12-03-2023.	No se indican.
EAF 170-2023	Falla en interruptor 52C3 de S/E San Francisco de Mostazal	15-04-23	01:43	No se indican.	No se indican.
EAF 182-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52B1 de S/E Angol	28-04-23	05:23	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Se realiza reemplazo de RTU N°1 y dispositivos electrónicos afectados por un cortocircuito en los servicios auxiliares de corriente continua del gabinete de RTU N°1, se presume falla en fuentes de poder o en componentes de la RTU. Posteriormente se realizan pruebas efectivas exitosas sobre control y operación del interruptor 52B1 de S/E Angol."</i>	Las empresas CGE Transmisión S.A., Frontel y STS S.A. no indican acciones correctivas.
EAF 187-2023	Falla en interruptor 52C3 de S/E Chacahuín	28-04-23	13:20	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Se realizarán pruebas operativas del reconectador 52C3, que comprenda órdenes de cierre y de apertura, tanto remotas desde SCADA como locales en caseta, y en el panel propio del control del 52C3."</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"No se consideran acciones correctivas adicionales."</i>
EAF 274-2023	Falla en el interruptor 52C1 de S/E Las Arañas	23-06-23	15:49	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 304-2023	Falla en interruptor 52E23 de S/E Calama	19-07-23	17:58	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Se realiza reemplazo de batería de control F5 asociado a 52E23 Latorre, no observándose alarmas activas por falla de baterías luego del reemplazo. Se realiza monitoreo del estado de la nueva batería, constatándose que esta se encuentra con parámetros normales de funcionamiento. Cabe destacar que la última inspección operacional realizada a SE Calama fue realizada el 07/07/2023. En esa oportunidad no se detectó indicación de falla batería"</i>	CGE Transmisión S.A. señala que <i>"no aplica"</i> .
EAF 305-2023	Falla en el interruptor 52C2 de S/E El Monte	19-07-23	21:45	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"Se reemplaza el interruptor NOVA27, cabecera del paño C2, alimentador Naltagua de S/E El Monte."</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"No hay"</i> .
EAF 366-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Punitaqui	21-08-23	08:19	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Se programan pruebas del conjunto Relé - Reconectador del paño C3. (fecha 07-09-2023)."</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 408-2023	Falla en sistema de control del paño C6 de S/E Chivilcán	14-09-23	11:54	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Se realiza intervención en nodo Scada Temuco para normalizar intermitencia de datos según SDCF 2023083822"</i> .	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"No aplica"</i> .
EAF 414-2023	Desconexión forzada del transformador N°5 66/23 kV de S/E Pullinque	21-09-23	01:06	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Se realiza la desconexión de rama de control que genera el trip desde la válvula de alivio, para efecto de asegurar que dicho equipo no genere operaciones indeseadas sobre el transformador. Lo anterior mientras se realiza el cambio de válvula. Mediante la SD N°2023083073, se realiza la desconexión del transformador T5 el día sábado 30 de septiembre de 2023. Esto con la finalidad de verificar las dimensiones del equipo y características técnicas, para efecto de permitir el cambio de dicho equipo."</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 426-2023	Falla en control del paño C3 de S/E San Francisco de Mostazal	03-10-23	14:24	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que reemplazó la tarjeta actuadora del reconectador 52C3 de S/E San Francisco de Mostazal. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que <i>"no aplica"</i> ejecutar acciones correctivas a largo plazo. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo.
EAF 432-2023	Falla en el sistema de control del paño C2 de S/E Las Cabras	07-10-23	00:05	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Se reemplaza tarjeta actuadora del interruptor 52C2 Cto. Cocalán en S/E Las Cabras."</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"No aplica"</i> .

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al sistema de protección asociado al interruptor 52C3 de S/E Latorre, el cual corresponde a un reconectador marca Cooper Power modelo FORM 3, según lo indicado por el propietario, en la plataforma de Infotecnica del Coordinador.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. no remite antecedentes correspondientes a los mantenimientos al sistema de protección asociado al paño C3 de S/E Latorre, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. indica ubicación: "Urbano".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

II. Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

08110: Talcahuano.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (21-10-2023)	Informe de 5 días (26-10-2023)
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	20-10-2023	20-10-2023
CGE Transmisión S.A.	19-10-2023	08-11-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Latorre	ST Zonal	Barra 15 kV	00:35	00:47

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Latorre	Partal / C1	Talcahuano	0.58	0.007	570	00:35	00:47	00:48
S/E Latorre	La Marina / C2	Talcahuano	0.76	0.009	641	00:35	00:47	00:49
S/E Latorre	Puerto / C5	Talcahuano	2.10	0.024	3043	00:35	00:47	00:49
S/E Latorre	Valdivia / C4	Talcahuano	1.45	0.017	2413	00:35	00:47	00:51

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Latorre	Riquelme / C3	Talcahuano	3.12	0.036	3632*	00:35	00:47	01:57
S/E Latorre	Riquelme / C3	Talcahuano	0.06	0.001		00:35	00:47	02:21
S/E Latorre	Riquelme / C3	Talcahuano	2.60	0.030		00:35	00:47	04:04

Total: 10.67 MW 0.122 % 10299

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. y CGE Transmisión S.A.

(*) La empresa CGE S.A. no informa el número de clientes, por bloque de recuperación.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Latorre	Partal / C1	CGE	Regulado	0.58	0.20	0.22	0.1
S/E Latorre	La Marina / C2	CGE	Regulado	0.76	0.20	0.23	0.2
S/E Latorre	Puerto / C5	CGE	Regulado	2.10	0.20	0.23	0.5
S/E Latorre	Valdivia / C4	CGE	Regulado	1.45	0.20	0.27	0.4
S/E Latorre	Riquelme / C3	CGE	Regulado	3.12	0.20	1.37	4.3
S/E Latorre	Riquelme / C3	CGE	Regulado	0.06	0.20	1.77	0.1
S/E Latorre	Riquelme / C3	CGE	Regulado	2.60	0.20	3.48	9.1

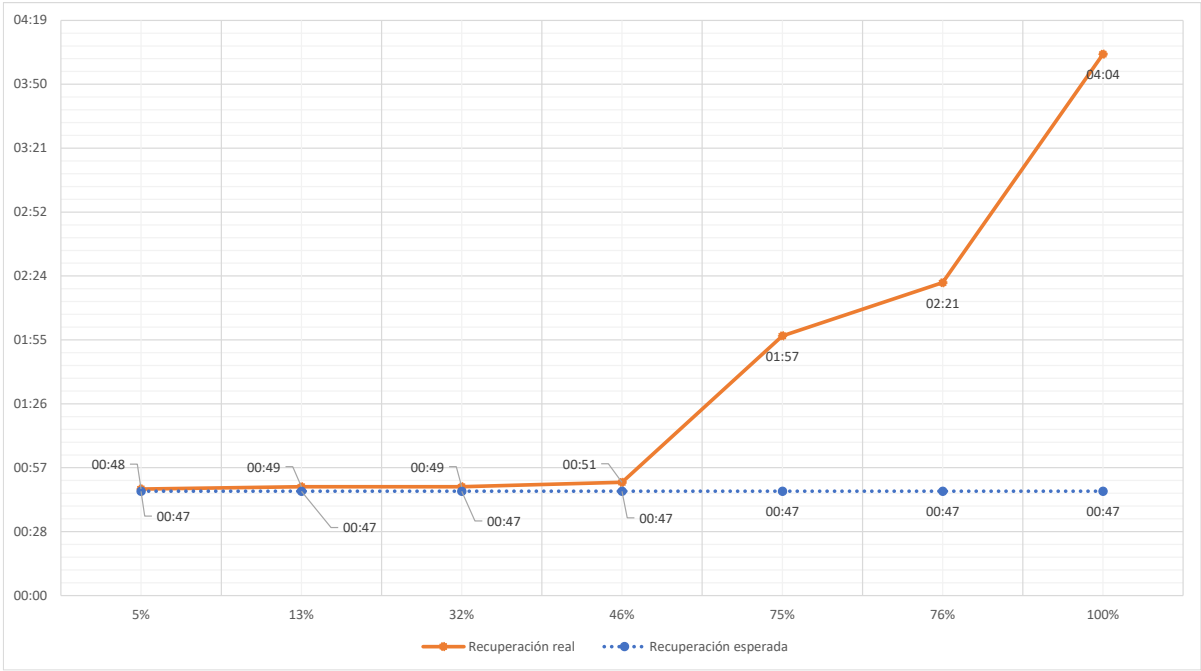
Clientes Regulados : 14.7 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 14.7 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. y CGE Transmisión S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias significativas entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados, hasta el 46% de los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	8.54	3.48	2.45
Último 20 %	2.13	3.48	0.61
100 % Total	10.67	3.48	3.06

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8765.3 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U1, U2 y U3), Atacama 2 (TG2AB), Canutillar (U1 y U2), Cipreses (U1), Colbún (U1 y U2), Mejillones (IEM), Norgener (NTO1 y NTO2), Nueva Renca (TG y TV) y Pehuenche (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 19 de octubre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 19 de octubre de 2023.

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 19 de octubre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 19 de octubre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por CGE Transmisión S.A.

"A las 00:35 horas del día 19-10-2023 se produce la desconexión del interruptor 52CT1 de S/E Latorre, provocando el desprendimiento de 10,67 MW que afectó a consumos de la subestación ya mencionada.

La operación del interruptor 52CT1 de S/E Latorre, se produce posterior a la realización de transferencias de cargas por redes de MT desde S/E Talcahuano, donde se encontraban en paralelo los ctos. Riquelme (C3) de S/E Latorre y Gaete (C2) de S/E Talcahuano, actividades relacionadas a solicitudes CEN 2023092443 y 2023092445. Inmediatamente el Centro de Control de CGE Transmisión (COT) aplica procedimiento de recuperación de barra MT en vacío, para lo cual genera la apertura de los circuitos de cabecera y posteriormente efectúa intento de cierre del interruptor 52CT1, lo cual se materializa a las 00:47 hrs.

Luego, se procede con el cierre de los ctos. Partal (C1), La Marina (C2), Valdivia (C4) y Puerto (C5) de S/E Latorre, recuperando el 46% de los consumos afectados a las 00:51 hrs y se informa de falla en red MT, puente cortado posterior al paralelo entre los circuitos Riquelme (C3) de S/E Latorre y Gaete (C2) de S/E Talcahuano.

A continuación, considerando condición de falla informada se procede a efectuar recuperación de consumos asociados al cto. Riquelme (C3) de S/E Latorre desde el cto. Gaete (C2) de S/E Talcahuano, recuperando el 54% de los consumos asociados al cto. Riquelme (C3) de S/E Latorre a las 01:57 hrs.

Posteriormente, realizados los trabajos de reparación de puente cortado en red MT se recupera el 100% de los consumos del cto. Riquelme (C3) de S/E Latorre a las 04:04 hrs.

Finalmente, en función del análisis de protecciones operadas, se efectúa revisión de la barra MT de S/E Latorre, sin encontrar causa aparente de falla".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica:

"Se detectó discrepancia en la fase en falla reportada por el SEL 387 y el SEL 351, en sus canales asociados al enrollado de MT del transformador de poder T1. Se programará actividad en terreno para investigar y solucionar la discrepancia, antes del 31 de diciembre de 2023.

Se detectó también una diferencia horaria en los relés que será corregida en la misma actividad.

Por medio de la revisión de los ajustes y de los eventos registrados se analizará el motivo de la no

operación de las protecciones del 52C3 Riquelme y se corregirán sus ajustes si fuere necesario. Se programará actividad antes del 31 de diciembre de 2023.

Si no se descubre el problema con la actividad anterior, se realizarán pruebas efectivas al reconector 52C3 para encontrar y corregir la causa de la no operación en esta falla. Se programará actividad antes del 31 de diciembre de 2023”.

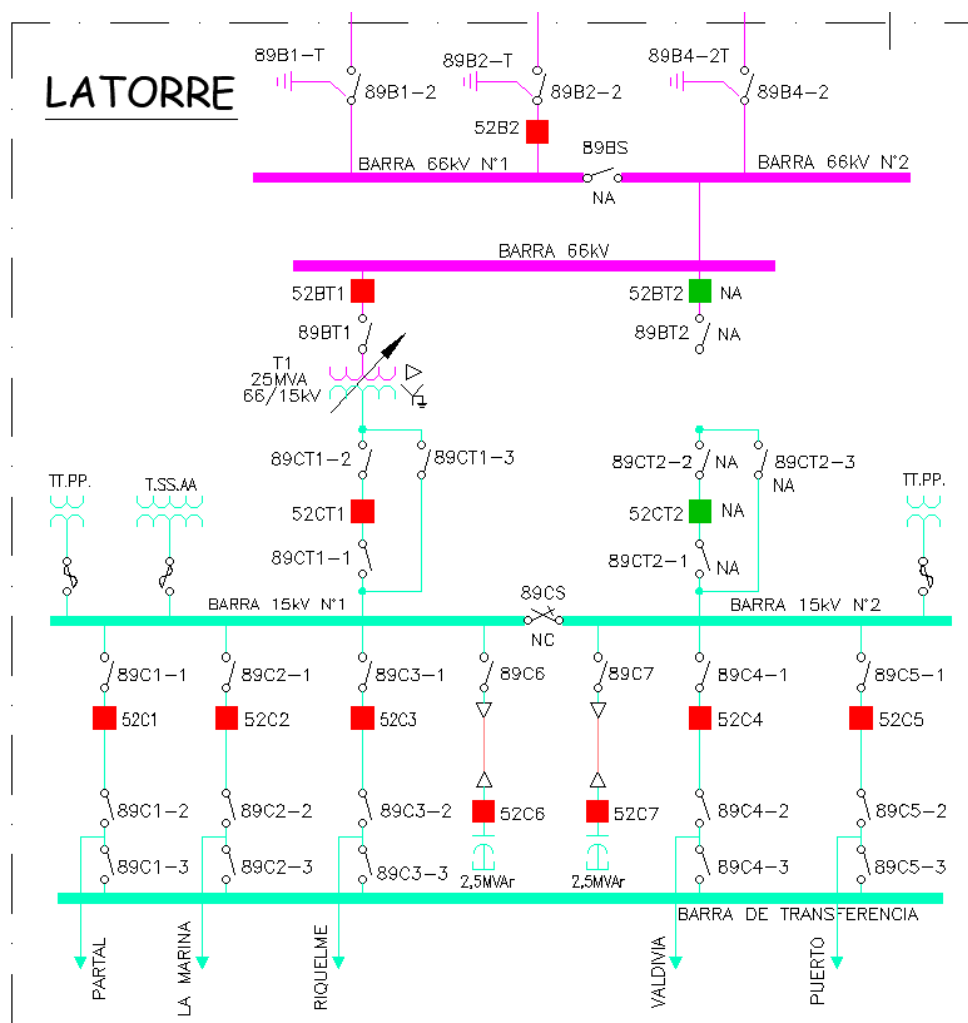
La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica".

La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
00:35	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52CT1 de S/E Latorre, asociado a la barra de 15 kV de la S/E, por operación de la protección de sobrecorriente temporizada de fase (51).

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
19-10-2023	CGE Transmisión	00:38	Apertura del interruptor 52C1 (alimentador Partal) de S/E Latorre.
19-10-2023	CGE Transmisión	00:39	Apertura del interruptor 52C2 (alimentador La Marina) de S/E Latorre.
19-10-2023	CGE Transmisión	00:39	Apertura del interruptor 52C3 (alimentador Riquelme) de S/E Latorre.
19-10-2023	CGE Transmisión	00:40	Apertura del interruptor 52C4 (alimentador Valdivia) de S/E Latorre.
19-10-2023	CGE Transmisión	00:40	Apertura del interruptor 52C5 (alimentador Puerto) de S/E Latorre.
19-10-2023	CGE Transmisión	00:47	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E Latorre, energizando en vacío la barra de 15 kV de la S/E.
19-10-2023	CGE Transmisión	00:48	Cierre del interruptor 52C1 (alimentador Partal) de S/E Latorre, recuperando la totalidad de los consumos afectados en el alimentador.
19-10-2023	CGE Transmisión	00:49	Cierre del interruptor 52C2 (alimentador La Marina) de S/E Latorre, recuperando la totalidad de los consumos afectados en el alimentador.
19-10-2023	CGE Transmisión	00:49	Cierre del interruptor 52C5 (alimentador Puerto) de S/E Latorre, recuperando la totalidad de los consumos afectados en el alimentador.
19-10-2023	CGE Transmisión	00:51	Cierre del interruptor 52C4 (alimentador Valdivia) de S/E Latorre, recuperando la totalidad de los consumos afectados en el alimentador.
19-10-2023	CGE	01:57	CGE S.A. informa recuperados el 54% de los consumos afectados en el alimentador Riquelme de S/E Latorre, mediante maniobras en media tensión.
19-10-2023	CGE y CGE Transmisión	02:21	Cierre del interruptor 52C3 (alimentador Riquelme) de S/E Latorre, recuperando un 1% adicional de los consumos afectados en el alimentador.
19-10-2023	CGE	04:04	CGE S.A. indica recuperada la totalidad de los consumos afectados en el alimentador Riquelme de S/E Latorre.

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

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

Se produjo la desconexión forzada de la barra de 15 kV de la S/E Latorre, por operación de la protección asociada al paño CT1 de la S/E, en respaldo a la no actuación de la protección asociada al paño C3 de la misma S/E.

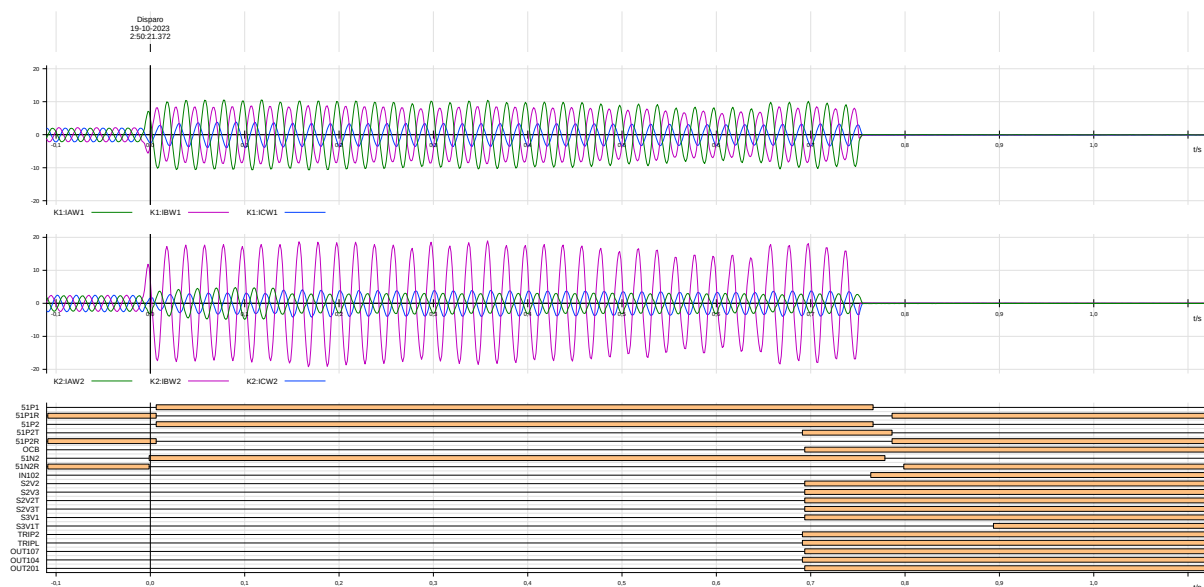
La empresa CGE Transmisión S.A. indica que la falla ocurrió durante maniobras de traspaso de carga en media tensión, por trabajos programados en la S/E Talcahuano

A raíz de la desconexión forzada de la barra de 15 kV de S/E Latorre, se produjo la pérdida de aproximadamente 10.67 MW de consumos de dicha S/E.

A continuación, se presenta el registro secuencial de eventos de la protección SEL-387 (sistema 1) asociada al paño CT1 de S/E Latorre, correspondiente al interruptor general de barra de 15 kV de dicha S/E:

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
15	10/19/23	02:50:21.377	51P1	Asserted
14	10/19/23	02:50:21.377	51P2	Asserted
13	10/19/23	02:50:22.062	51P2T	Asserted
12	10/19/23	02:50:22.062	OUT104	Asserted
11	10/19/23	02:50:22.065	OUT107	Asserted
10	10/19/23	02:50:22.135	IN102	Asserted
9	10/19/23	02:50:22.137	51P1	Deasserted
8	10/19/23	02:50:22.137	51P2	Deasserted
7	10/19/23	02:50:22.150	51N2	Deasserted
6	10/19/23	02:50:22.157	51P2T	Deasserted

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección SEL-387 (sistema 1) asociada al paño CT1 de S/E Latorre:



En el registro oscilográfico anterior se observa una sobrecorriente en la fase “B” del paño CT1 (señal “K2:IBW2”), con una magnitud de 3190 A, por lo que se concluye la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase.

En el registro de eventos, se observa la activación de los elementos de sobrecorriente de fase del lado de 66 kV (51P1, evento N°15) y de 15 kV (51P2, evento N°14), luego de 685 ms, opera la protección de sobrecorriente de fase del lado de 15 kV (51P2T, evento N°13), enviando orden de apertura al interruptor 52CT1 de S/E Latorre (OUT104, evento N°12).

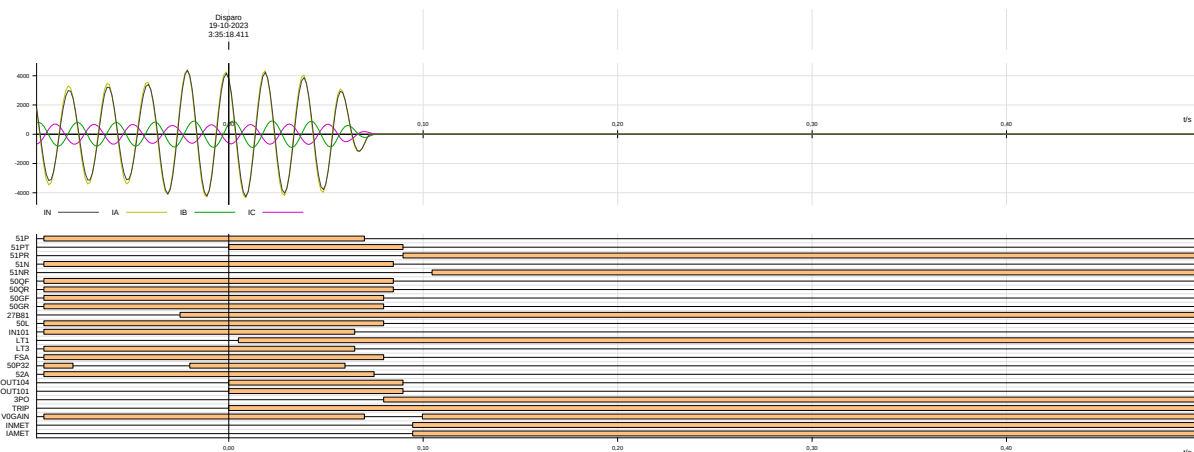
El tiempo de apertura del interruptor 52CT1 de S/E Latorre fue de 73 ms (diferencia temporal entre los eventos N°10 y N°12).

A continuación, se presenta el registro secuencial de eventos de la protección SEL-351 (sistema 2), asociada al paño CT1 de S/E Latorre, correspondiente al interruptor general de barra de 15 kV de dicha

S/E:

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
12	10/19/23	03:35:17.717	51N	Asserted
11	10/19/23	03:35:17.722	51P	Asserted
10	10/19/23	03:35:18.411	51PT	Asserted
9	10/19/23	03:35:18.411	OUT101	Asserted
8	10/19/23	03:35:18.411	OUT104	Asserted
7	10/19/23	03:35:18.476	IN101	Deasserted
6	10/19/23	03:35:18.481	51P	Deasserted
5	10/19/23	03:35:18.496	51N	Deasserted
4	10/19/23	03:35:18.501	51PT	Deasserted
3	10/19/23	03:35:18.501	OUT101	Deasserted
2	10/19/23	03:35:18.501	OUT104	Deasserted
1	10/19/23	03:47:12.707	IN101	Asserted

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección SEL-351 (sistema 2) asociada al paño CT1 de S/E Latorre:



En el registro oscilográfico anterior se observa una sobrecorriente en la fase "A", con una magnitud de 3070 A, y una corriente residual "IN" de igual magnitud y fase, por lo que se concluye la presencia de una falla monofásica en la fase "A", según este último registro.

En el registro de eventos, se observa la activación del elemento de sobrecorriente de fase (51P, evento N°11), luego de 689 ms, opera la protección de sobrecorriente de fase (51PT, evento N°10), enviando orden de apertura al interruptor 52CT1 de S/E Latorre (OUT101, evento N°9).

El tiempo de apertura del interruptor 52CT1 de S/E Latorre fue de 65 ms (diferencia temporal entre los eventos N°9 y N°7).

Comportamiento del paño C3 de S/E Latorre.

En base a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A. la protección asociada al paño C3 de S/E Latorre detectó la falla, en base a los eventos de la protección asociada, sin embargo, no envió orden de apertura hacia el interruptor 52C3 de la S/E.

También se indicó, que ante los niveles de corriente registrados por la protección asociada al paño CT1 de S/E Latorre, el tiempo teórico de operación para el relé asociado al paño C3 de dicha S/E, es de 110 milisegundos, lo cual debió permitir una correcta coordinación con los sistemas de protección ubicados aguas arriba del mencionado paño.

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

Detalle de la generación programada para el día 19 octubre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 19 octubre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 19 octubre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 19 octubre de 2023 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por las empresas Compañía General de Electricidad S.A. y CGE Transmisión S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por los coordinados involucrados y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcto el comportamiento de ambos sistemas de protecciones asociados al paño CT1 de S/E Latorre.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52CT1 de S/E Latorre.

- Se concluye un incorrecto desempeño del sistema de protección asociados al paño C3 de S/E Latorre.

No se dispone información para concluir respecto al modo de operación del interruptor 52C3 de S/E Latorre.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la barra de 15 kV de la S/E Latorre, por operación de la protección asociada al paño CT1 de la S/E, en respaldo a la no actuación de la protección asociada al paño C3 de la misma S/E.

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que la falla ocurrió durante maniobras de traspaso de carga en media tensión, por trabajos programados en la S/E Talcahuano

A raíz de la desconexión forzada de la barra de 15 kV de S/E Latorre, se produjo la pérdida de aproximadamente 10.67 MW de consumos de dicha S/E.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de los sistemas de protección asociados al paño CT1 de S/E Latorre, y se concluye un desempeño incorrecto del sistema de protección asociado al paño C3 de dicha S/E.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 19 de octubre de 2023.

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

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

Por el momento, no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa CGE Transmisión S.A. lo siguiente:

- Envío de los resultados de los análisis realizados al comportamiento del relé, asociado al paño C3 de S/E Latorre, e indicar cuáles serán las medidas adoptadas para evitar un comportamiento indeseado, ante una nueva falla en el alimentador Riquelme.
- En base a las acciones correctivas de corto plazo, indicadas en el Informe de falla de 5 días, se solicita el envío de los cronogramas de trabajos, con las fechas definidas.
- Envío de los mantenimientos realizados, durante los últimos 24 meses, y fecha de puesta en servicio efectiva del equipo de protección asociado al interruptor 52C3 de S/E Latorre.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 19 de octubre de 2023

Periodo Desde: 19-10-2023 25-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237	3,282
Costos Encendido/Retención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1	149
Costos Totales [KUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238	3,431
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0	46.68
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332	6,994
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262	6,022
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026	214,678
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621	227,692

[illegible]

Periodo Desde: 19-10-2023 25-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237	3,282
Costos Encendido/Detención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1	149
Costos Totales [KUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238	3,431
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0	46.68
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332	6,994
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262	6,022
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026	214,678
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621	227,692

[illegible]

Periodo Desde: 19-10-2023 25-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237
Costos Encendido/Detención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1
Costos Totales [kUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621

PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
LICAN	14	6	6	6	6	6	6	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	16	16	16	16	16
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	32	32	32	32	32	32	32	32	32	22	23	23	23	23	23	20	20	29	32	32	32	32	32	32
RUCATAYO	33	27	27	33	35	35	35	35	35	29	31	31	31	31	27	22	22	22	30	34	42	42	42	42
CUMBRES	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	9	9	9	9	9	7	7	7	9	9	9	9	9	9
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	9	9	9	9	9	9
CAPULLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	7	7	7	7	7	7
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3
CORRENTOSO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	3	3	3
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PIEDRASNEGRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	1399	1381	1364	1300	1234	1176	1101	1027	889	634	427	394	474	606	704	788	930	1057	1524	1881	1739	1491	1280	1154	25,954
PE-TCHAMMA	2	11	23	44	54	72	84	102	89	50	3	0	1	10	8	9	14	27	51	60	30	6	0	0	749
PE-SIERRAGORDA	7	10	11	15	20	25	30	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	73	74	43	14	3	3	420
PE-VALLEDELOSVENTOS	2	2	3	4	6	7	8	9	7	1	0	0	12	23	27	30	33	35	47	64	50	30	11	5	415
PE-CERROTTIGRE	1	1	3	5	7	8	9	4	1	0	0	0	6	29	47	62	75	80	104	133	93	51	25	10	752
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	3	3	2	2	3	4	4	0	0	5	36	86	107	113	120	120	133	141	83	44	17	4	1027
PE-CALAMA	3	6	11	16	23	27	28	28	21	13	3	6	23	44	57	67	75	71	82	105	80	44	15	4	852
PE-TALTAL	25	38	44	44	44	43	41	37	32	24	15	10	10	17	27	32	32	25	22	14	6	3	4	9	598
PE-ATACAMA	122	112	97	68	48	31	13	2	1	0	0	0	10	24	31	56	84	88	104	121	113	99	56	35	1314
PE-SARCO	123	109	97	74	57	41	22	8	5	1	0	0	0	0	1	9	17	21	55	83	89	73	53	34	971
PE-CABOLEONES-1	97	85	75	62	48	35	21	10	9	5	1	2	2	9	17	22	29	33	47	58	62	54	45	39	866
PE-CABOLEONES-2	179	161	147	124	102	80	57	30	22	11	4	9	17	25	36	43	51	58	86	113	115	105	90	73	1736
PE-CABOLEONES-3	124	110	98	82	66	50	32	16	13	5	0	0	0	2	10	17	27	33	55	69	72	64	55	49	1049
PE-SANJUAN	173	158	137	124	105	66	41	28	25	11	5	1	0	0	7	16	30	51	78	98	79	46	37	43	1358
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	5
PE-ELARRAYAN	65	67	67	58	53	49	43	37	31	19	15	15	16	16	16	17	21	24	36	42	39	37	36	34	853
PE-TALINAYPONIENTE	39	39	38	37	35	30	25	19	14	8	4	4	5	7	8	10	12	14	21	28	26	20	12	8	463
PE-TALINAYORIENTE	28	28	24	21	16	11	7	6	5	3	3	7	11	15	20	24	27	28	36	41	31	16	7	4	420
PE-PUNTASIERRA	57	59	57	47	34	30	25	17	13	10	5	5	9	10	12	12	14	16	26	35	34	32	27	22	610

Periodo Desde: 19-10-2023 25-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237
Costos Encendido/Detención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1
Costos Totales [kUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621

PE-LOSCURUROS	41	38	32	25	15	6	5	4	2	0	0	0	1	2	4	6	8	7	17	20	16	10	5	2
PE-MONTEREDONDO	12	12	12	10	8	7	6	4	4	2	2	2	0	1	0	1	0	1	5	6	4	4	4	4
PE-PUNTAPALMERAS	31	33	33	31	27	21	15	9	5	2	1	2	1	0	1	2	4	3	8	12	10	6	3	2
PE-CANELA	5	5	5	5	4	3	2	2	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	3	3	2	2	1	1
PE-CANELA-2	27	27	26	24	21	18	14	10	9	6	4	5	3	2	3	3	5	6	13	16	14	11	9	7
PE-TOTAL	18	17	18	16	13	10	8	6	4	1	1	0	0	0	1	0	3	1	6	8	9	9	9	9
PE-UCUQUER-2	4	5	5	5	5	5	4	4	4	2	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-LAESTRELLA	20	22	23	20	16	18	17	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	5	5	4	4	3
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3
PE-CAMPO-LINDO	1	2	4	7	10	14	18	20	21	16	12	10	8	7	6	5	5	5	11	14	17	19	21	22
PE-ELMAITEN	1	2	2	3	3	4	4	4	4	3	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	4	4
PE-NEGRETE	2	2	3	6	9	12	14	17	17	13	10	9	9	8	8	8	8	8	11	15	19	22	24	24
PE-MESAMAVIDA	6	8	12	13	14	16	17	19	18	14	9	7	6	4	3	2	2	2	10	14	18	20	22	23
PE-ALENA	8	11	16	18	22	24	24	27	28	22	16	13	10	7	6	6	6	5	15	22	28	33	37	38
PE-CUEL	4	5	8	9	9	10	11	6	6	5	4	4	7	7	6	6	6	6	7	9	11	12	14	15
PE-LOMASDEDUQUEO	3	3	5	8	14	19	24	27	24	16	9	7	6	5	5	5	5	5	11	16	21	26	29	31
PE-LOSOLMOS	4	6	9	13	20	27	34	39	37	28	21	18	16	13	11	10	10	10	19	26	33	39	43	45
PE-RENAICO	5	7	12	18	25	32	40	47	50	45	38	35	36	33	30	30	31	30	35	42	46	51	54	52
PE-RENAICO-2	9	15	19	22	25	28	30	33	35	32	24	22	19	16	12	9	9	9	21	29	34	37	39	39
PE-MALLECONORTE	7	6	7	11	18	25	33	37	34	23	17	17	17	18	17	17	18	19	31	39	47	55	58	56
PE-MALLECOSUR	10	8	11	18	29	40	49	54	48	34	24	22	22	23	22	21	24	25	38	50	61	70	73	70
PE-SANGABRIEL	22	29	39	52	65	78	85	91	88	74	56	47	45	41	37	33	33	33	54	72	87	97	106	106
PE-LAFLOR	5	8	10	12	13	15	16	17	17	14	12	10	10	8	6	6	5	5	9	12	16	19	20	20
PE-LACABANA	12	13	11	12	16	21	24	28	30	29	29	29	27	31	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
PE-TOLPANSUR	8	11	17	26	34	40	47	53	54	48	39	35	35	33	31	30	31	31	38	47	54	61	63	61
PE-ELNOGAL	7	7	5	7	4	7	7	7	6	4	2	1	1	1	1	1	1	2	2	3	4	4	5	3
PE-LOSBUENOSAIRE	1	2	3	5	7	9	11	12	12	10	8	7	7	7	6	6	7	7	8	10	11	13	14	15
PE-LAESPERANZA	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	2	2	2	2	2	2	3	4	4	5	5	6
PE-LEBU-3	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2
PE-HUAJACHE	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3
PE-ELARREBOL	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	2	2	0	1	2	3	7	7	7
PE-AURORA	15	16	18	15	12	8	7	4	2	0	2	1	1	3	5	0	5	8	20	26	27	29	29	27
PE-PUELCHESUR	27	25	24	20	13	10	8	5	2	0	3	3	5	2	2	0	0	2	19	30	39	39	40	37
PE-SANPEDRO	12	12	13	12	11	11	9	9	8	6	6	5	5	3	3	0	0	0	1	1	1	1	2	2
PE-SANPEDRO-2	17	18	19	18	17	16	14	13	12	9	8	7	7	5	4	0	0	0	2	2	2	2	2	3

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	2	624	3631	5178	5470	5532	5420	5293	5234	4990	4785	4341	3332	554	0	0	0	0	54,383
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	52
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	69
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	4	5	4	4	4	4	0	0	0	0	0	48
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	4	35	79	92	93	92	90	90	89	87	75	40	4	0	0	0	0	869
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	11	11	11	11	11	10	9	9	7	1	0	0	0	0	110
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
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	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	7	12	17	20	21	21	21	20	17	12	8	2	0	0	0	0	178
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	20	99	115	112	112	109	108	107	106	107	101	70	3	0	0	0	0	1168
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	15	96	128	131	134	130	124	116	111	115	105	74	8	0	0	0	0	1287
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	5	37	69	75	75	71	69	67	59	58	53	31	3	0	0	0	0	672

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237
Costos Encendido/Detención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1
Costos Totales [kUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621

PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	0	0	0	0	0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	9	87	131	135	136	134	132	130	125	123	116	82	7	0	0	0
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	53	83	86	85	79	78	78	77	77	72	43	4	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	59	70	70	70	67	65	64	62	63	61	53	6	0	0	0
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	14	29	39	45	47	46	46	44	37	24	12	2	0	0	0
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	0	11	60	87	90	91	89	88	87	86	86	77	43	4	0	0	0
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	5	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	22	22	22	22	21	21	21	21	20	1	0	0	0	0
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	16	16	15	0	0	0	0	0	0
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	6	4	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	25	152	210	214	209	202	190	180	178	180	166	129	13	0	0	0
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	36	50	51	51	50	49	48	48	48	45	32	4	0	0	0
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	6	37	47	47	47	46	45	44	43	40	38	28	3	0	0	0
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	83	147	155	153	152	150	149	146	142	126	77	10	0	0	0
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	17	107	118	91	90	91	94	134	121	124	114	85	10	0	0	0
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	8	25	21	16	16	10	6	5	1	1	0	9	1	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	8	42	50	49	49	48	47	47	47	45	41	33	4	0	0	0
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	5	8	8	8	8	7	5	0	0	0	0
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	8	8	8	8	8	8	8	7	1	0	0	0
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	62	82	7	0	0	0	0	0	0	0	0	88	68	0	0	0
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	40	56	58	61	63	61	59	54	47	17	8	1	0	0	0
PFV-CERRODOMINADOR	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-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	7	7	8	8	7	7	3	0	0	0	0
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	8	62	84	86	88	84	79	77	74	71	70	52	5	0	0	0
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	23	23	45	45	67	67	89	89	62	62	45	6	0	0	0
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	24	38	39	39	38	37	37	37	37	35	25	4	0	0	0
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	7	7	8	8	8	8	8	2	0	0	0	0
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	8	8	8	8	8	2	0	0	0	0
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	7	70	95	95	95	93	92	92	91	91	83	48	3	0	0	0
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	16	120	188	190	190	187	185	184	183	184	177	115	14	0	0	0
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	12	15	15	15	14	14	14	14	14	13	10	1	0	0	0
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	5	40	60	63	64	56	54	53	54	53	51	42	5	0	0	0
PFV-ANDES2B	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-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	15	102	146	144	144	141	137	135	135	137	130	97	11	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	6	5	4	6	4	1	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	5	4	6	4	1	1	1	0	0	0	0
PFV-DELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	2	4	2	0	0	1	0	0	0	0
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	30	44	45	43	40	33	31	35	35	26	30	4	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	6	5	5	4	3	4	4	3	4	1	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	14	20	24	24	23	21	21	21	22	21	23	4	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	8	43	64	67	76	75	74	72	69	67	57	44	6	0	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	29	39	45	46	46	46	44	44	39	38	32	4	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	29	154	183	174	170	173	171	160	156	143	161	131	19	0	0	0
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	30	46	47	48	47	46	45	45	45	43	32	5	0	0	0
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	8	53	73	74	74	73	71	71	70	70	67	47	6	0	0	0
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	7	8	7	5	3	4	3	1	1	0	0	0	0
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	15	14	14	12	11	10	9	9	10	11	1	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	5	32	41	39	39	35	35	33	30	28	30	38	37	0	0	0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	11	11	10	9	9	9	10	10	7	0	0	0	0
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	5	5	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237
Costos Encendido/Detención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1
Costos Totales [kUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621

PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	15	99	178	187	186	180	172	166	151	148	149	160	16	0	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	50	258	302	321	314	302	283	260	212	192	174	217	39	0	0	0	0
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	11	63	71	75	72	64	55	47	31	29	22	58	9	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	10	70	78	86	86	85	84	83	82	80	83	73	11	0	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	67	106	110	111	111	111	111	111	110	106	0	0	0	0	0	0
PFV-LLANODELLAMOS	0	0	0	0	0	0	0	4	31	39	43	44	42	40	40	39	38	35	31	4	0	0	0	0
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	10	13	15	14	12	11	12	12	11	10	9	1	0	0	0	0
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	26	93	130	135	136	134	132	132	130	129	121	90	21	0	0	0	0
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	10	63	95	98	98	96	95	94	93	93	89	64	11	0	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	7	7	6	4	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	8	8	0	0	0	8	8	8	6	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	7	18	27	35	37	39	37	32	26	17	8	1	0	0	0	0
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	7	5	3	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	6	5	3	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	6	6	6	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	6	7	6	5	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MARANON	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-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	5	35	78	109	128	129	130	134	128	112	79	41	3	0	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	4	25	36	36	37	35	34	34	32	36	37	31	5	0	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	6	37	69	69	58	50	62	61	48	50	45	31	5	0	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	6	7	7	7	8	8	4	1	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	8	8	8	5	1	0	0	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	7	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	7	8	8	8	8	8	8	7	1	0	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	1	0	0	0	0
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	7	6	6	6	6	6	6	6	1	0	0	0	0
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	3	2	5	4	5	0	2	3	4	1	0	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237
Costos Encendido/Detención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1
Costos Totales [kUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621

PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	55
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	16
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	14
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	6	7	7	7	6	4	2	4	1	0	0	0	57
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	2	3	6	6	4	0	3	3	3	1	0	0	0	40
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	47
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	1	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	13
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	10
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	83
PFV-CARACAS-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
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	1	3	1	1	1	1	0	2	3	1	0	0	0	18
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	8	9	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	86
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ESFENA	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-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	11	10	9	9	8	6	3	3	0	0	0	0	77
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	49
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237
Costos Encendido/Detención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1
Costos Totales [kUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621

PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLAALEMANA	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-KAUFMANN	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-ICB	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-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	6	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	6	4	3	1	0	0	0	0	0
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0
PFV-ABASTIBLECONCON	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-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	5	5	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	4	4	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PELUMPEN	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-LOSCANONESSUNLIGHT	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-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	5	5	5	4	4	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	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-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	5	5	5	4	4	5	5	1	0	0	0	0
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LIMA	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-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	8	8	8	8	8	8	7	1	0	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237
Costos Encendido/Detención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1
Costos Totales [kUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621

PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	19	30	43	48	51	50	43	35	17	8	9	2	0	0	359
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	82
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	18
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	7	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	87
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	50
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	20
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	24
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	7	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	80
PFV-PLACILLA	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-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	7	7	7	7	7	5	1	0	0	77
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	7
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	10
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	4	5	5	5	4	2	0	0	0	32
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	57
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	18
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	10
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	15
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	4	4	4	4	3	3	3	3	2	0	0	0	39
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	5	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	74
PFV-SANTAEMILIA	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-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	17
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	5	7	8	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	76
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	22
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ELCHERCAN	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-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	3	3	3	2	2	1	2	2	0	0	0	28
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	18
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	69
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	6	5	5	5	5	4	3	1	0	0	54
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	7	5	3	2	0	0	0	62
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	18
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	57
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	0	0	0	13
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	18
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	8	8	8	7	8	7	5	1	0	0	83
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	25
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237
Costos Encendido/Detención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1
Costos Totales [kUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621

PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	3	2	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PACHIRA	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-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	6	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	7	8	8	8	8	6	4	1	0	0	0	0
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSTILITIL	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-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	6	6	6	6	6	6	5	4	5	1	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	6	22	37	44	49	48	30	30	39	40	34	28	7	0	0	0	0
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MESEADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM VITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	8	9	8	8	8	8	6	8	7	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237
Costos Encendido/Detención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1
Costos Totales [kUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621

PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	6	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	6	0	0	0	0	0
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	7	8	8	7	6	5	2	0	0	0	0	0
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	7	6	6	5	5	4	3	1	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAEUZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	6	7	6	6	4	1	0	0	0	0
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	1	1	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	7	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	6	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	3	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSIEDRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	3	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	2	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	4	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237
Costos Encendido/Detención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1
Costos Totales [kUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621

PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	18
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	4	4	4	4	4	3	3	3	2	0	0	0	39
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	13
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	23
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	15
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	90
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	86
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	55
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	1	0	0	0	14
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	65
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	23
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	54
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	24
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	20
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	27
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	23
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	24
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	6	5	7	7	7	6	5	1	0	0	56
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	14
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	23
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	24
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	19

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237
Costos Encendido/Detención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1
Costos Totales [kUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621

PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	8	8	8	8	8	7	8	6	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELRECONQUISTADOR	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-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	0	0	0	0	0
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	3	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	8	7	8	8	8	8	5	3	1	0	0	0	0
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-ELTIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	1	3	1	0	0	0	0	0
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0
PFV-LINARESSOLAR	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-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	7	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	0
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-VILLASECA	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-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	0
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV_TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	7	7	7	7	8	7	4	1	0	0	0	0
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	8	8	8	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0

Centrales de concentración solar	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
----------------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

19-10-2023 25-10-2023

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	
191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237	3,282
3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1	149
194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238	3,431
59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0	46.68
381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332	6,994
266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262	6,022
8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026	214,678
9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621	227,692

[illegible][illegible]

19-10-2023 25-10-2023

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	
191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237	3,282
3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1	149
194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238	3,431
59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0	46.68
381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332	6,994
266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262	6,022
8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026	214,678
9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621	227,692

[illegible]

Periodo Desde: 19-10-2023 25-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237	3,282
Costos Encendido/Detención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1	149
Costos Totales [kUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238	3,431
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0	46.68
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332	6,994
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262	6,022
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026	214,678
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621	227,692

[illegible]

Periodo Desde: 19-10-2023 25-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237	3,282
Costos Encendido/Detención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1	149
Costos Totales [KUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238	3,431
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0	46.68
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332	6,994
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262	6,022
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026	214,678
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621	227,692

[illegible]

Periodo Desde: 19-10-2023 25-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237	3,282
Costos Encendido/Detención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1	149
Costos Totales [KUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238	3,431
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0	46.68
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332	6,994
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262	6,022
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026	214,678
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621	227,692

[illegible]

19-10-2023 25-10-2023

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	
191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237	3,282
3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1	149
194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238	3,431
59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0	46.68
381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332	6,994
266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262	6,022
8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026	214,678
9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621	227,692

[illegible]

Periodo Desde: 19-10-2023 25-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237	3,282
Costos Encendido/Retención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1	149
Costos Totales [KUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238	3,431
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0	46.68
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332	6,994
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262	6,022
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026	214,678
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621	227,692

[illegible]

19-10-2023 25-10-2023

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	
191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237	3,282
3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1	149
194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238	3,431
59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0	46.68
381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332	6,994
266	259	258	258	258	258	258	258	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262	6,022
8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026	214,678
9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621	227,692

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237
Costos Encendido/Detención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1
Costos Totales [kUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238
Costo Marginal Quillota 220 kv	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621

RENCA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15	15	15	15	15
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	60	60	0	0
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EPACIFICO_COGEN	16	16	10	10	10	10	16	16	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	16	16	16	16	10
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS1_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
ESPERANZA-DS2_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
ESPERANZA-TG1_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
TENO_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
TENOGAS_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
CEMENTOSBIOBIO_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
CEMENTOSBIOBIO_F06	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	7	7	7
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCION_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
MAULE_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
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
VINALES_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	12	12	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12	12	12	0
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LINALES_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
SANGREGORIO_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
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	0

Periodo Desde: 19-10-2023 25-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237	3,282
Costos Encendido/Detención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1	149
Costos Totales [KUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238	3,431
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0	46.68
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332	6,994
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262	6,022
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026	214,678
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621	227,692

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237
Costos Encendido/Detención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1
Costos Totales [kUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238
Costo Marginal Quillota 220 kv	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621

VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	70
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	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_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	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_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_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
CHUYACA_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
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	64
DEGAN-NAVES_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
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_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
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5

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	3574	3524	3415	3300	3226	3368	3509	3557	2923	2124	2193	2111	2134	2110	2103	2234	2182	2245	2420	3446	3668	3649	3565	3498	70,075
RAPEL-1	75	75	50	50	50	55	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	50	50	50	700
RAPEL-2	75	75	44	44	49	49	45	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	45	51	45	45	45	655
RAPEL-3	75	75	50	0	0	50	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	56	50	50	602
RAPEL-4	75	75	44	49	49	49	45	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	45	45	49	45	45	659
RAPEL-5	75	75	0	0	0	0	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	72	72	72	72	508
CIPRESES-1	12	12	15	12	12	12	12	30	12	5	0	0	0	0	0	0	0	5	5	6	30	30	30	12	254
CIPRESES-2	20	20	30	20	25	25	20	30	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	30	30	23	20	20	333
CIPRESES-3	5	10	15	17	10	15	5	24	5	5	5	0	0	0	0	0	5	5	5	30	30	5	14	14	210
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	163
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ISLA	66	68	69	69	69	69	66	69	66	59	57	56	56	56	56	56	56	59	59	65	69	69	69	69	1521
CURILLINQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMAALTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS	12	12	12	12	12	12	12	12	12	11	11	11	10	10	10	10	10	10	12	12	12	12	12	12	273
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	263	213	270	270	262	270	270	270	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	270	270	270	270	270	5781
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	219	214	213	213	213	213	213	213	213	221	213	270	270	270	270	270	5867
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	154	204	147	140	143	138	132	138	140	119	119	228	228	228	228	228	4544
COLBUN-2	228	223	228	228	228	228	228	228	210	128	119	119	119	119	115	116	119	119	127	228	228	228	228	228	4375
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	1008
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	28	42	42	42	42	42	42	42	994
CHIBURGO	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16
SANCLEMENTE	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
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	0	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-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
ELTORO-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
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	8	5	5	3	1	1	0	1	1	12	12	12	12	12	12	204
ANTUCO-1	118	128	53	88	53	79	136	155	102	53	136	95	109	71	53	53	53	53	102	155	155	158	155	116	2428
ANTUCO-2	80	80	129	80	80	80	80	80	80	95	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1984
RUCUE	149	157	136	125	97	117	163	178	136	109	163	131	141	111	89	89	97	97	136	178	178	178	178	147	3278
QUILLECO	64	67	58	54	42	50	70	70	58	47	70	56	61	48	42	42	42	42	58	70	70	70	70	63	1383
LAJA1	18	19	17	16	13	15	20	21	17	14	20	16	17	14	13	13	13	13	17	21	21	22	21	18	407
RALCO-1	345	315	345	337	339	345	345	345	300	183	298	275	275	295	300	300	275	255	300	345	345	345	345	345	7497
RALCO-2	345	315	345	337	339	345	345	345	300	300	300	300	300	300	300	300	300	235	179	345	345	345	345	345	7556

Periodo Desde: 19-10-2023 25-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 19 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	191	172	167	168	175	175	201	190	66	61	61	61	61	61	65	61	61	61	62	195	240	245	245	237
Costos Encendido/Detención	3	4	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	98	27	2	2	1
Costos Totales [kUSD]	194	176	167	168	175	175	201	192	75	61	61	61	61	61	66	62	61	61	63	293	267	247	247	238
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.7	59.0	59.4	67.1	67.3	68.3	115.4	71.7	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	68.0	91.9	105.4	143.1	98.0
Pérdidas [MWh]	381	405	358	345	330	323	331	323	230	254	277	265	273	243	255	246	228	216	195	256	300	306	320	332
Consumos Propios [MWh]	266	259	258	258	258	258	258	259	240	240	240	240	240	240	241	240	240	240	240	257	264	263	262	262
Demanda Total [MWh]	8559	8181	8028	7837	7805	7894	8383	8777	9096	9363	9444	9409	9378	9376	9404	9348	9289	9093	8929	9221	9705	9709	9424	9026
Generación Total [MWh]	9206	8845	8644	8440	8393	8475	8973	9359	9566	9856	9964	9912	9890	9860	9902	9836	9754	9548	9365	9734	10269	10277	10005	9621
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	30	30	30	30	29	29	29	29	32	32	32	32	32	32
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	225	50	50	50	50	80	130	130	130	130	175	225	225	225	225	225
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	225	0	0	0	0	20	20	70	120	170	175	175	225	225	225	225
ANGOSTURA-1	117	140	122	140	140	120	134	129	140	74	0	0	0	0	0	74	0	74	74	128	140	132	109	116
ANGOSTURA-2	109	124	140	116	122	140	109	140	140	91	76	76	76	76	76	79	76	86	95	140	140	140	114	140
ANGOSTURA-3	40	40	47	40	40	47	40	47	47	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	47	47
CANUTILLAR-1	57	56	57	57	57	57	55	57	53	50	56	56	52	55	52	50	50	50	50	55	72	57	55	55
CANUTILLAR-2	56	57	57	57	57	57	55	57	53	50	52	59	56	50	50	50	50	50	50	55	61	57	55	55

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 19 de octubre de 2023

19-10-2023

19-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	6.4	6.8	6.7	6.8	6.8	6.8	6.8	6.0	6.0	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.7	5.0	5.6	6.2	7.0	5.3	7.0	136.0	7.0	5.7	
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	10.9	0.5	0.5	
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.2	0.1	0.3	0.8	0.6	1.0	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	15.4	1.0	0.6	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	0.9	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	0.3	0.9	0.6	0.8	1.0	1.0	0.9	1.0	21.1	1.0	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.4	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5	
RIOHUASCO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.9	1.0	22.0	1.1	0.9	
PUCJARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	4.5	0.4	0.2	
LOSMOLLES	4.4	1.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	5.9	8.4	8.0	3.7	3.8	39.4	8.4	1.6	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CH-HORNITOS	21.3	21.0	20.8	20.6	20.3	20.1	19.9	19.7	19.5	19.4	19.1	19.1	18.4	18.2	18.7	19.0	19.3	20.0	20.9	22.0	23.4	24.3	24.9	25.1	495.0	25.1	20.6	
JUNCALITO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.7	0.8	13.4	0.8	0.6	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
JUNCAL	18.4	16.4	16.0	15.8	15.6	15.5	15.4	15.4	16.8	16.9	16.9	16.7	16.6	16.2	15.1	14.6	14.5	14.6	15.1	15.7	16.0	16.3	16.8	22.4	389.7	22.4	16.2	
BLANCO	26.6	26.0	24.9	24.3	23.9	23.6	23.3	23.0	22.7	22.4	22.2	22.0	21.9	21.6	21.7	22.3	23.3	24.6	26.0	27.2	28.1	28.4	28.4	28.2	586.6	28.4	24.4	
LOSQUILOS	27.2	27.2	27.2	27.4	27.3	28.2	27.9	30.8	29.2	31.2	31.2	30.9	29.6	30.6	32.2	31.9	31.3	31.9	32.5	32.8	31.4	31.0	31.8	31.6	724.3	32.8	30.2	
CHACABUQUITO	15.6	15.9	16.2	16.4	16.6	16.4	16.8	16.8	17.2	18.2	18.2	18.6	18.8	17.7	18.3	18.7	18.9	18.9	18.9	19.1	19.3	19.4	18.7	18.8	428.4	19.4	17.9	
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.6	9.7	0.6	0.4	
CARENA	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	7.1	7.1	6.9	7.1	7.0	7.1	6.9	7.1	7.0	7.0	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	6.6	168.6	7.1	7.0	
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALFALFAL	66.2	66.2	64.3	60.1	54.3	55.0	61.3	63.0	63.0	62.0	59.7	59.7	59.7	59.7	59.7	59.7	61.8	63.1	64.9	65.5	65.5	61.4	59.7	68.4	1483.9	68.4	61.8	
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LABIFURCADA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.7	0.1	0.1	
CALIBORO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.7	0.9	0.9	
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	79.6	3.3	3.3	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	82.8	78.8	78.8	78.8	78.7	78.6	77.3	74.6	62.7	59.9	59.9	60.1	60.1	60.2	60.2	60.3	60.4	68.7	82.2	110.5	108.2	102.3	96.7	94.2	1835.0	110.5	76.5	
SAUZAL	47.3	48.3	49.0	49.1	48.7	47.5	47.2	46.3	48.1	47.7	47.4	48.1	47.7	47.8	47.8	42.3	23.5	40.6	40.9	41.1	42.3	44.8	45.1	48.5	49.4	1088.8	49.4	45.4
CIPRESILLOS	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.7	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.6	3.7	3.7	3.6	44.3	3.7	1.8	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LA-COMPANIA-II	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.0	0.6	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	44.8	2.1	1.9	
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELPASO	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	20.3	20.3	19.6	14.6	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	10.0	10.0	10.0	10.0	11.9	14.1	18.0	18.2	18.2	18.2	235.5	20.3	9.8	
SANANDRES	12.2	7.1	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.1	5.1	11.3	12.2	12.2	12.2	12.2	139.1	12.2	5.8	
CONVENTOVIEJO	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.0	6.2	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	14.8	15.1	15.1	15.1	15.1	289.4	15.1	12.1	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CUMPEO	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.0	2.0	1.7	1.2	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	2.5	1.4	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.3	1.2	0.4	0.0	0.8	1.2	0.6	0.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	51.7	2.9	2.2	
ROBLERIA	1.6	1.6	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	2.0	2.3	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.9	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	52.7	2.9	2.2	
LIRCAV	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.2	19.9	19.8	20.0	19.8	19.8	19.8	19.9	20.3	20.3	484.0	20.3	20.2	
MARIPOSAS	2.3	2.2	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	3.0	3.2	3.2	3.3	3.2	3.4	3.5	3.5	3.4	3.3	70.5	3.5	2.9	
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.3	0.4	0.4	
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	31.7	1.3	1.3	
RIOCOLORADO	13.5	14.8	14.6	14.6	14.6	14.7	14.6	14.3	14.3	14.3	14.2	14.2	14.1	14.1	14.													

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PALMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PULEFU	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	112.8	4.7	4.7	
MARIAELENA	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.5	0.1	
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHANLEUFU	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	76.0	3.2	3.2	
CAPULLO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.7	0.6	0.5	
NALCAS	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2	3.2	3.1	3.1	75.9	3.2	3.2	
CALLAO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.5	0.6	0.5	0.6	0.5	0.5	10.1	0.6	0.4	
HIDROBONITO-MC1	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	73.6	3.3	3.1	
HIDROBONITO-MC2	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	0.8	0.8	18.7	0.8	0.8	
HIDROBONITO-MC3	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.5	1.2	1.1	
RUCATAYO	39.0	36.2	32.7	29.0	26.6	27.6	35.7	34.7	36.8	29.8	27.1	26.4	27.9	29.7	34.4	34.9	21.1	23.9	24.1	30.1	41.0	36.8	39.4	37.8	763.0	41.0	31.8	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	25.1	1.1	1.0	
LAARENA	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	16.0	0.7	0.7	
ELCOLORADO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.2	0.4	0.4	
DONGO	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.0	
COLLIL	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.3	0.4	0.4	
QUELTEHUES	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.4	15.5	15.3	15.4	15.4	15.5	15.4	15.4	15.4	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.4	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	371.1	15.5	15.5
VOLCAN	6.2	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	151.1	6.3	6.3
GUAYACAN	9.8	9.8	9.7	9.7	9.7	9.4	9.7	9.8	9.6	8.7	7.6	8.0	6.6	8.2	7.4	7.8	6.3	8.8	9.8	9.8	9.9	9.8	9.8	9.8	9.8	215.4	9.9	9.0
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-2	15.6	15.8	15.0	14.8	14.7	14.6	14.3	15.1	14.3	14.4	14.5	14.5	14.4	14.6	14.7	14.7	14.1	13.8	12.6	12.5	12.9	13.0	13.1	342.7	15.8	14.3	14.3	
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.8	2.2	2.2	
PUNTILLA	15.5	14.8	15.5	15.9	15.6	15.1	15.4	15.7	16.0	14.5	12.3	12.9	14.3	14.8	14.2	15.0	15.4	14.5	14.4	16.3	16.4	14.4	15.0	16.4	360.3	16.4	15.0	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVERTIENTES	0.3	0.4	0.6	0.6	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.3	0.5	0.6	0.9	0.9	0.9	1.0	0.4	0.5	1.0	0.9	0.7	0.5	1.0	1.0	15.3	1.0	0.6	
ELLLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.2	0.3	0.3	
LOSMORROS	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.2	1.9	2.4	2.8	2.7	2.9	2.7	2.3	2.0	1.7	1.3	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	36.6	2.9	1.5	
LOSBAJOS	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	4.5	4.6	4.6	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	126.8	5.4	5.3	
AUXDELMAIPO	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.6	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	84.8	3.6	3.5	
PULLINQUE	40.0	40.1	40.0	40.0	39.9	39.9	39.7	39.4	30.2	20.5	20.6	20.7	20.6	20.6	20.6	20.5	20.6	27.2	30.1	30.0	30.0	29.9	29.9	30.2	721.3	40.1	30.1	
RECA	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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.0	0.6	0.6	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONAHILDA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.0	0.4	0.4	
MUCHI	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.8	0.3	0.2	
LASFLORES	0.6	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	0.9	0.7	
PEHUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MOCHO	12.6	12.4	12.1	12.0	11.8	11.5	11.3	11.1	10.9	10.7	10.3	10.2	9.8	9.9	9.9	10.3	10.9	11.3	11.9	12.2	12.4	12.3	12.1	12.0	271.9	12.6	11.3	
LICAN	16.7	13.7	11.0	10.1	9.3	9.7	9.5	9.4	9.3	8.9	8.8	8.8	6.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	17.5	17.7	17.7	16.9	211.7	17.7	8.8	
CUMBRES	11.5	11.3	11.2	11.0	10.9	10.7	10.6	10.4	10.3	10.1	10.3	10.2	9.8	9.8	9.9	10.1	10.4	10.5	10.5	11.0	11.1	11.1	10.9	10.8	254.4	11.5	10.6	
SANTAISABEL	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	16.9	0.9	0.7		
LOSCORRALES-1	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	38.1	1.6	1.6	
LOSCORRALES-2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5	
MSA-1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.3	0.5	0.4	
PICHILONCO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.2	0.2	0.2	
DONWALTERIO	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	71.5	3.0	3.0	
DIGUA	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	9.2	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	230.1	10.2	9.6	
MELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	13.1	2.2	0.5	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

	19-10-2023																								19-10-2023			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.2	1.8	0.2	0.0	0.0	0.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.2	20.0	37.4	69.0	70.0	70.0	131.0	66.2	16.5	1.0	0.0	0.0	487.8	131.0	20.3
PE-CALAMA	1.1	0.0	5.3	9.5	17.0	16.5	3.9	5.8	9.8	1.8	0.0	0.0	6.9	10.1	49.7	49.9	66.6	112.5	124.6	140.9	52.7	42.1	10.3	3.5	740.5	140.9	30.9	
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.4	5.7	1.8	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	20.1	37.9	66.8	68.0	68.1	130.9	61.5	8.0	0.3	0.0	0.0	473.7	130.9	19.7
PE-TALTAL	38.7	43.1	59.1	48.3	48.5	59.5	70.5	58.1	50.6	44.2	32.5	18.2	12.2	22.9	41.5	38.3	27.7	27.8	22.4	9.8	1.2	0.0	4.5	24.5	803.9	70.5	33.5	
PE-SARCO	134.8	133.0	112.4	108.0	117.0	53.9	23.1	3.9	0.9	0.0	10.2	8.7	1.0	4.3	17.2	17.2	16.1	17.1	33.2	125.8	130.0	95.2	33.9	43.2	1239.8	134.8	51.7	
PE-SANJUAN	177.3	170.9	157.3	156.7	157.2	92.7	55.8	16.8	6.7	0.0	7.0	4.9	2.5	18.1	22.0	27.0	62.2	72.7	109.6	125.0	132.3	132.4	68.1	53.0	1628.2	177.3	76.2	
PE-CABOLEONES	103.4	100.1	98.5	103.1	106.1	72.2	28.5	5.0	0.1	0.0	3.6	6.0	5.7	6.1	6.0	17.9	37.5	41.9	41.9	63.7	81.5	87.9	56.4	49.3	1121.9	106.1	46.7	
PE-CABOLEONES-2	82.9	78.0	67.9	56.9	57.0	35.3	11.0	0.3	0.0	0.0	0.5	1.0	1.0	2.5	20.1	20.1	49.5	56.2	56.2	62.1	76.8	62.6	39.7	36.9	874.2	82.9	36.4	
PE-CABOLEONES-3	135.5	130.8	131.2	137.9	128.5	78.1	43.5	14.2	3.7	1.7	0.2	0.9	3.5	4.0	4.0	16.6	26.1	28.1	28.1	84.3	91.5	83.4	61.7	46.3	1283.6	137.9	53.5	
PE-ATACAMA	85.7	85.4	77.1	77.1	78.4	52.7	27.1	8.1	1.2	0.5	0.8	3.4	12.9	18.0	27.0	27.0	28.6	29.0	29.0	74.6	77.3	62.3	51.5	40.6	975.3	85.7	40.6	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.0	
PE-ELARRAYAN	97.5	81.0	91.2	63.6	66.7	60.8	31.0	35.5	27.3	5.2	5.5	10.5	14.4	20.3	29.4	39.4	35.7	21.8	27.5	33.9	29.4	31.3	30.1	26.8	915.8	97.5	38.2	
PE-LOSCURUROS	36.2	33.0	20.9	3.1	1.9	2.5	0.0	0.9	0.2	0.0	1.5	3.7	3.5	6.6	21.9	24.5	29.9	17.4	24.4	13.6	15.9	14.0	8.8	1.4	285.8	36.2	11.9	
PE-TALINAYORIENTE	21.4	15.6	21.9	4.7	2.2	2.7	1.5	2.8	2.9	0.1	0.0	1.4	18.2	19.9	19.9	32.2	28.8	11.9	17.7	22.0	17.7	25.4	17.9	7.8	316.5	32.2	13.2	
PE-TALINAYPONIENTE	36.6	39.1	37.6	32.9	24.7	27.5	25.5	23.0	13.6	3.5	0.0	1.0	7.0	10.1	15.5	14.5	10.4	5.1	8.7	10.7	12.1	18.2	16.8	9.0	403.0	39.1	16.8	
PE-PUNTASIERRA	62.0	68.9	61.5	37.6	27.4	25.5	9.4	8.4	2.5	2.0	6.8	6.7	5.2	8.8	14.5	21.6	17.5	14.9	18.6	14.0	16.7	24.7	20.3	15.1	510.5	68.9	21.3	
PE-MONTEREDONDO	18.8	20.2	16.2	6.6	5.4	7.8	1.2	1.1	0.1	0.2	3.4	3.4	2.5	2.7	5.9	12.6	10.6	6.7	8.2	3.6	4.9	7.7	6.0	1.6	157.4	20.2	6.6	
PE-CANELA	8.9	8.3	6.9	5.6	6.1	2.7	1.4	0.1	0.0	0.4	1.2	0.2	0.0	0.3	1.0	2.3	3.5	2.3	2.9	1.5	1.5	2.7	3.3	3.5	66.5	8.9	2.8	
PE-CANELA-2	38.1	39.9	27.0	21.7	27.2	15.6	10.7	3.8	0.1	3.3	7.1	3.3	0.8	1.1	2.5	7.7	10.8	12.0	14.7	13.9	13.7	17.5	13.7	21.6	327.6	39.9	13.6	
PE-TOTORAL	33.6	30.7	24.0	17.4	20.9	16.3	9.3	3.3	1.2	0.7	2.7	0.6	0.6	1.5	3.3	4.9	5.5	3.6	5.7	4.8	4.6	6.5	5.9	9.3	216.9	33.6	9.0	
PE-PUNTA PALMERAS	44.6	44.6	39.5	31.1	29.8	21.3	7.9	3.4	0.1	0.8	3.2	1.6	0.3	1.3	3.7	5.0	5.0	5.0	5.7	4.0	7.6	11.6	14.1	12.0	303.1	44.6	12.6	
PE-UCUQUER	2.8	4.6	4.0	3.9	3.5	5.8	5.9	5.4	5.7	4.0	1.9	0.8	0.7	1.1	0.4	0.0	0.0	0.4	0.5	0.8	0.2	0.3	0.1	0.0	53.0	5.9	2.2	
PE-UCUQUER-2	5.7	5.1	5.6	6.1	0.0	0.0	7.5	7.7	7.3	4.9	1.7	1.1	1.2	1.0	0.1	0.0	0.1	0.2	0.2	0.5	0.0	0.4	0.0	0.0	56.4	7.7	2.3	
PE-LA-ESTRELLA	31.2	27.2	28.9	24.3	9.1	17.1	23.0	31.9	12.6	3.5	2.4	3.4	4.1	3.0	0.8	0.2	0.0	0.3	0.5	1.0	0.9	2.5	1.5	0.0	229.1	31.9	9.5	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELMAITEN	0.7	2.1	4.0	3.8	3.9	5.9	5.8	5.8	5.2	4.1	2.3	2.0	2.0	1.8	1.2	0.6	0.0	0.0	0.7	4.0	4.3	5.7	5.6	5.7	77.1	5.9	3.2	
PE-LASPENAS	0.6	2.6	4.9	4.7	6.5	6.5	5.4	5.6	4.1	2.0	2.0	1.0	2.7	5.2	6.5	5.5	6.5	7.2	5.5	7.1	4.0	3.6	6.6	8.2	114.8	8.2	4.8	
PE-ALENA	9.8	7.5	1.9	13.0	27.3	34.4	32.4	32.8	41.5	41.0	45.4	46.9	46.8	36.9	27.1	27.4	29.5	19.1	35.5	31.0	30.9	37.7	46.3	52.1	754.1	52.1	31.4	
PE-CUEL	2.1	5.0	8.6	11.3	9.9	9.2	11.6	15.5	8.6	8.5	7.2	9.8	9.6	7.9	6.5	8.9	6.7	6.4	8.3	14.2	11.3	16.7	16.9	19.6	240.4	19.6	10.0	
PE-SAN-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LOS-OLMOS	11.3	15.0	28.7	49.7	45.6	42.7	56.2	58.0	56.3	50.8	38.2	42.7	36.3	29.3	25.5	34.5	33.8	33.9	37.5	40.2	48.0	55.6	69.3	68.9	1008.0	69.3	42.0	
PE-LAESPERANZA	1.5	2.1	2.3	2.1	2.9	4.2	4.4	4.3	4.9	4.2	4.3	4.3	3.4	3.0	2.8	2.6	4.5	4.7	5.2	3.6	4.2	4.2	3.8	4.4	87.9	5.2	3.7	
PE-NEGRETE	9.2	17.0	17.4	18.0	19.8	24.0	25.2	25.1	25.8	24.8	17.2	15.9	14.8	15.4	9.4	14.4	11.0	11.0	13.0	20.3	19.7	20.3	21.4	24.4	434.4	25.8	18.1	
PE-LOSBUENOSAIRES	1.8	5.3	8.5	7.8	9.0	11.5	11.7	14.2	15.8	15.6	12.4	12.9	11.0	9.3	7.6	11.4	12.0	12.0	9.7	12.3	10.7	12.6	13.5	16.8	265.2	16.8	11.0	
PE-MESAMAVIDA	3.3	8.7	11.2	14.1	14.6	13.5	14.8	17.9	17.9	17.6	11.7	11.1	10.7	8.8	8.6	10.8	6.9	6.9	7.3	16.1	16.3	18.3	18.0	19.8	304.9	19.8	12.7	
CAMPO_LINDO_E1_EO	5.7	12.9	17.8	23.0	26.4	29.8	34.2	39.6	35.4	30.4	17.4	14.6	13.2	12.1	7.9	11.0	7.8	7.8	10.4	27.4	35.0	37.6	42.4	45.0	544.8	45.0	22.7	
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.3																	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-10-2023

19-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.0	2.0	5.4	8.2	8.3	8.3	8.2	8.0	7.7	4.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	62.2	8.3	2.6
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	15.8	29.8	29.9	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	36.3	44.0	37.2	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	353.4	44.0	14.7
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	19.3	21.2	21.3	21.3	21.3	21.3	21.1	18.2	18.2	18.2	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	232.9	21.3	9.7
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	42.9	45.0	45.0	45.0	45.0	45.1	45.1	45.3	53.0	53.0	49.0	7.4	0.0	0.0	0.0	0.0	535.0	53.0	22.3
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.9	8.3	8.9	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.6	5.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	91.7	9.1	3.6
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	55.1	97.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	98.3	86.0	86.0	67.0	9.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1015.2	100.0	42.3
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.2	10.2	15.0	15.0	15.0	13.9	12.7	13.4	7.0	7.0	7.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	121.7	15.0	5.1
PFV-ANDES-IBA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	15.0	15.0	15.0	26.5	29.9	29.7	27.1	29.1	25.0	25.0	27.5	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	275.9	29.9	11.5
PFV-ANDES-IBB	65.2	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	4.0	30.1	30.1	29.1	7.1	112.2	112.3	112.2	112.2	636.9	112.3	26.5
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	54.0	74.1	75.1	85.6	110.2	87.4	89.5	85.4	100.2	100.2	84.8	10.8	0.0	0.0	0.0	0.0	969.1	110.2	40.4
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.2	7.7	7.7	7.8	8.0	6.3	8.0	7.7	8.1	7.1	3.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	79.8	8.1	3.3
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.6	6.9	6.9	7.1	7.2	5.6	7.0	6.9	7.3	6.4	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	71.9	7.3	3.0
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	5.1	5.1	5.2	5.2	4.1	5.1	5.2	5.4	4.7	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	5.4	2.1
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	18.8	24.0	24.0	35.1	44.0	44.0	44.0	43.9	38.0	38.0	26.2	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	385.5	44.0	16.1
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	54.4	70.8	21.0	24.1	49.8	49.4	39.5	36.9	21.7	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	377.5	70.8	15.7
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	22.8	38.1	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	38.5	32.0	32.0	29.8	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	400.5	39.0	16.7
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	51.1	60.5	60.5	60.5	60.6	60.5	60.5	62.8	73.5	73.5	55.9	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	700.6	73.5	29.2
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	40.3	40.4	40.4	60.6	60.6	60.7	60.6	80.9	80.7	80.8	32.7	0.0	0.0	0.0	0.0	669.0	80.9	27.9
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.3	4.3	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.6	4.5	4.3	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	4.6	2.0
PFV-LALAKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	15.4	37.2	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.0	34.8	34.7	27.2	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	386.8	38.4	16.1
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.3	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.0	4.0	4.4	4.6	4.6	4.7	4.6	4.6	4.5	4.2	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	45.3	4.7	1.9
PFV-LALAKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.6	11.0	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.3	10.1	10.2	7.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	114.2	11.4	4.8
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	30.2	40.8	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.2	72.6	72.7	55.6	7.4	0.0	0.0	0.0	0.0	540.2	72.7	22.5
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	17.9	38.9	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	39.8	36.2	36.2	34.1	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	412.2	40.2	17.2
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	61.4	99.8	166.2	176.5	176.6	176.6	176.6	173.9	163.6	163.6	129.4	19.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1707.0	176.6	71.1
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	18.9	24.0	24.0	24.0	28.1	30.0	30.0	32.7	36.0	36.0	32.3	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	326.6	36.0	13.6
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	27.3	35.1	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	32.0	31.2	31.5	7.2	0.0	0.0	0.0	0.0	390.3	36.2	16.3
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	25.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	25.0	25.0	24.2	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	318.5	30.0	13.3
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	13.4	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	14.7	13.0	13.0	12.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	160.7	15.0	6.7
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	16.2	16.2	16.2	15.9	20.7	16.1	18.3	17.5	11.5	10.3	22.0	6.7	0.0	0.1	0.2	0.2	193.4	22.0	8.1
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	1.6	1.8	1.9	1.9	1.7	1.4	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.9	0.6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	8.1	13.5	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	13.6	11.0	10.7	7.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	135.9	14.0	5.7
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.8	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	4.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	89.1	9.0	3.7
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.7	7.3	7.6	7.6	7.7	7.7	7.8	8.0	8.0	7.6	6.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	82.9	8.0	3.5
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	48.2	96.9	100.2	100.2	100.1	100.1	108.2	111.5	124.7	151.1	84.5	14.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1157.3	151.1	48.2
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	28.9	30.1	30.1	30.1	30.0	30.0	30.0	29.3	24.0	24.0	26.0	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	321.6	30.1	13.4
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	170.2	170.1	170.1	170.1	170.1	170.1	170.1	168.5	146.1	146.1	169.0	38.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1917.9	170.2	79.9
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	46.7	57.0	57.0	57.0	57.0	57.0	57.0	56.8	50.0	50.0	57.2	12.3	0.0	0.0	0.0	0.0	628.7	57.2	26.2
PFV-LLANODELLAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	30.0	39.4	41.6	41.5	41.2	41.2	41.2	40.9	35.4	34.9	37.7	7.8	0.0	0.0	0.0	0.0	440.2	41.6	18.3
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.8	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.2	3.6	1.5
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.0	0.5
PFV-RO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	42.8	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	54.6	45.0	45.0	53.9	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	596.5	55.0	24.9
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	29.4	42.3	43.0	43.0	43.0	43.0	43.0	42.9	36.0	36.0	35.9	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	455.5	43.0	19.0
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.3	8.5	9.7	9.7	9.6	9.6	8.1	7.3	7.3	7.0	6.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	93.2	9.7	3.9
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.2	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.8	2.0	2.8	2.8	2.3	2.3	2.7	1.7	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-10-2023

19-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.5	2.0	2.2	2.5	2.3	2.2	2.1	1.3	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.5	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	3.1	3.3	3.7	3.7	3.4	3.5	2.4	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	3.7	1.2
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.7	2.0	1.7	1.7	1.7	1.4	1.5	1.6	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.0	0.7
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.5	9.0	8.8	8.2	8.4	8.6	7.7	8.2	6.7	2.8	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	78.9	9.0	3.3
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.1	2.1	2.2	1.5	2.1	2.1	1.9	1.6	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.2	0.6
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.7	2.7	2.4	2.4	2.4	2.2	2.4	2.1	0.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.7	1.0
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.8	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.0	1.5	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.1	0.8
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	2.0	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.5	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.0	0.7
PFV-PMGD-CANtera	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.3	2.0	0.7	0.2	0.0	0.0	0.1	1.7	1.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.3	0.5
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.6	3.6	4.4	4.6	4.5	4.0	4.4	2.9	2.0	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	36.0	4.6	1.5
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.2	0.1
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	1.8	2.3	2.1	2.0	1.9	2.1	1.4	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.3	0.8
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.6	1.7	2.0	1.8	1.8	1.7	1.9	1.2	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.0	0.7
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	1.7	0.1
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.0	1.6	2.2	2.1	2.0	1.9	2.2	1.3	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.2	0.7
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.4	1.6	2.2	2.2	2.0	2.1	2.4	1.3	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.4	0.8
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.8	2.0	2.4	2.3	2.2	2.0	2.3	1.5	1.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.4	0.8
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	2.3	2.2	2.3	2.3	2.1	2.3	1.7	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.3	0.8
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.4	2.5	2.6	2.3	2.3	2.3	2.4	1.3	1.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.6	0.9
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.7	2.7	2.4	2.4	2.5	2.3	2.4	2.0	0.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.7	1.0
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.4	2.7	3.0	2.6	2.8	2.8	2.9	2.4	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	3.4	1.1
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	1.8	1.7	1.8	1.6	1.4	1.6	1.4	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.8	0.6
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	5.6	6.1	5.5	4.9	4.8	4.8	5.2	4.2	2.2	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2	6.1	2.0
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.8	2.1	2.0	1.7	1.7	1.6	1.5	1.4	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.1	0.7
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.9	2.3	2.1	1.7	2.0	1.8	1.3	1.5	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.3	0.7
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	4.3	8.0	7.2	7.7	7.9	7.4	7.7	5.0	3.0	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	63.4	8.0	2.6
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.8	5.3	5.5	4.8	4.8	4.8	4.2	5.5	4.8	1.9	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	46.2	5.5	1.9
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	4.5	6.1	5.8	5.9	6.1	5.9	5.7	5.2	4.2	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	53.1	6.1	2.2
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.3	4.3	5.6	5.1	6.3	5.4	4.6	4.5	4.4	2.1	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	6.3	2.0
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.3	1.8	1.7	1.7	1.7	1.5	1.5	1.4	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.8	0.6
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	0.8	0.4
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	4.6	6.4	5.7	6.9	6.1	5.8	5.8	5.6	2.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	53.8	6.9	2.2
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.2	0.1
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	1.8	1.9	2.2	2.1	2.0	1.8	2.0	0.8	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.2	0.7
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.7	2.5	2.5	2.6	2.2	2.4	1.9	1.3	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.6	0.8
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.0	7.4	7.8	6.1	6.4	6.4	6.2	6.3	4.7	3.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	61.8	7.8	2.6
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.3	7.7	8.5	6.9	7.4	7.4	7.4	6.2	5.0	3.5	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	67.7	8.5	2.8
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.7	5.4	5.9	4.7	5.0	5.1	5.0	4.1	3.4	2.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	46.4	5.9	1.9
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.7	3.9	5.3	5.8	6.2	7.0	6.9	5.6	4.7	3.1	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	56.7	7.0	2.4
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	22.2	60.7	80.0	80.0	87.3	90.0	90.0	95.6	108.8	99.8	42.1	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	86.4	108.8	36.1
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	31.3	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	38.5	32.0	32.0	39.8	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	426.5	39.8	17.8
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	25.0	30.0	30.0	35.6	39.9	39.7	39.9	39.3	33.5	33.9	32.6	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	393.9	39.9	16.4
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.0	1.4	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	1.6	0.6
PFV-PUNTABASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.6	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	1.9	0.8
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.0	2.4	2.7	2.6	2.6	2.3	1.4	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-10-2023

19-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	OMED. MWh/h
PMGD-PVF-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.1	6.6	6.7	6.6	6.3	6.3	6.2	5.3	3.9	4.2	4.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	61.1	6.7	2.5
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	2.5	0.3
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.4	1.7	1.6	1.4	1.6	1.1	1.0	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	12.0	1.7	0.5
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	5.9	1.9	0.2
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.1	2.1	2.2	1.7	1.7	1.8	2.1	1.2	0.7	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.2	0.7
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.1	8.6	8.1	8.1	7.4	8.0	6.8	7.6	5.2	3.0	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	73.1	8.6	3.0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	2.5	2.7	2.3	2.5	2.1	2.3	1.5	0.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.7	0.9
PMGD-PVF-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	3.0	0.5
PMGD-PVF-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.7	2.5	2.7	2.5	2.2	2.1	2.6	1.6	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.7	0.9
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.4	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.1	1.0	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.4	0.9
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.9	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.1	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.3	0.7
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.3	2.5	2.5	2.2	2.3	2.3	1.2	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.5	0.8
PFV-ILLAPEL6X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.3	2.4	2.6	2.2	2.4	2.5	2.2	1.1	1.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.6	0.9
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.1	2.3	2.5	2.0	2.1	2.3	1.4	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.5	0.8
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.6	2.1	2.7	2.5	2.8	2.8	2.6	1.3	0.9									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-10-2023

19-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.2	6.0	4.8	7.4	6.1	7.6	6.3	7.2	5.4	3.4	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	60.2	7.6	2.5
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	1.8	1.9	2.2	1.9	2.3	1.9	2.3	1.5	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.3	0.8
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.2	2.6	2.3	2.2	2.3	2.2	2.1	1.5	0.7	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.6	0.9
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.9	1.6	1.7	2.1	2.0	1.9	2.2	1.4	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.2	0.8
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.6	5.7	4.8	5.7	7.4	5.8	5.0	6.6	5.3	4.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	7.4	2.4
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.2	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.2	0.9
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	4.5	3.5	4.1	4.7	4.1	3.8	4.0	3.0	3.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	39.6	4.7	1.6
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.3	1.6	1.8	2.2	2.1	2.1	0.8	1.6	1.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.3	0.7
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.2	6.2	3.6	4.9	5.3	5.3	5.1	4.8	3.8	4.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	49.3	6.2	2.1
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	5.2	3.7	4.0	4.1	4.5	4.8	4.2	2.9	3.3	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	41.2	5.2	1.7
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	4.2	3.2	2.4	4.0	3.9	3.9	3.3	2.4	2.5	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	34.0	4.2	1.4
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.7	1.3	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	1.6	1.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	1.9	0.7
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.8	4.4	2.9	4.6	4.9	3.6	4.6	4.9	3.5	2.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.4	4.9	1.7
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.0	3.8	3.3	3.8	4.5	3.8	3.4	4.0	3.2	2.6	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	4.5	1.5
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.7	1.4	2.0	2.1	1.8	1.7	1.8	1.4	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.1	0.7
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.5	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	0.5	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	0.8	0.3
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.6	1.3	2.0	2.1	1.8	1.8	1.8	1.4	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.1	0.7
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.4	1.3	2.0	2.0	1.8	1.8	1.7	1.3	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.0	0.7
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.5	6.0	6.3	5.9	7.3	6.5	5.7	6.1	5.4	4.0	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	60.7	7.3	2.5
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.0	3.6	3.6	3.0	3.9	3.4	3.0	3.3	2.9	2.1	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	33.8	3.9	1.4
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	1.5	1.2	1.8	1.4	1.3	1.5	1.3	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.8	0.6
PFV-QUILAPILIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	26.1	31.0	31.0	42.1	51.0	50.8	49.6	50.8	42.8	34.8	15.7	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	436.2	51.0	18.2
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	33.6	68.6	79.5	60.6	75.7	72.7	71.8	65.4	47.9	34.4	13.3	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	631.3	79.5	26.3
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.3	5.1	5.9	5.3	6.2	5.4	5.4	5.0	4.7	2.8	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	51.1	6.2	2.1
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.2	8.4	8.4	7.9	7.7	7.3	7.2	6.4	5.8	3.0	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	70.8	8.4	2.9
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	2.9	2.5	2.3	2.7	3.9	4.4	1.9	2.2	1.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	4.4	1.2
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.4	2.2	2.2	2.4	2.4	2.3	1.9	1.6	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.4	0.9
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.2	1.9	1.7	2.0	2.0	1.8	1.6	1.4	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.2	0.7
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.9	2.8	2.4	2.6	2.3	2.3	2.2	2.0	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.9	0.9
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.9	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.4	5.5	2.5
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.3	6.4	7.8	7.8	6.5	6.8	6.5	5.0	5.8	2.8	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	62.6	7.8	2.6
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.6	2.1	2.1	1.9	2.0	1.9	1.6	1.9	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.1	0.7
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.9	2.2	2.0	2.2	2.0	2.0	2.1	1.6	0.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.2	0.8
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.3	2.4	2.3	2.0	2.0	1.8	1.3	1.0	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.4	0.7
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.1	2.0	2.0	1.7	1.3	0.9	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.1	0.6
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	3.6	6.2	6.3	7.1	6.9	5.9	5.7	6.2	2.2	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	54.0	7.1	2.3
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.9	7.7	8.0	6.7	6.7	6.2	5.5	5.3	5.4	2.1	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	60.1	8.0	2.5
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	3.8	4.0	3.8	3.3	3.5	2.8	2.5	1.9	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	4.0	1.2
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.0	8.5	8.9	8.4	7.7	7.7	6.9	6.1	4.8	2.8	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	69.8	8.9	2.9
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.9	5.1	5.5	4.8	4.6	5.6	5.8	5.5	5.2	2.6	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2	5.8	2.1
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	1.8	2.5	2.4	2.6	2.1	2.3	1.8	1.3	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.6	0.8
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	1.8	2.6	2.4	2.7	2.4	2.4	1.9	1.3	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.7	0.9
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.4	5.9	7.5	6.1	7.9	6.8	6.1	5.0	5.1	2.9	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	58.2	7.9	2.4
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	4.1	4.5	3.9	4.8	4.4	4.3	3.9	3.7	1.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.7	4.8	1.6
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.1	2.0	2.1	1.9	1.7	1.8	1.6	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.1	0.7
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.1	1.4	0.8	0.5	0.1	0.0						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-10-2023

19-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.5	2.5	2.1	2.1	2.0	1.9	1.8	2.1	1.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.5	0.9
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.2	2.1	2.5	1.8	1.9	1.8	2.6	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.6	0.8
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.3	2.0	2.5	1.9	1.9	1.8	2.6	1.4	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.6	0.8
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.5	2.2	2.5	2.1	2.0	2.0	2.7	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.7	0.9
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.3	2.5	1.8	1.9	2.0	1.9	1.7	2.3	1.3	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.5	0.8
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.4	1.8	2.2	2.3	1.5	1.8	2.2	0.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.4	0.8
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.7	2.8	2.1	2.4	2.5	1.6	2.1	2.4	0.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.8	0.9
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	4.3	4.8	4.5	5.3	5.4	5.7	5.0	4.6	4.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	48.5	5.7	2.0
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	4.2	4.7	4.7	5.4	5.5	5.7	5.0	4.7	3.9	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	47.6	5.7	2.0
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.4	2.6	2.4	2.5	2.4	2.2	2.4	1.7	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.6	1.0
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.0	8.0	8.1	6.9	6.8	7.0	7.8	7.0	6.3	4.8	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	71.2	8.1	3.0
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.0	4.9	5.0	4.7	5.3	5.3	5.6	5.4	4.9	3.9	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	50.8	5.6	2.1
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	3.4	3.9	3.3	3.5	3.4	3.2	3.3	2.5	2.1	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	3.9	1.4
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.5	7.0	8.0	6.7	7.3	7.1	6.3	6.7	4.9	4.0	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	63.6	8.0	2.7
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.0	0.8
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.1	6.2	7.0	5.9	6.3	6.2	5.6	6.1	4.3	4.0	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	7.0	2.5
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.0	0.3
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.7	2.5	2.0	1.9	1.8	2.3	2.1	1.6	0.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.5	0.8
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	1.7	1.4	1.5	1.5	1.5	1.6	1.0	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.8	0.6
PFV-BERRUQUEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	5.3	7.8	8.7	5.7	6.4	7.2	8.2	6.3	3.6	2.5	0.9	0.1	0.0	0.0	63.0	8.7	2.6
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	7.0	3.5	0.0	0.0	0.0	6.4	6.2	4.3	3.0	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	7.0	1.4
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	2.6	2.4	2.0	2.2	1.9	2.3	2.4	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.6	0.8
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.5	2.4	2.7	2.2	2.4	2.2	2.6	1.8	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.7	0.9
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.1	2.2	2.1	1.9	1.6	2.2	2.1	1.3	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.2	0.8
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.5	3.1	2.7	2.3	2.4	2.3	2.5	2.7	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	3.1	1.0
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.5	2.8	2.3	2.0	1.7	2.3	2.5	1.8	0.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.8	0.9
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.6	2.3	2.6	2.1	2.4	2.1	2.5	1.8	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.6	0.9
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.2	8.2	8.2	7.7	6.7	6.8	7.2	7.9	5.2	3.5	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	67.8	8.2	2.8
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.1	7.0	6.8	5.6	5.8	7.0	7.9	5.4	2.6	2.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	59.8	7.9	2.5
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	5.2	8.1	9.0	7.6	8.4	8.5	8.5	5.3	4.1	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	69.2	9.0	2.9
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.1	4.6	5.2	4.1	2.4	2.3	2.4	2.3	1.5	1.8	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	5.2	1.3
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	5.4	4.8	5.0	4.5	4.9	4.7	5.1	4.0	1.8	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	44.6	5.4	1.9
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.1	7.8	8.4	8.0	7.3	8.1	8.2	7.6	6.6	2.2	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	71.4	8.4	3.0
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.7	1.8	2.1	2.1	2.1	2.1	2.3	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.5	2.7	2.4	2.0	2.2	2.4	2.5	2.3	1.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.7	0.9
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.3	2.7	2.0	2.3	2.2	2.5	2.1	1.7	0.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.7	0.9
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.5	2.8	2.4	1.9	1.7	2.3	2.5	1.8	0.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.8	0.9
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.5	2.5	2.4	2.1	2.4	2.2	2.3	1.8	0.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.5	0.8
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.3	2.6	1.7	2.5	2.3	1.7	2.0	2.0	1.0	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.6	0.8
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.9	2.1	2.0	1.8	1.8	1.8	1.9	1.1	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.1	0.7
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.0	2.0	2.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	2.1	0.3
PMGD-IDAHE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.9	1.7	2.0	2.2	2.1	2.2	2.0	1.6	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.2	0.8
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.1	2.2	2.4	2.0	2.2	2.1	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.4	0.8
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.6	5.9	5.9	5.4	5.4	5.6	5.1	5.3	4.6	1.8	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	5.9	2.2
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	6.6	6.4	6.0	6.2	6.5	6.1	5.4	4.3	3.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	55.5	6.6	2.3
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	0.8	0.4
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	3.8	8.9	7.4	8.4	8.3	6.1	7.3	6.2	3.5	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	64.1	8.9	2.7
PFV-PMGD-CORTUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	5.4	8.4	9.0	8.2	8.3	8.4	8.3	4.6	3.8	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-10-2023

19-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.2	2.1	0.0	1.4	2.4	2.7	2.1	1.2	0.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.7	0.7
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.6	4.8	5.1	4.7	4.8	4.8	5.0	4.7	3.2	1.8	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	43.6	5.1	1.8
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.2	2.5	2.1	2.1	2.2	1.9	2.2	1.2	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.5	0.8
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	5.3	4.5	4.2	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	55.8	5.3	2.3
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.4	2.2	1.8	1.2	1.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.4	0.8
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.9	6.1	8.7	7.9	7.9	7.4	7.3	7.5	5.1	3.3	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	68.4	8.7	2.9
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.9	2.5	2.0	2.1	2.3	2.2	1.8	1.4	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.5	0.8
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	1.3	0.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.1	0.7
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.3	2.2	2.2	2.3	2.4	2.2	1.4	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.4	0.9
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.8	2.6	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	1.6	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.8	0.9
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.2	1.0	1.2	1.2	1.1	1.1	1.3	0.9	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.3	0.4
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.0	4.0	5.2	5.0	5.4	5.2	5.1	4.2	4.4	2.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	45.2	5.4	1.9
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.4	2.3	1.7	2.3	2.3	2.0	1.5	1.4	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.4	0.8
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	3.3	4.6	4.3	4.5	4.4	4.3	3.6	3.6	1.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	37.9	4.6	1.6
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.1	5.3	4.8	6.1	5.5	5.5	5.2	6.0	4.2	2.1	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	49.6	6.1	2.1
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	1.8	2.3	2.1	1.9	1.8	2.2	1.6	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.3	0.8
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.8	2.2	2.1	2.4	2.3													

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
TOCOPILLA-TG1_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	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_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	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_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	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_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	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_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	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	36.0	59.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	105.0	59.0	4.4
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	236.0	396.4	99.4
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_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	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	37.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.6	37.6	2.2
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	167.6	141.0	150.0	148.7	128.3	139.2	213.3	245.4	167.0	84.7	80.6	80.7	80.7	80.7	80.7	80.7	80.7	87.8	90.6	154.5	197.1	178.4	174.2	183.8	3216.4	245.4	134.0
ANGAMOS-ANG2_CAR	177.0	140.9	149.0	148.1	130.4	135.3	209.4	243.3	178.3	143.0	97.0	51.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1803.1	243.3	75.1
COCHRANE-CCH1_CAR	185.6	144.4	148.3	147.7	135.5	162.7	244.6	246.9	150.4	62.2	60.5	60.5	60.5	60.4	60.4	60.4	60.4	60.3	76.9	148.2	200.1	232.0	272.6	274.0	3315.5	274.0	138.1
COCHRANE-CCH2_CAR	181.6	144.9	148.8	148.1	136.1	166.1	251.3	245.6	147.6	88.4	60.4	60.4	60.3	60.4	60.3	60.4	60.3	60.4	78.7	168.3	199.5	237.2	274.1	274.5	3373.7	274.5	140.6
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_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	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_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	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-IEM_CAR	134.5	121.6	152.8	157.2	152.4	177.2	264.9	316.9	200.0	123.7	122.7	126.7	124.3	125.0	124.1	120.7	123.7	125.1	141.6	202.8	278.3	342.0	283.9	181.6	4223.7	342.0	176.0
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	21.0	20.9	20.9	21.0	21.0	20.9	21.1	21.4	21.2	21.3	21.0	21.4	20.9	21.0	21.0	20.9	21.0	21.0	21.1	21.2	20.8	21.3	21.1	21.2	505.3	21.4	21.1
ANDINA-CTA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORINITOS-CTH_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_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	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_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	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_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	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_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	271.9	252.1	241.3	272.0	262.2	1299.5	272.0	54.1
TG1A_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	0.0	0.0	0.0
TG1A_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	40.5	0.0	0.0	0.0	0.0	40.5	40.5	1.7
TG1B+0.5TV1C_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	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_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	62.5	110.9	0.0	0.0	0.0	0.0	173.4	110.9	7.2
TG1B_DIESEL																											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-10-2023

19-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MW/h	MW/h
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLANOS-BLANCOS_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	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.1	0.0
GUACOLDA-2_CAR	68.0	51.4	51.4	60.2	103.5	131.9	138.3	97.7	53.3	48.4	39.1	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	44.3	52.4	73.9	135.3	135.0	108.2	106.7	1730.8	138.3	72.1
GUACOLDA-3_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-4_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-5_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENCILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_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	0.0	0.0	0.0
HUASCO_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	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_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	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_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	0.0	0.0	0.0
PENON_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	0.0	0.0	0.0
OLIVOS_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	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0																						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h
ESPERANZA-DS2_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	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_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	0.0	0.0	0.0
TENO_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	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_FOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_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	1.9	2.2	2.2	2.2	2.3	10.9	2.3	0.5
LICANTEN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VINALES_COGEN	26.0	20.8	9.6	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	8.0	8.0	8.5	8.7	8.0	8.0	7.4	7.1	7.0	7.0	7.0	19.8	30.6	30.4	29.6	29.1	317.9	30.6	13.2
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	1.6	0.0	0.0	3.5	1.6	0.1
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	5.0	5.7	6.8	5.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.3	4.7	4.9	7.0	8.4	5.3	5.5	4.4	3.8	5.9	4.1	4.9	5.1	4.9	99.2	8.4	4.1
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_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	0.3	1.4	1.6	0.2	0.0	3.4	1.6	0.1
LINARES_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	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_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	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-1_COGEN	3.5	2.9	3.7	4.5	2.8	2.3	1.6	2.1	4.5	6.3	6.0	5.8	5.5	5.6	4.1	4.1	3.3	3.4	5.8	5.5	5.2	4.1	4.2	4.2	100.8	6.3	4.2
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	34.5	35.3	35.8	35.0	29.6	34.3	33.6	35.1	35.8	36.1	34.1	36.9	39.0	36.3	35.1	33.1	33.4	33.2	32.1	32.3	32.5	34.2	33.0	33.6	824.0	39.0	34.3
LAJAEVE	6.0	5.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	4.0	3.0	4.0	3.0	4.0	3.0	4.0	3.0	4.0	3.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	97.0	6.0	4.0
MASISA_COGEN	7.6	5.6	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	4.9	4.8	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	5.2	5.8	7.1	7.6	7.7	7.7	6.9	133.9	7.7	5.6
YUNGAY-1_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	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_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	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_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	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_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	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	36.8	34.9	42.8	44.5	37.3	41.1	39.8	41.1	45.9	44.8	35.7	34.2	41.2	40.6	39.0	38.1	41.4	37.8	40.1	42.0	45.3	49.7	43.2	42.8	980.1	49.7	40.8
CMPCLAJA_COGEN	14.9	15.0	13.8	13.2	11.5	14.3	13.1	10.9	8.6	5.4	7.9	10.6	7.3	10.4	12.4	13.5	13.0	9.5	10.3	11.3	11.7	19.7	19.7	18.7	296.7	19.7	12.4
CMPCPACIFICO_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CMPCSAntAFE_COGEN	8.3	7.9	8.0	7.5	6.0	6.8	8.0	7.1	8.5	8.0	6.8	7.4	7.4	7.1	8.8	8.3	10.7	10.6	9.1	9.5	8.8	5.8	7.2	8.3	191.9	10.7	8.0
LOSPINOS_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	0.0	0.0	0.0
LOSQUINDOS_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	0.0	0.0	0.0
LOSQUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MAPA	42.6	42.4	43.2	41.9	42.0	39.6	40.1	41.5	41.6	41.5	40.7	38.8	39.1	27.5	38.2	37.8	38.8	36.8	38.9	38.5	38.8	37.4	38.6	28.1	935.4	43.2	39.0
CHOLGUAN_COGEN	9.3	9.5	2.8	1.7	1.5	1.4	2.7	1.3	1.7	1.3	0.9	1.0	1.5	1.9	2.2	1.7	1.7	1.3	2.3	5.4	10.3	10.1	9.5	10.1	92.5	10.3	3.9
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_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	0.0	0.0	0.0
NEWEN_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	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_PET	49.0	46.5	48.0	47.0	48.0	48.5	48.5																				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-10-2023

19-10-2023

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																										MWh	MWh/h	
CONS. PROPIOS SING	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	108	108	108	112	117	117	117	117	117	117	117	117	117	3,009			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1328	-1553	-1300	-1450	-1397	-1220	-966	-766	-555	-699	-647	-599	-578	-574	-463	-461	-347	-250	-207	-374	-504	-524	-466	-697	-17,925			
PERDIDAS APROX.	156	142	139	125	125	130	154	174	194	213	216	224	225	224	228	228	219	208	202	209	235	231	212	189	4,600			
PERDIDAS APROX. SING	107	107	78	105	97	95	104	103	90	93	96	100	106	105	105	111	114	113	118	128	131	139	139	130	2,617			
DEMANDA APROX.	5656	5390	5331	5052	5045	5142	5615	5991	6317	6626	6680	6795	6816	6805	6861	6859	6717	6553	6456	6569	6976	6903	6616	6240	150,012			
DEMANDA APROX. SING	2503	2503	2336	2490	2449	2435	2487	2479	2406	2426	2440	2463	2499	2494	2490	2521	2542	2535	2562	2613	2627	2664	2663	2619	60,245			
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :		7802.0	7802

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
19 de octubre de 2023

19-10-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna /Limitación	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	180	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
0:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
0:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
0:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	-	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-	-
0:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
0:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
0:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
1:01	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario 1h	-	-	-	CDC	-	-
1:36	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	CDC	-	-
1:36	-	VINALES	VINALES_BLI1_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
1:36	-	CHOIGUAN	CHOIGUAN_BLI1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
1:36	-	LAJAWE-1	LAJAWE-1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
1:36	-	CMPLCIAA	CMPLCIAA_BLI1_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
1:36	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	-
1:36	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
1:41	-	CEMENTOSBIOBIO	CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	-	LF	-	FS	PCP	OM	Cancela SD 2023091367 - IL 2023000416	-	-	-	STS	-	-
1:48	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	Cancela SD202393103	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-
1:48	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	MT	-	OM	Cancela SD2023093104	-	-	N	SD2023093104	ENEL GENERACION	-
1:48	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	Cancela SD2023093105	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-
1:48	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	Cancela SD2023093106	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-
1:48	-	RAPEL-5	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	Cancela SD2023093107	-	-	N	IL 2021001068	ENEL GENERACION	-
2:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	N	IL 2021001068	ENEL GENERACION	-
2:09	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
2:09	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
2:09	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
2:09	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
2:09	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
2:09	-	CELCO	CELCO_BLI1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
2:09	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
2:09	-	NUOVAALDEA	NUOVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
2:09	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	- MT
2:09	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	- MT
2:09	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
2:09	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vpehu_curi_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
2:09	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vpehu_curi_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
2:09	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vpehu_curi_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
2:09	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
2:09	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	130	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
2:09	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
2:10	-	RAPEL-5	RAPEL	DRO	-	-	FS	-	OM	-	-	-	N	IL 2021001068	ENEL GENERACION	-
3:00	-	RAPEL-3	RAPEL	RO	-	-	PS	-	OM	-	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-
3:06	-	RAPEL-3	RAPEL	DRO	-	-	FS	-	OM	-	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-
4:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
4:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
4:14	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	IL 2021001953 - IF 2023004090	ENEL GENERACION	-	-
4:15	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
4:55	-	RAPEL-3	RAPEL	DRO	-	-	PP	-	OM	-	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-
5:00	-	RAPEL-3	RAPEL	RO	-	-	MT	-	OM	-	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-
5:14	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario 1h	-	-	-	CDC	-	-
5:18	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	-	COLBUN	-	-
5:19	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OT	Cancela IF 2023004090	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
5:20	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
5:20	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
5:20	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
5:20	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
5:20	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
5:20	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
5:20	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
5:24	-	EMELDA-2	EMELDA-2_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	SMM 2023090575 - SD 2023093571	EMELDA	-	-
5:30	-	EMELDA-2	EMELDA-2_DIESEL	-	MM	DLC	FS	-	MM	-	-	-	SMM 2023090575 - SD 2023093571	EMELDA	-	-
5:35	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
5:37	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
5:45	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	N	-	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
5:52	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
5:55	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	N	IL 2021001068	ENEL GENERACION	-
6:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
6:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
6:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	N	IL 2021001068	ENEL GENERACION	-
6:06	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
6:06	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
6:06	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
6:30	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
6:35	-	ANTUCO-1	ELTORO_sinv	90	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
6:35	-	ANTUCO-2	ELTORO_sinv	90	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
6:36	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
6:47	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
6:47	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
6:52	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
6:53	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
6:55	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-

19-10-2023																SS-CC
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna /Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	180	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	
6:55	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA		N	-	PC	-	OM	-	LT 220 KV Lastarria - Ciruelos	-	-	ARAUCO	-	
6:55	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
6:55	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
6:55	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
6:55	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
6:55	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
6:55	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vpehu_curi_loma		N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
6:55	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vpehu_curi_loma		N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
6:55	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vpehu_curi_loma		N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
6:55	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	
6:59	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021001953 - IL 2023001510	ENEL GENERACION	-	
7:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A		RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697 - IL 2020001933 - IL 2023001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	
7:20	-	RAPEL-5	RAPEL		RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021001068	ENEL GENERACION	-	
7:24	-	RAPEL-5	RAPEL		DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001068	ENEL GENERACION	-	
7:24	-	PANGUE-1	RALCO sinv	175	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
7:24	-	PANGUE-2	RALCO sinv	175	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
7:25	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A		RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697 - IL 2020001933 - IL 2023001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	
7:27	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697 - IL 2020001933 - IL 2023001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
7:27	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	
7:35	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	CDC	-	-
7:35	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
7:35	-	NORGENDER-NT01	NORGENDER-NT01_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001480	AES ANDES	-	MT
7:35	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	MT
7:35	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
7:35	-	NORGENDER-NT02	NORGENDER-NT02_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	MT
7:35	-	NORGENDER-NT02	NORGENDER-NT02_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	MT
7:35	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	MT
7:35	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	MT
7:35	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	MT
7:35	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
7:35	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
7:35	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
7:35	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
7:35	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
7:35	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
7:35	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
7:35	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
7:35	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT
7:35	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
7:35	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vpehu_curi_loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
7:35	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vpehu_curi_loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
7:35	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vpehu_curi_loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
7:35	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
7:35	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT
7:35	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT
7:35	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
7:44	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
7:45	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
7:45	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
7:45	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
7:45	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
7:45	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
7:45	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
7:45	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000175	ENEL GREEN POWER	-	MT
7:45	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000175	ENEL GREEN POWER	-	MT
7:45	-	CERROPABELLON-G3A_GEO	CERROPABELLON-G3A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000175	ENEL GREEN POWER	-	MT
7:45	-	PAM	PAM_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT
7:45	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	SI 2023055274	ENOR CHILE	-	-
7:45	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	MT	P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	SI 202087779	ENEL GREEN POWER	-	-
7:45	-	PFV-EL MANZANO	PFV-EL MANZANO	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	SI 202090866	ENEL GREEN POWER	-	-
7:45	-	PE-LA CABAÑA	PE-LA CABAÑA	MT	P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	SI 202076253	ENEL GREEN POWER	-	-
7:45	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	SI 202087751	SIEMENS	-	-
7:47	-	PANGUE-1	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	MT
7:47	-	PANGUE-2	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	MT
7:47	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	-640	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	
7:47	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	
7:47	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	18	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	
7:47	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	67	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	
7:47	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	14	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	
7:47	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	16	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	
7:47	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	
7:47	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	56	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	
7:47	-	PE-LOSCUROS	PE-LOSCUROS	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
7:47	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	61	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
7:47	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
7:47	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	38	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
7:47	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
7:47	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	15	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
7:47	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
7:47	-	ELPASO-1	ELPASO-1	21	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ANPAC	-	
7:47	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ANPAC	-	

19-10-2023																	SS-CC.
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna /Limitación	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	180	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	
7:47	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	
7:47	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	
7:47	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	
7:47	-	PULLEFU-1	PULLEFU	5	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	
7:47	-	COLBUN-1	COLBUN_vslgn	153	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	
7:47	-	COLBUN-2	COLBUN_vslgn	161	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	
7:47	-	QUILLECO-1	ELTORO_sinv	23	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	
7:47	-	QUILLECO-2	ELTORO_sinv	27	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	
7:47	-	RUCUE-1	ELTORO_sinv	60	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	
7:47	-	RUCUE-2	ELTORO_sinv	46	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	
7:47	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	40	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	
7:47	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	208	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
7:47	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	181	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
7:47	-	RALCO-1	RALCO_sinv	300	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
7:47	-	RALCO-2	RALCO_sinv	310	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
7:47	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	170	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
7:47	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	170	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
7:47	-	ANTUCO-1	ELTORO_sinv	74	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
7:47	-	ANTUCO-2	ELTORO_sinv	80	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
7:47	-	ISLA-1	CIPRESSES_vpehu_curi_loma	29	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
7:47	-	ISLA-2	CIPRESSES_vpehu_curi_loma	33	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
7:47	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN	5	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
7:47	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN	5	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
7:47	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN	11	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
7:47	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE	15	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
7:47	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
7:47	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE	15	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
7:47	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
7:47	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	13	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	53	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	13	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	16	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	17	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	94	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	26	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	4	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	119	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	17	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	16	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	56	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PFV-SOLDELLIA	PFV-SOLDELLIA	40	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	170	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	55	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	120	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
7:47	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	
7:47	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	
7:47	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	13	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	
7:47	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	25	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	
7:47	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	
7:47	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	
7:47	-	LAJA1-1	LAJA1	2	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	
7:47	-	LAJA1-2	LAJA1	17	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	
7:47	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	6	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	
7:47	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	35	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	
7:47	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	15	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	
7:47	-	PFV-COYA	PFV-COYA	35	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	
7:47	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	1	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENLASA	-	
7:47	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
7:47	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
7:47	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
7:47	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	36	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
7:47	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
7:47	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	31	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
7:47	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
7:47	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
7:47	-	PE-LLANOSDEL VIENTO	PE-LLANOSDEL VIENTO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
7:47	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
7:47	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
7:47	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	26	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
7:47	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	20	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
7:47	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
7:47	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
7:47	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	28	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
7:47	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
7:47	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
7:47	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
7:47	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
7:47	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	

19-10-2023																	SS-CC	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna /Limitación	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
0:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	180	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-	
7:47	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
7:47	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
7:47	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
7:47	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
7:47	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
7:47	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
7:47	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
7:47	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
7:47	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
7:47	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ENORCHILE	-	-	
7:47	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
7:47	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
7:47	-	LIRCAY-1	LIRCAY	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
7:47	-	LIRCAY-2	LIRCAY	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
7:47	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
7:47	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
7:47	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
7:47	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
7:47	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
7:47	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	LAP	-	-	
7:47	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	LAP	-	-	
7:47	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
7:47	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	POTENCIA	-	-	
7:47	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	POTENCIA	-	-	
7:47	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
7:47	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
7:47	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	PUNTILLA	-	-	
7:47	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	PUNTILLA	-	-	
7:47	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	PUNTILLA	-	-	
7:47	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	PUNTILLA	-	-	
7:47	-	ANCOA-2	ANCOA	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
7:47	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
7:47	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
7:47	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE	-	-	
7:47	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE	-	-	
7:47	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE	-	-	
7:47	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE	-	-	
7:47	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE	-	-	
7:47	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE	-	-	
7:47	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE	-	-	
7:47	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE	-	-	
7:47	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE	-	-	
7:47	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE	-	-	
7:47	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE	-	-	
7:47	-	RUCATAYO	RUCATAYO	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RUCATAYO	-	-	
7:47	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SCOTTA	-	-	
7:47	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SCOTTA	-	-	
7:47	-	NALCAS-1	NALCAS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SCOTTA	-	-	
7:47	-	NALCAS-3	NALCAS	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SCOTTA	-	-	
7:47	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SCOTTA	-	-	
7:47	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SCOTTA	-	-	
7:47	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SCOTTA	-	-	
7:47	-	PE-ALENA	PE-ALENA	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SIEMENS	-	-	
7:47	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SIEMENS	-	-	
7:47	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SIEMENS	-	-	
7:47	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SUN POWER	-	-	
7:47	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SUN POWER	-	-	
7:47	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	UCUQUER	-	-	
7:47	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	UCUQUER	-	-	
7:47	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	UCUQUER	-	-	
8:00	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	CDC	-	-		
8:00	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-		
8:00	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
8:00	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-		
8:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-		
8:05	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-		
8:05	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
8:05	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-		
8:05	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-		
8:05	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV1	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-		
8:05	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV1	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-		
8:11	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-		
8:11	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV2	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-		
8:16	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-		
8:16	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-		
8:18	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-		
8:45	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377 - SI 2023093123	RNE	-	-		
9:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vpehu_curi_loma	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
9:03	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vpehu_curi_loma	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
9:37	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	CDC	-	-		
9:37	-	VALDIVIA	VALDIVIA B1+B2 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	ARACUN	-	PC		
9:37	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC		
9:37	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC		
10:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vpehu_curi_loma	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
10:02	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vpehu_curi_loma	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
11:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vpehu_curi_loma	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
11:01	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vpehu_curi_loma	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
11:25																		

19-10-2023															SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna /Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	180	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	
11:25	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	
11:25	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	
11:25	-	PFV-USYA	PFV-USYA	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	
11:25	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	176	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	
11:25	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	
11:25	-	PE-LOSLIMOS	PE-LOSLIMOS	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	
11:25	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	
11:25	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	
11:25	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	
11:25	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	
11:25	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	
11:25	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	
11:25	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	
11:25	-	COLBUN-1	COLBUN_viejo1	141	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	
11:25	-	COLBUN-2	COLBUN_viejo2	120	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	
11:25	-	QUILLECO-1	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	
11:25	-	QUILLECO-2	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	
11:25	-	RUCUE-1	ELTORO_sinv	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	
11:25	-	RUCUE-2	ELTORO_sinv	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	
11:25	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	99	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	
11:25	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	216	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
11:25	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	181	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
11:25	-	RALCO-1	RALCO_sinv	300	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
11:25	-	RALCO-2	RALCO_sinv	300	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
11:25	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
11:25	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	160	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
11:25	-	ANTUCO-1	ELTORO_sinv	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
11:25	-	ANTUCO-2	ELTORO_sinv	94	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
11:25	-	ISLA-1	ISLA-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
11:25	-	ISLA-2	ISLA-2	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
11:25	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
11:25	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
11:25	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
11:25	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	0	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	0	N	-	0	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	0	N	-	0	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	109	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PFV-SOLDEILIA	PFV-SOLDEILIA	110	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	171	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	105	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	169	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	94	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
11:25	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	
11:25	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	0	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	
11:25	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	
11:25	-	LAJA1-1	LAJA1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	
11:25	-	LAJA1-2	LAJA1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	
11:25	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	
11:25	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	
11:25	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	
11:25	-	PFV-COYA	PFV-COYA	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	
11:25	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	
11:25	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
11:25	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
11:25	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
11:25	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
11:25	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	0	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
11:25	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
11:25	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
11:25	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
11:25	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
11:25	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
11:25	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
11:25	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
11:25	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
11:25	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
11:25	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
11:25	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
11:25	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
11:25	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
11:25	-	PFV-SANTAIABEL	PFV-SANTAIABEL	0	N	-	0	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
11:25	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	

19-10-2023																	SS-CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna /Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
0:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	180	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-		
11:25	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	0	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
11:25	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
11:25	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
11:25	-	PFV- NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
11:25	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
11:25	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
11:25	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
11:25	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	0	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
11:25	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	0	N	-	0	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
11:25	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
11:25	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	83	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
11:25	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-		
11:25	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-		
11:25	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-		
11:25	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-		
11:25	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-		
11:25	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-		
11:25	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-		
11:25	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	0	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-		
11:25	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-		
11:25	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
11:25	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-		
11:25	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-		
11:25	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-		
11:25	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-		
11:25	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-		
11:25	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-		
11:25	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-		
11:25	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-		
11:25	-	ANCOA-2	ANCOA	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-		
11:25	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-		
11:25	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-		
11:25	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
11:25	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
11:25	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
11:25	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
11:25	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
11:25	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
11:25	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
11:25	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
11:25	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	105	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
11:25	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
11:25	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
11:25	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-		
11:25	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-		
11:25	-	PE-ALENA	PE-ALENA	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-		
11:25	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-		
11:25	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-		
11:25	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	0	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-		
11:25	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-		
11:25	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	0	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-		
11:25	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-		
11:25	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-		
11:38	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	0	DF	-	FS	-	OT	-	-	-	IL 2022001546 - IF 2023004095	AES ANDES	-	-		
12:38	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_1h	-	-	-	CDC	-	-		
12:44	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B11+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	-	-	ARAUCO	-	PC		
12:47	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	-	IL 2023000616	ENOR CHILE	-	-		
13:02	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Sincronizada	LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	-	IL 2023000616	ENOR CHILE	-	PC		
14:02	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-		
14:18	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	OM	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-		
14:52	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	-	IL 2023000616	ENOR CHILE	-	-		
14:52	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B11+BL2_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	-	-	ARAUCO	-	PC		
15:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-		
15:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
15:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	DF	DLC	FS	-	OT	Falla en la partida. No abre válvula de gas ppal, IF 2023004101.	-	-	IF 2023004101 - IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-		
15:12	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000616	ENOR CHILE	-	FS		
15:29	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TG1	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-		
15:34	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TG1B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-		
15:41	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN	-700	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-		
15:41	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
15:41	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
15:41	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
15:41	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
15:41	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	117	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
15:41	-	PFV-USYA	PFV-USYA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
15:41	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	163	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
15:41	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
15:41	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
15:41	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
15:41	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
15:41	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
15:41	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
15:41	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
15:41	-	ELPASO-1	ELPASO-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-		
15:41	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-		
15:41	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-		
15:41	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-		

19-10-2023																SS-CC
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna /Limitación	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	180	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
15:41	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
15:41	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	116	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
15:41	-	COLBUN-1	COLBUN-1	114	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
15:41	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
15:41	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
15:41	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
15:41	-	RUCUE-2	RUCUE-2	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
15:41	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
15:41	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:41	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:41	-	ISLA-1	ISLA-1	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:41	-	ISLA-2	ISLA-2	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:41	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:41	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:41	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:41	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	93	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	86	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	146	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	144	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	89	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:41	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:41	-	LAJA1-1	LAJA1-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:41	-	LAJA1-2	LAJA1-2	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:41	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:41	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:41	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:41	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:41	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:41	-	PFV-COYA	PFV-COYA	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:41	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
15:41	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	73	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:41	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:41	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:41	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:41	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-

19-10-2023																	SS-CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna /Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
0:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	180	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-		
15:41	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-		
15:41	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-		
15:41	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-		
15:41	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-		
15:41	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-		
15:41	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
15:41	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-		
15:41	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-		
15:41	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-		
15:41	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-		
15:41	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-		
15:41	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-		
15:41	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-		
15:41	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-		
15:41	-	ANCOA-2	ANCOA-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-		
15:41	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-		
15:41	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-		
15:41	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
15:41	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
15:41	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
15:41	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
15:41	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
15:41	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
15:41	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
15:41	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
15:41	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	135	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
15:41	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
15:41	-	PFV-QUI LAPILUN	PFV-QUI LAPILUN	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
15:41	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-		
15:41	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-		
15:41	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-		
15:41	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-		
15:41	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-		
15:41	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-		
15:41	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-		
15:41	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-		
15:41	-	PE-ALENA	PE-ALENA	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-		
15:41	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	73	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-		
15:41	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-		
15:41	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-		
15:41	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-		
15:41	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-		
15:41	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-		
15:54	-	ISLA-1	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	-	DF	-	FS	-	OT	Sale del servicio con 26 MW.	-	-	IF2023004099	ENEL GENERACION	-	-		
16:17	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	Por indisponibilidad de C. San Isidro II	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-		
16:18	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TG2	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-		
16:33	-	ISLA-1	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	-	N	-	CI	-	OM	Disponible y E/S. Cancelada IF2023004099	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
16:48	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
16:48	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
16:55	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
16:55	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
16:57	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TG1	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-		
17:17	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TV1	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-		
17:47	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	CDC	-	-		
17:57	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario. 1h	-	-	-	CDC	-	-		
18:02	-	RALCO-1	RALCO sinv	-	RO	-	-	-	OM	Cancelada IL2023001600. Disponible para realizar AGC.	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-		
18:02	-	RALCO-2	RALCO sinv	-	RO	-	-	-	OM	Cancelada IL2023001600. Disponible para realizar AGC.	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-		
18:04	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente T	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-		
18:11	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TG1A	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000906	ENEL GENERACION	-	-		
18:17	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acoplada TG2	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-		
18:18	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	-	DRO	DLC	PP	-	OM	A programa día 20-10-2023	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-	-		
18:26	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	MT		
18:28	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	-	COLBUN	-	PC		
18:28	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	MTP	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	IL 2022000696 - IL 2023001242	AES ANDES	-	PC		
18:28	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC		
18:28	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC		
18:28	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
18:28	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
18:28	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	-	ENGIE	-	PC		
18:30	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-		
18:45	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Acoplada TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:46	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-		
18:47	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-		
18:47	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:47	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-		
18:47	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-		
18:47	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	-	DN	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:50	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-		
18:50	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:50	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-		
18:50	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-		
18:52	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT		
18:54	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	MT	N	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:02	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TV	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-		
19:07	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		

19-10-2023																SS-CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna /Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
0:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	180	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-	
19:14	-	CDC	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-	
19:14	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	CDC	-	-	
19:14	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	IL 2021001045	ENEL GENERACION	-	PC	
19:14	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	IL 2021001046	ENEL GENERACION	-	PC	
19:14	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	PC	
19:14	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	PC	
19:14	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	PC	
19:14	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
19:14	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
19:14	-	NUVEAALDEA	NUVEAALDEA BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
19:14	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
19:14	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
19:14	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	PC	
19:14	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	PC	
19:14	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	PC	
19:14	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	PC	
19:14	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	PC	
19:14	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:14	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC	
19:14	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC	
19:14	-	NUVEAALDEA	NUVEAALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
19:14	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	PC	
19:14	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000312	ARAUCO	-	PC	
19:14	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
19:14	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC	
19:14	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC	
19:14	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:14	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:14	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:14	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC	
19:14	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
19:14	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC	
19:14	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
19:14	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
19:14	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	COLBUN	-	-	COLBUN	-	PC	
19:14	-	MASISA	MASISA COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000904	STS	-	PC	
19:14	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC	
19:14	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
19:14	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	PC	DN	DLC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:14	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
19:14	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
19:14	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
19:14	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
19:14	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	15	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	PC	
19:14	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC	
19:14	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC	
19:14	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC	
19:14	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	MTP	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	IL 2022000696 - IL 2023001242	AES ANDES	-	PC	
19:14	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	PC	
19:14	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
19:14	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	PC	
19:14	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	-	ENGIE	-	PC	
19:14	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
19:14	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933 - IL 2023001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC	
19:14	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	27	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	IL 2023001308	ENAP	-	PC	
19:14	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.	-	-	-	CARDONES	-	-	
19:14	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
19:14	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	PC	
19:14	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	SI 2023055274	ENOR CHILE	-	-	
19:14	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	PC	P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	SI 2023087779	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:14	-	PFV-EL MANZANO	PFV-EL MANZANO	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	SI 2023090866	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:14	-	PE-LA CABAÑA	PE-LA CABAÑA	PC	P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	SI 2023076253	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:14	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	SI 2023087751	SIEMENS	-	-	
19:17	-	MACHICURA-2	COLBUN_vsign	42	N	-	CI	-	OM	Control cota.	-	-	-	COLBUN	-	-	
19:17	-	MACHICURA-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023000637	COLBUN	-	-	
19:22	-	MACHICURA-1	COLBUN_vsign	42	N	-	CI	-	OM	Sincronizada.	-	-	IL 2023000637	COLBUN	-	-	
19:30	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	PC	
19:31	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	DLC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	-	
19:37	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	-	CARDONES	-	PC	
19:39	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:48	-	DEGAN-NAVE1+2	DEGAN-NAVE1 DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas.	-	-	SD0203092607	PRIME ENERGIA	-	-	
19:52	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	N	IL 2021001068 - SD0203093107	ENEL GENERACION	-	-	
19:55	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC	-	N	IL 2021001068 - SD0203093107	ENEL GENERACION	-	MT	
19:56	-	CEMENTOSBIOBIO	CEMENTOSBIOBIO_F06	-	PDO	-	EP	-	OT	Sincronizada en pruebas.	-	-	IL 2023000416 - SD0203091369	STS	-	-	
20:19	-	DEGAN-NAVE1+2	DEGAN-NAVE1 DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Finaliza pruebas.	-	-	SD0203092607	PRIME ENERGIA	-	-	
20:27	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:39	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario 1h	-	-	-	CDC	-	-	
20:40	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OT	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:51	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OT	MT estable más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	

19-10-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna /Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	180	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
20:56	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-
21:13	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TV2	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:15	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TG2A	-	-	IL 2021001953 - IL 2023001510	ENEL GENERACION	-	-
21:34	-	CURILINQUE	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	CI	-	OM	Finaliza MM cancelada SD2023045521	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:34	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
21:34	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
21:34	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
21:48	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	PO	-	MT	PCP	EP	-	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377 - SI 2023093123	RNE	-	MT
21:48	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
21:48	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
21:48	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	IL 2023001308	ENAP	-	MT
21:48	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933 - IL 2023001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
21:48	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001480	AES ANDES	-	MT
21:48	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
21:50	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-	-
22:02	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
22:20	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-	-
22:37	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	250	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
22:50	-	EMELDA-1	EMELDA-1_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	SD 2023093569	EMELDA	-	-
23:01	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
23:09	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	Cancela SD 2023092649	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-
23:11	-	PANGUE-1	RALCO_siriv	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:11	-	PANGUE-2	RALCO_siriv	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:11	-	ANGOSTURA-2	RALCO_siriv	N	-	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:12	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	N	-	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:15	-	ANGOSTURA-2	RALCO_siriv	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:21	-	EMELDA-1	EMELDA-1_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SD 2023093569 y 2023090575	-	-	-	EMELDA	-	-
23:37	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
23:37	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	-	RO	LC	PC	-	OM	Desacopla TG2	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
23:38	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	-	LF	LC	PC	PCP	OM	LF	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-	-
23:40	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933 - IL 2023001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:40	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001480	AES ANDES	-	-
23:40	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
23:50	-	EMELDA-2	EMELDA-2_DIESEL	-	DN	LC	FS	-	OM	Finaliza MM según SD 2023090575	-	-	-	EMELDA	-	-
23:51	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2023000939 - SDCF 2023088966	RNE	-	-
23:53	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario fh	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario fh	-	-	-	CDC	-	-

INFORME DIARIO

Jueves 19 de Octubre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Renaico	111.4	123.2	+10.58 %	PMG
BESS Angamos	-	4.8	GNP		PMG HP Rio Huasco	15.1	22.0	+46.19 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.7	-11.45 %		PMG HP San Clemente	5.6	73.2	+1207.14 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PE La Esperanza	82.8	87.9	+6.11 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	15.9	GNP		PMG PFV Antay	49.9	75.6	+51.63 %	PMG
BESS Salvador	-	0.8	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	17.7	6.4	-63.95 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1253.2	+6.56 %		PMG PFV Chercan	-	1.2	-	PMG
HE Angostura	5704.7	5391.0	-5.50 %		PMG PFV De los Andes	57.2	79.8	+39.63 %	PMG
HE Antuco	4412.1	3886.8	-11.91 %		PMG PFV Del Desierto	20.6	50.7	+145.87 %	PMG
HE Canutillar	2617.8	2913.0	+11.28 %		PMG PFV Loma Los Colorados	3.8	3.9	+2.63 %	PMG, P
HE Cipreses	797.1	786.7	-1.30 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	8918.2	7589.0	(*) -14.90 %		PMG PFV Machicura	73.3	63.6	-13.27 %	PMG
HE El Toro	0.0	24.4	GNP		PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	2002.1	1574.0	-21.38 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	7800.0	9076.5	(*) +16.37 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	6.0	14.2	+136.49 %	PMG
HE Pehuenche	11648.0	10981.2	-5.72 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.7	1.5	+125.76 %	PMG
HE Pilmaiquén	696.0	696.5	+0.07 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	96.2	96.2	-0.03 %	PMG
HE Ralco	15053.2	15403.3	+2.33 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	3122.6	3002.5	-3.85 %		PMG PFV SDGx01	6.1	5.8	-4.92 %	PMG, DF
HP Abanico	287.1	850.4	+196.23 %		PMG PFV Sol del Norte	51.5	71.9	+39.79 %	PMG
HP Alfalfal	1335.9	1483.9	+11.08 %	MM	PMG PFV Teno Solar	7.4	57.4	+675.81 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	168.0	247.3	+47.21 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	0.0	586.6	GNP		PMG TER CMPC Tissue	-	48.7	-	PMG
HP Capullo	168.0	12.7	-92.47 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	192.0	297.4	+54.90 %		PMG TER Celco	100.3	99.2	-1.10 %	PMG
HP Chacabucuito	406.8	428.4	+5.31 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	1781.4	1835.0	+3.01 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	123.5	136.0	+10.12 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	313.8	289.4	-7.76 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	211.2	254.4	+20.44 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillínque	0.0	211.3	GNP		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	240.0	230.1	-4.12 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	0.0	0.0	-		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Florida II	373.0	342.7	-8.12 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	192.1	215.4	+12.12 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	378.0	495.0	+30.95 %		PMGD PFV Paillihue	-	0.0	-	
HP Isla	1521.0	1499.3	-1.43 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Itata	192.0	192.5	+0.26 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	338.0	389.7	+15.30 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	407.6	324.0	-20.50 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	140.0	211.7	+51.23 %	
HP Lircay	480.0	484.0	+0.83 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	288.0	314.2	+9.08 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	47.7	39.4	-17.30 %	
HP Los Quilos	678.0	724.3	+6.83 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	168.0	192.5	+14.59 %	
HP Mampil	358.1	503.4	+40.57 %	
HP Mocho	192.0	271.9	+41.61 %	
HP Palmucho	768.0	769.8	+0.23 %	
HP Peuchen	0.0	495.2	GNP	DF
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullingue	806.4	721.3	-10.55 %	
HP Puntilla	354.5	360.3	+1.64 %	DF
HP Queltehues	372.0	371.1	-0.24 %	DF
HP Quilleco	1382.6	1044.0	-24.49 %	
HP Río Colorado	336.0	347.8	+3.51 %	
HP Río Picoiquén	271.2	269.1	-0.77 %	
HP Rucatayo	790.0	732.5	-7.28 %	
HP Rucue	3277.8	2575.0	-21.44 %	
HP San Andrés	313.1	139.1	-55.57 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1375.0	1088.8	-20.82 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF
HP Volcán	151.2	151.1	-0.07 %	
PE Alena	496.3	754.1	+51.95 %	
PE Atacama	1398.4	975.3	-30.26 %	
PE Aurora	314.9	217.4	-30.96 %	
PE Cabo Leones 1	937.5	1121.9	+19.67 %	
PE Cabo Leones 2	1863.4	874.2	-53.09 %	
PE Cabo Leones 3	1155.6	1283.6	+11.07 %	
PE Calama	852.0	740.5	-13.08 %	
PE Campo Lindo	316.2	544.7	+72.30 %	
PE Canela	61.1	66.5	+8.88 %	
PE Canela 2	318.9	327.6	+2.71 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	848.5	473.7	-44.18 %	
PE Cuel	186.8	240.4	+28.70 %	
PE El Arrayán	924.0	915.8	-0.88 %	
PE El Maitén	60.8	77.1	+26.91 %	
PE La Cabaña	634.0	0.0	-100.00 %	P
PE La Estrella	176.1	229.1	+30.09 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Angamos-ANG1	4345.4	3216.4	(*) -25.98 %	
TER Angamos-ANG2	3370.0	1803.1	(*) -46.49 %	DF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	366.0	41.9	-88.56 %	
TER Arauco MAPA	650.0	935.4	+43.90 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	2985.4	1576.8	(*) -47.18 %	DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	224.0	2239.3	(*) +899.69 %	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	11.0	GNP	LF
TER CBB Centro FO6	41.8	0.0	-100.00 %	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	216.1	296.7	+37.30 %	
TER CMPC Pacífico	288.0	0.0	-100.00 %	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	191.9	+59.92 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	180.0	195.0	+8.33 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	126.0	92.5	-26.56 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4095.2	3315.5	-19.04 %	
TER Cochrane-CCH2	4102.5	3373.7	-17.76 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	232.9	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	287.0	1142.5	+298.08 %	DF
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	124.0	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	64.0	0.2	-99.75 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	303.6	521.6	+71.78 %		TER Emelda	113.0	10.1	-91.07 %	
PE Lebu	38.2	11.9	-68.81 %		TER Energía Pacífico	288.0	327.8	+13.80 %	LF
PE Llanos del Viento	1118.0	487.8	-56.37 %		TER Escuadrón	0.0	0.0	-	MM, LF
PE Lomas de Duqueco	358.0	562.0	+56.99 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	209.5	265.2	+26.55 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	332.2	285.8	-13.97 %		TER Guacolda 1	0.0	1.1	GNP	DF, LF
PE Los Olmos	590.8	1008.0	+70.60 %	LF	TER Guacolda 2	1848.5	1730.8	-6.37 %	LF
PE Malleco Norte	710.3	1072.4	+50.97 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	927.7	1074.3	+15.79 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	316.6	304.9	-3.70 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	138.8	157.4	+13.44 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	301.1	434.4	+44.25 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	379.2	356.1	-6.09 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	9.5	0.3	-96.74 %	LF	TER IEM	5068.1	4223.7	-16.66 %	
PE Punta Palmeras	291.1	303.1	+4.11 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	659.7	510.5	-22.61 %		TER Kelar GNL	1114.5	2543.6	(*) +128.24 %	
PE Renaico	876.0	1063.9	+21.44 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	653.8	1875.5	(*) +186.87 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	DF
PE San Gabriel	1581.8	1831.7	+15.80 %		TER Laja Energía Verde	114.0	97.0	-14.91 %	
PE San Juan	1467.4	1828.2	+24.59 %		TER Lautaro I	166.6	367.0	+120.25 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro II	128.0	381.5	+198.03 %	
PE San Pedro	137.7	196.2	+42.51 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	205.1	350.7	+70.98 %		TER Loma Los Colorados II	196.0	225.5	+15.05 %	
PE Sarco	1059.2	1239.8	+17.04 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	429.5	393.2	-8.45 %	LF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	476.1	316.5	-33.51 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	500.2	403.0	-19.43 %		TER Los Pinos	53.9	0.0	-100.00 %	
PE Taltal	508.8	803.9	+57.99 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	835.3	440.4	-47.28 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Tolpan Sur	977.8	1223.2	+25.09 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Totoral	191.8	216.9	+13.10 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Ucuquer 2	54.6	56.4	+3.16 %	LF	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Valle de los Vientos	308.0	372.8	+21.05 %		TER Masisa	149.5	133.9	-10.46 %	LF
PFV Almeyda	466.7	326.6	-30.02 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	165.5	121.7	-26.47 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	642.4	275.9	-57.05 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	336.5	636.9	+89.27 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	320.6	669.0	+108.66 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	374.1	353.0	-5.64 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	926.0	565.7	-38.91 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3158.9	1917.9	(*) -39.28 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	623.2	353.4	-43.29 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	966.3	321.6	-66.72 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	0.0	391.0	GNP		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	106.3	160.7	+51.14 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	262.3	540.2	+105.95 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1610.5	532.6	-66.93 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Diego de Almagro	81.6	135.9	+66.50 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6828.5	6824.0	-0.07 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1667.8	1157.3	-30.61 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	2049.1	1015.2	-50.45 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	101.7	133.9	+31.73 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	1.0	14.0	+1300.00 %		TER Norgener-NT01	2324.1	2026.2	-12.82 %	RO
PFV El Manzano	-	631.3	GNP	P	TER Norgener-NT02	2184.0	2209.1	+1.15 %	RO
PFV El Pelicano	445.2	426.5	-4.20 %		TER Nueva Aldea	1154.0	924.8	-19.86 %	
PFV El Romero	1232.0	866.4	-29.68 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Elena	530.8	569.1	+7.20 %	P	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1111.6	1261.5	+13.48 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Granja Solar	199.4	700.6	+251.35 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	836.9	1806.3	+115.84 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	141.4	385.5	+172.62 %		TER Nueva Renca Gas Arg	4652.9	4582.0	-1.52 %	
PFV Jama	239.5	263.8	+10.16 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Javiera	371.4	318.5	-14.25 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	490.6	228.0	-53.53 %		TER PAS Mejillones	408.0	505.3	+23.85 %	
PFV La Huayca II	50.3	102.9	+104.69 %	DF	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	641.7	393.9	-38.62 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	11.2	15.4	+37.41 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	154.3	386.8	+150.67 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	23.4	114.2	+387.86 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	310.1	22.4	-92.78 %	P	TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	488.0	440.2	-9.80 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	313.8	257.5	-17.94 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	35.7	27.4	-23.34 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	1052.2	628.7	-40.25 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Malgarida	1863.7	1707.0	-8.41 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	402.6	297.5	-26.11 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P	TER San Isidro I Gas Arg	0.0	3279.3	(*) GNP	
PFV Nuevo Quillagua	631.1	400.5	-36.53 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	7.2	51.8	+619.44 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	147.4	412.2	+179.62 %		TER San Isidro II Gas Arg	3538.4	1866.0	(*) -47.26 %	DF
PFV Pampa Tigre	1017.5	535.0	-47.42 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	18.3	0.0	-100.00 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	38.7	141.3	+265.40 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	476.8	436.2	-8.51 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1497.9	596.5	-60.18 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	311.3	160.4	-48.48 %		TER Santa Fe	899.0	980.1	+9.02 %	
PFV San Andres	161.6	93.2	-42.36 %	LF	TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	963.6	433.0	-55.06 %		TER Santa Marta	218.5	121.5	-44.39 %	
PFV Santa Isabel	311.3	377.5	+21.27 %	LF	TER Santa María	5869.0	6218.0	+5.95 %	
PFV Santiago	420.5	584.8	+39.09 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1573.4	969.1	-38.41 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	506.5	0.0	-100.00 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1606.8	1197.2	-25.49 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	306.8	531.1	+73.09 %		TER Taltal 2 GNL	221.1	238.0	+7.66 %	
PFV Uribe Solar	423.8	232.9	-45.05 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	419.0	401.0	-4.29 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	1063.5	455.5	-57.17 %		TER Teno	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Valle del Sol	1039.0	746.4	-28.16 %	
PFV Willka	929.7	815.1	-12.32 %	P
PMG HP Aillin	55.7	101.7	+82.36 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.6	25.5	-10.96 %	PMG
PMG HP Callao	14.6	10.1	-30.72 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	168.6	-	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	16.0	357.0	+2131.25 %	PMG
PMG HP Cipresillos	39.0	47.5	+21.79 %	PMG
PMG HP Corrales	57.6	51.7	-10.30 %	PMG
PMG HP Correntoso	16.8	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	9.6	13.4	+39.58 %	PMG
PMG HP La Confianza	-	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	24.6	43.0	+74.45 %	PMG
PMG HP MC1	72.3	74.6	+3.16 %	PMG
PMG HP MC2	20.4	18.8	-7.62 %	PMG
PMG HP MC3	24.0	26.5	+10.38 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	70.5	+46.88 %	PMG
PMG HP Nalcas	55.8	75.9	+36.16 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	168.4	166.3	-1.26 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	0.0	66.7	-	PMG
PMG HP Pulelfu	220.0	112.8	-48.73 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	0.0	70.6	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	27.6	GNP	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	454.0	513.0	+12.99 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	314.7	317.9	+1.03 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	212943.5	206356.5	-3.09 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	57.3	58.4	+1.83 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.1	21.0	-4.98 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	86.0	84.8	-1.37 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	28.5	26.8	-5.98 %
PMGD HP Caliboro	21.6	22.7	+4.81 %
PMGD HP Cavancho	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	75.8	-
PMGD HP Collil	16.9	9.5	-43.57 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.5	10.8	+3.31 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	40.6	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	70.7	-
PMGD HP Dongo	0.4	0.4	-6.74 %
PMGD HP Donguil	0.0	2.8	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	9.8	-
PMGD HP El Agrio	45.1	40.8	-9.45 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	17.3	18.6	+7.41 %
PMGD HP El Brinco	1.2	1.7	+36.78 %
PMGD HP El Canelo	90.9	86.5	-4.88 %
PMGD HP El Colorado	9.1	9.1	+0.80 %
PMGD HP El Diuto	65.9	70.0	+6.14 %
PMGD HP El Galpón	31.2	26.8	-14.01 %
PMGD HP El Llano	10.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	87.1	84.0	-3.57 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.2	14.7	-36.72 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.3	25.1	+3.50 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	29.1	16.0	-44.97 %
PMGD HP La Bifurcada	2.0	2.7	+39.30 %
PMGD HP La Compañía II	46.6	44.4	-4.72 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	6.9	7.4	+6.03 %
PMGD HP Las Flores	0.0	16.2	-
PMGD HP Las Vertientes	3.7	14.7	+296.67 %
PMGD HP Los Bajos	127.5	122.8	-3.65 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	31.5	-
PMGD HP Los Corrales II	14.1	12.7	-10.04 %
PMGD HP Los Morros	36.2	35.0	-3.38 %
PMGD HP Los Padres	13.2	11.6	-12.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	20.3	18.2	-10.39 %
PMGD PFV Los Cisnes	62.8	36.5	-41.90 %
PMGD PFV Los Gorriónes	17.6	21.6	+22.90 %
PMGD PFV Los Jotes	25.2	20.8	-17.76 %
PMGD PFV Los Lagos	18.9	13.3	-29.65 %
PMGD PFV Los Libertadores	15.4	38.7	+151.49 %
PMGD PFV Los Lirios	-	29.4	-
PMGD PFV Los Magnolios	20.9	21.2	+1.17 %
PMGD PFV Los Molinos	28.2	78.9	+179.87 %
PMGD PFV Los Nogales	19.0	20.3	+6.87 %
PMGD PFV Los Paltos	8.0	19.7	+146.50 %
PMGD PFV Los Patos	22.8	21.1	-7.50 %
PMGD PFV Los Perales	21.2	14.5	-31.90 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	24.8	19.4	-21.73 %
PMGD PFV Los Tordos	51.3	37.0	-27.90 %
PMGD PFV Luce Solar	6.1	17.0	+179.35 %
PMGD PFV Luders	16.9	19.6	+15.86 %
PMGD PFV Lumbreras	30.8	24.7	-19.85 %
PMGD PFV Luna	6.5	17.2	+165.30 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.4	19.7	+1.57 %
PMGD PFV Maikono	19.2	14.3	-25.32 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.8	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	2.4	-
PMGD PFV Malaquita II	38.5	86.0	+123.17 %
PMGD PFV Malinke	14.7	13.1	-10.88 %
PMGD PFV Malloco	21.6	17.5	-18.98 %
PMGD PFV Manao	25.8	20.1	-21.96 %
PMGD PFV Mandinga	45.5	40.9	-10.24 %
PMGD PFV Marambio	22.8	18.3	-19.87 %
PMGD PFV Marañón	0.0	12.0	-
PMGD PFV Marchigue II	44.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	23.6	18.6	-21.14 %
PMGD PFV Marin	28.9	21.9	-24.00 %
PMGD PFV María Pinto	24.6	19.7	-19.97 %
PMGD PFV Meco Chillan	58.3	44.6	-23.41 %
PMGD PFV Meli	72.5	56.0	-22.84 %
PMGD PFV Membrillo	24.6	17.9	-27.29 %
PMGD PFV Mercurio Sur	31.1	23.1	-25.90 %
PMGD PFV Milán A	22.2	16.6	-25.20 %
PMGD PFV Mitchi	58.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Montt	9.1	22.0	+141.54 %
PMGD PFV Mostazal	33.1	41.5	+25.23 %
PMGD PFV Moya	29.4	69.2	+135.23 %
PMGD PFV Mutupín	70.7	45.4	-35.82 %
PMGD PFV Nahuén	27.8	72.2	+159.68 %
PMGD PFV Nan	61.6	47.4	-23.09 %
PMGD PFV Nazarino Verano	24.8	20.1	-19.00 %
PMGD PFV Newentun	42.4	36.0	-15.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	32.0	32.5	+1.51 %
PMGD HP MSA-I	0.0	10.1	-
PMGD HP Maisán	7.8	7.7	-1.75 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	79.5	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.5	-
PMGD HP Melo	41.3	5.8	-85.92 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.5	5.6	+25.04 %
PMGD HP Muchi	5.2	5.5	+6.13 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.1	-
PMGD HP Munilque II	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Palmar	76.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	6.3	5.1	-19.56 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	3.7	3.3	-10.11 %
PMGD HP Purísima	9.8	10.0	+2.11 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	14.9	14.0	-6.08 %
PMGD HP Roblería	42.5	52.6	+23.83 %
PMGD HP Río Mulchén	30.8	27.7	-9.96 %
PMGD HP Río Trueno	61.9	55.0	-11.16 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	11.6	-
PMGD HP Santa Isabel	9.2	18.0	+96.78 %
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.6	-1.31 %
PMGD HP Sauce Andes	11.8	9.4	-20.04 %
PMGD HP Trailelfú	13.3	11.6	-12.88 %
PMGD HP Tranquil	31.4	39.3	+25.37 %
PMGD HP Truful Truful	4.7	18.8	+300.58 %
PMGD PE El Arrebol	100.5	69.9	-30.52 %
PMGD PE El Nogal	95.2	49.7	-47.76 %
PMGD PE Huajache	38.7	45.0	+16.11 %
PMGD PE Las Peñas	45.2	92.3	+104.14 %
PMGD PE Lebu III	29.7	9.0	-69.66 %
PMGD PE Raki	46.5	56.7	+22.10 %
PMGD PE Ucuquer	5.7	56.4	+888.65 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	48.9	36.6	-25.10 %
PMGD PFV Alcaldesa	58.0	45.7	-21.20 %
PMGD PFV Alcon Solar	91.8	73.8	-19.64 %
PMGD PFV Alhué	32.0	28.4	-11.35 %
PMGD PFV Alicahue	11.9	18.1	+51.93 %
PMGD PFV Alto Solar	6.4	3.9	-39.84 %
PMGD PFV Altos de Til Til	4.5	12.2	+171.56 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	23.4	26.8	+14.57 %
PMGD PFV Amparo del Sol	21.1	22.2	+5.36 %
PMGD PFV Anakena	57.0	56.8	-0.47 %
PMGD PFV Antonia	21.9	18.2	-16.63 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	40.9	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	26.9	21.7	-19.40 %
PMGD PFV Norte Chico	6.4	1.0	-83.91 %
PMGD PFV Ocoa	20.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivia	22.3	22.5	+0.72 %
PMGD PFV Olivier	15.4	16.7	+8.38 %
PMGD PFV Olivillo	72.9	60.2	-17.40 %
PMGD PFV Orion	26.0	20.6	-21.00 %
PMGD PFV Ovalle Norte	60.9	65.0	+6.83 %
PMGD PFV Ovejería	53.4	61.8	+15.66 %
PMGD PFV PAS1	74.5	87.2	+17.06 %
PMGD PFV PSF El Peral	83.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF Horizonte	37.6	29.8	-20.74 %
PMGD PFV Pachira	0.0	71.2	-
PMGD PFV Paine	83.8	91.6	+9.29 %
PMGD PFV Palto Sunlight	44.9	48.1	+7.23 %
PMGD PFV Pama	0.0	12.7	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	51.6	40.4	-21.67 %
PMGD PFV Panquehue II	33.5	33.1	-1.17 %
PMGD PFV Paraguay	22.2	60.2	+171.09 %
PMGD PFV Paranal	4.4	21.5	+390.48 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.9	20.7	-19.94 %
PMGD PFV Parque Curicura	86.7	38.1	-56.05 %
PMGD PFV Parque El Olivar	80.9	64.1	-20.77 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	25.6	37.2	+45.03 %
PMGD PFV Parque La Colonia	90.9	69.8	-23.23 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.7	11.1	+14.29 %
PMGD PFV Parque Nancagua	57.7	42.8	-25.82 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	25.3	68.0	+168.88 %
PMGD PFV Parque San Javier	53.3	39.6	-25.68 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	28.8	49.3	+71.12 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	57.7	46.2	-19.98 %
PMGD PFV Pastrán	34.3	55.8	+62.57 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	68.1	54.0	-20.71 %
PMGD PFV Pedreros	8.2	22.7	+176.59 %
PMGD PFV Pegasus	25.4	20.9	-17.97 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	0.0	0.0	+321.93 %
PMGD PFV Penaflor	82.3	65.3	-20.66 %
PMGD PFV Pencahue Este	24.9	16.8	-32.58 %
PMGD PFV Pepa	29.2	50.2	+71.95 %
PMGD PFV Pequen	27.0	19.5	-27.78 %
PMGD PFV Peralillo	8.8	8.5	-3.74 %
PMGD PFV Pica	2.3	2.3	-0.49 %
PMGD PFV Pichon	-	8.6	-
PMGD PFV Picunche	63.9	57.7	-9.77 %
PMGD PFV Piduco	25.5	17.3	-32.04 %
PMGD PFV Pilipilen	6.1	2.9	-51.79 %
PMGD PFV Piquero	89.1	72.6	-18.48 %
PMGD PFV Pirque	7.2	17.8	+147.64 %
PMGD PFV Pitotoy	16.2	19.3	+19.15 %
PMGD PFV Pitra	26.7	20.6	-22.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	21.4	18.8	-12.50 %
PMGD PFV Armazones	11.1	45.0	+307.46 %
PMGD PFV Aromo del Verano	20.1	19.1	-4.95 %
PMGD PFV Astillas	77.2	92.9	+20.43 %
PMGD PFV Avel Solar	83.5	62.3	-25.44 %
PMGD PFV Aviles	59.8	49.7	-16.95 %
PMGD PFV Ayla	86.7	68.6	-20.93 %
PMGD PFV Bellavista	46.2	47.4	+2.77 %
PMGD PFV Bellavista	15.7	5.9	-62.62 %
PMGD PFV Berrueco	84.5	63.1	-25.38 %
PMGD PFV Bulnes Barones	25.6	20.2	-20.94 %
PMGD PFV Bér gamo	22.6	19.5	-14.07 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	91.1	73.1	-19.80 %
PMGD PFV Cabilsol	11.1	16.4	+48.24 %
PMGD PFV Cabrero	81.4	31.3	-61.51 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	44.9	83.3	+85.54 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.1	-92.96 %
PMGD PFV Calama	91.4	95.7	+4.66 %
PMGD PFV Calle Larga	8.0	20.8	+159.50 %
PMGD PFV Candelaria Solar	25.5	21.0	-17.58 %
PMGD PFV Canelillo	26.2	21.0	-19.81 %
PMGD PFV Canesa	9.1	20.5	+125.11 %
PMGD PFV Cantera	26.2	12.1	-53.89 %
PMGD PFV Cantillana	69.8	55.8	-19.99 %
PMGD PFV Caracoles	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casabermeja	52.0	48.2	-7.41 %
PMGD PFV Casuto	7.2	17.3	+140.14 %
PMGD PFV Catemu	5.7	14.5	+154.56 %
PMGD PFV Catán	19.6	21.1	+7.70 %
PMGD PFV Cauquenes	25.7	19.4	-24.74 %
PMGD PFV Chacabuco	31.0	70.8	+128.23 %
PMGD PFV Chalinga	23.1	24.0	+3.75 %
PMGD PFV Champa	60.3	53.5	-11.34 %
PMGD PFV Chancon	9.0	11.6	+28.89 %
PMGD PFV Chilener	-	1.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	88.5	11.6	-86.86 %
PMGD PFV Chuchifí	11.2	17.1	+52.64 %
PMGD PFV Cipres	63.5	48.5	-23.62 %
PMGD PFV Citrino	7.2	16.6	+130.00 %
PMGD PFV Ckilir	69.1	93.0	+34.54 %
PMGD PFV Clementina	60.0	46.4	-22.60 %
PMGD PFV Cocharcas	18.1	18.2	+0.72 %
PMGD PFV Cocinillas	24.4	21.4	-12.20 %
PMGD PFV Coinco	-	1.7	-
PMGD PFV Colchagua	23.2	19.3	-17.14 %
PMGD PFV Colina	87.6	56.7	-35.23 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	22.2	16.5	-25.41 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	24.7	18.2	-26.14 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.2	10.3	-8.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	46.0	-
PMGD PFV Playerito	27.9	20.0	-28.32 %
PMGD PFV Playero	27.4	19.7	-28.09 %
PMGD PFV Playeron	29.1	21.1	-27.28 %
PMGD PFV Plomo Verano	10.1	9.6	-5.10 %
PMGD PFV Población	6.5	16.7	+157.38 %
PMGD PFV Portezuelo	14.7	17.9	+22.04 %
PMGD PFV Pretty Field	15.5	17.1	+10.05 %
PMGD PFV Puangue	35.8	27.1	-24.46 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	71.6	-
PMGD PFV Puelche	24.0	17.7	-26.35 %
PMGD PFV Puente Solar	22.8	17.4	-23.88 %
PMGD PFV Pullalli	8.2	19.9	+142.68 %
PMGD PFV Punta Baja	12.2	18.4	+51.07 %
PMGD PFV Queltehue	21.1	18.0	-14.78 %
PMGD PFV Quemados	11.0	45.2	+310.91 %
PMGD PFV Quetena	76.2	87.0	+14.06 %
PMGD PFV Quillay	17.8	19.6	+9.93 %
PMGD PFV Quinantu	29.0	60.7	+109.21 %
PMGD PFV Quinta	11.5	21.4	+86.06 %
PMGD PFV RDCL SAN	75.4	58.0	-23.19 %
PMGD PFV REN	23.8	14.3	-39.98 %
PMGD PFV RLA	6.4	18.3	+186.56 %
PMGD PFV Ranguil	25.5	18.1	-28.78 %
PMGD PFV Ratulemus	25.5	19.3	-24.54 %
PMGD PFV Rauquen	80.9	26.7	-66.99 %
PMGD PFV Recoleta	60.4	60.4	-
PMGD PFV Rengo	-	3.8	-
PMGD PFV Rexner	23.3	17.9	-23.22 %
PMGD PFV Rimini	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rinconada	60.4	55.5	-8.10 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	95.8	75.5	-21.18 %
PMGD PFV Rinconada Norte	30.2	22.8	-24.62 %
PMGD PFV Rodeo	22.4	16.9	-24.58 %
PMGD PFV Romeria	84.1	53.3	-36.71 %
PMGD PFV Rosario	8.8	9.0	+1.97 %
PMGD PFV Rovián	17.4	21.8	+25.34 %
PMGD PFV Río Peuco	23.1	4.3	-81.26 %
PMGD PFV SDSI	24.2	18.1	-25.27 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	25.3	19.4	-23.47 %
PMGD PFV Salerno Solar	26.2	21.5	-18.05 %
PMGD PFV Samo Bajo	15.6	16.4	+4.61 %
PMGD PFV San Antonio	71.2	54.9	-22.89 %
PMGD PFV San Camilo	27.2	19.9	-26.74 %
PMGD PFV San Carlos	24.7	19.1	-22.74 %
PMGD PFV San Emilio I	23.2	16.9	-27.28 %
PMGD PFV San Francisco	19.2	20.4	+6.04 %
PMGD PFV San Isidro	6.9	17.5	+153.05 %
PMGD PFV San José II	30.6	24.4	-20.24 %
PMGD PFV San Pedro	11.3	18.5	+63.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	7.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	78.9	69.3	-12.21 %
PMGD PFV Covadonga	54.2	89.1	+64.43 %
PMGD PFV Coyunche	25.4	17.9	-29.53 %
PMGD PFV Crucero	8.7	17.5	+101.49 %
PMGD PFV Cruz	14.9	22.9	+53.23 %
PMGD PFV Curacavi	26.5	20.5	-22.59 %
PMGD PFV Cuz Cuz	11.7	17.1	+46.62 %
PMGD PFV Dadinco	27.5	15.2	-44.54 %
PMGD PFV Darlin	22.7	60.1	+164.76 %
PMGD PFV Diego de Almagro	46.7	82.9	+77.68 %
PMGD PFV Don Andrónico	23.3	18.9	-18.86 %
PMGD PFV Don Enrique	49.1	55.4	+12.79 %
PMGD PFV Don Eugenio	11.5	10.5	-8.53 %
PMGD PFV Don Jorge	29.1	24.0	-17.41 %
PMGD PFV Don Mariano	19.5	17.0	-12.76 %
PMGD PFV Don Martín	25.2	18.8	-25.59 %
PMGD PFV Don Matías	-	2.1	-
PMGD PFV Don Rodrigo	47.0	33.8	-28.08 %
PMGD PFV Doña Igna	19.8	16.2	-18.50 %
PMGD PFV Doñihue	18.6	53.1	+185.27 %
PMGD PFV Duquenco Solar	87.0	66.2	-23.83 %
PMGD PFV Eclipse	26.3	54.1	+105.86 %
PMGD PFV El Boco	14.0	46.8	+234.57 %
PMGD PFV El Castaño	62.6	49.7	-20.64 %
PMGD PFV El Cernicalo	8.8	11.3	+28.19 %
PMGD PFV El Cernicalo II	8.8	10.4	+18.53 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	48.8	-
PMGD PFV El Chincol	9.8	22.5	+129.40 %
PMGD PFV El Chucac	24.3	19.3	-20.52 %
PMGD PFV El Cóndor	5.5	5.5	-1.28 %
PMGD PFV El Divisadero	15.7	22.8	+45.20 %
PMGD PFV El Estero	18.3	14.6	-20.51 %
PMGD PFV El Flamenco	77.7	59.0	-24.01 %
PMGD PFV El Gaviotin	49.0	88.8	+81.06 %
PMGD PFV El Huaso	21.1	17.7	-16.22 %
PMGD PFV El Ingenio	23.1	11.0	-52.48 %
PMGD PFV El Laurel	55.3	46.4	-16.14 %
PMGD PFV El Litre	85.4	67.7	-20.68 %
PMGD PFV El Monte	24.3	20.1	-17.35 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	21.0	19.1	-9.19 %
PMGD PFV El Pilpen	16.9	23.1	+36.51 %
PMGD PFV El Pitio	18.3	22.3	+21.97 %
PMGD PFV El Piuquen	27.4	20.7	-24.42 %
PMGD PFV El Queltehue	9.3	23.0	+147.64 %
PMGD PFV El Quemado	23.8	22.8	-4.28 %
PMGD PFV El Queule	15.5	23.9	+54.45 %
PMGD PFV El Rayador	-	65.8	-
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Ramiro	26.1	51.6	+97.72 %
PMGD PFV Santa Adriana	7.7	15.8	+104.94 %
PMGD PFV Santa Amelia	23.4	22.6	-3.60 %
PMGD PFV Santa Carolina	20.9	17.7	-15.46 %
PMGD PFV Santa Cecilia	16.6	16.7	+0.54 %
PMGD PFV Santa Clara	17.9	18.9	+5.82 %
PMGD PFV Santa Cruz	79.9	63.4	-20.70 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	60.5	53.8	-11.17 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	24.3	20.7	-15.13 %
PMGD PFV Santa Francisca	38.3	41.3	+7.78 %
PMGD PFV Santa Inés	25.5	20.9	-17.75 %
PMGD PFV Santa Julia	11.1	11.2	+1.72 %
PMGD PFV Santa Laura	14.8	17.8	+20.07 %
PMGD PFV Santa Lucía	-	47.9	-
PMGD PFV Santa Luisa	24.6	19.3	-21.66 %
PMGD PFV Santa Margarita	25.0	19.7	-21.13 %
PMGD PFV Santa Rita	27.6	16.6	-40.05 %
PMGD PFV Santuario	19.4	20.6	+6.08 %
PMGD PFV Saturno Norte	46.4	32.8	-29.41 %
PMGD PFV Siete Colores	52.8	53.7	+1.56 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	56.0	44.7	-20.27 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.4	19.7	+1.78 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	72.2	68.7	-4.95 %
PMGD PFV Talca	80.9	58.3	-27.93 %
PMGD PFV Talhuén	22.5	21.7	-3.47 %
PMGD PFV Tallado	63.4	62.2	-1.98 %
PMGD PFV Tamarugo	23.9	24.1	+0.77 %
PMGD PFV Tambo Real	19.2	17.7	-7.72 %
PMGD PFV Taranto	82.4	67.9	-17.56 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	29.5	41.0	+38.89 %
PMGD PFV Tijeral	-	0.0	-
PMGD PFV Til Til	16.8	15.9	-5.23 %
PMGD PFV Torino	38.6	48.9	+26.62 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	24.5	19.5	-20.59 %
PMGD PFV Trebal	18.7	15.6	-16.96 %
PMGD PFV Trebo	26.4	21.4	-18.74 %
PMGD PFV Trica-Dos	7.2	14.3	+98.47 %
PMGD PFV Tricahue II	28.6	38.7	+35.28 %
PMGD PFV Trinidad	26.5	21.1	-20.43 %
PMGD PFV Tucuguere	8.1	20.5	+153.58 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.0	-71.97 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.9	0.5	-40.04 %
PMGD PFV Valle Este II	46.5	82.3	+76.97 %
PMGD PFV Valle Oeste II	43.9	77.5	+76.47 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	7.3	18.1	+147.52 %
PMGD PFV Ventisquero	-	56.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	24.8	19.8	-19.97 %
PMGD PFV El Roble	25.3	63.5	+150.95 %
PMGD PFV El Romeral	74.0	52.8	-28.74 %
PMGD PFV El Salitral	30.4	25.0	-18.04 %
PMGD PFV El Sauce	25.3	20.8	-17.83 %
PMGD PFV El Sharon	25.2	19.3	-23.50 %
PMGD PFV El Tiuke	9.0	6.8	-23.94 %
PMGD PFV El Trigal	81.3	70.2	-13.74 %
PMGD PFV El Zorzal	24.6	18.6	-24.51 %
PMGD PFV Encino	17.2	14.7	-15.07 %
PMGD PFV Encon	23.4	39.4	+68.38 %
PMGD PFV Erinome	24.1	16.4	-31.93 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.0	20.5	-23.83 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	4.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	23.2	0.2	-98.97 %
PMGD PFV Fardela Negra	26.2	20.2	-22.89 %
PMGD PFV Filomena	23.7	18.5	-22.00 %
PMGD PFV Florencia Solar	88.4	74.2	-16.03 %
PMGD PFV Foster	25.7	19.8	-22.86 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	9.8	19.6	+99.80 %
PMGD PFV Fulgor	8.8	8.8	-0.40 %
PMGD PFV GR Lemu	47.2	34.0	-27.95 %
PMGD PFV GR Peumo	80.7	62.9	-22.09 %
PMGD PFV GR Pitao	29.7	69.6	+134.32 %
PMGD PFV GR Rauli	88.5	63.5	-28.19 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	80.1	63.2	-21.01 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	22.4	17.5	-21.53 %
PMGD PFV Gabriela	81.8	86.3	+5.45 %
PMGD PFV Girasoles	19.7	17.5	-11.09 %
PMGD PFV Granada	30.5	77.3	+153.35 %
PMGD PFV Granate	73.5	71.2	-3.14 %
PMGD PFV Guadalaio	6.5	23.1	+255.08 %
PMGD PFV Guadalupe	54.6	43.5	-20.36 %
PMGD PFV Guanaco Solar	80.5	62.7	-22.16 %
PMGD PFV Guarana	12.4	11.6	-6.43 %
PMGD PFV Helios	23.3	18.1	-22.26 %
PMGD PFV Homero	9.8	19.1	+94.59 %
PMGD PFV Hormiga	10.8	11.0	+1.92 %
PMGD PFV Hornitos	1.5	0.7	-53.06 %
PMGD PFV Huape	23.3	11.3	-51.54 %
PMGD PFV Huaquelon	45.8	68.6	+49.71 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	21.6	18.3	-15.54 %
PMGD PFV Illapel 5X	12.3	23.7	+92.36 %
PMGD PFV Independencia	23.3	19.3	-16.93 %
PMGD PFV Itahue Solar	24.7	22.8	-7.91 %
PMGD PFV Jahuel	52.5	28.2	-46.31 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Venturada	82.2	34.7	-57.81 %
PMGD PFV Vicente	18.4	14.7	-19.91 %
PMGD PFV Victoria	72.9	59.3	-18.58 %
PMGD PFV Villa Alegre	56.1	41.2	-26.61 %
PMGD PFV Villa Cruz	6.7	17.5	+161.35 %
PMGD PFV Villa Moscoso	26.4	17.5	-33.73 %
PMGD PFV Villa Prat	11.0	8.4	-23.80 %
PMGD PFV Villa Seca	0.0	7.8	-
PMGD PFV Villa Solar	23.8	17.2	-27.79 %
PMGD PFV Violeta	66.0	43.4	-34.28 %
PMGD PFV Vituco 2B	25.0	18.9	-24.60 %
PMGD PFV Yahutela	53.4	50.7	-5.12 %
PMGD PFV Ñilhue	4.7	5.1	+8.39 %
PMGD PFV Ñiquén	10.0	19.6	+95.90 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	48.3	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	3.5	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	7.3	22.0	+200.68 %
PMGD PFV Javiera Carrera	89.5	66.2	-26.00 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	13.4	9.6	-28.59 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	8.1	17.2	+112.59 %
PMGD PFV La Acacia	21.2	36.5	+71.93 %
PMGD PFV La Blanquina	76.8	58.2	-24.18 %
PMGD PFV La Chapeana	10.9	15.6	+42.79 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.9	16.4	+3.36 %
PMGD PFV La Esperanza II	44.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	17.1	11.3	-34.31 %
PMGD PFV La Foresta	24.9	18.2	-26.98 %
PMGD PFV La Frontera	23.5	29.6	+25.96 %
PMGD PFV La Gamboina	34.7	37.9	+9.18 %
PMGD PFV La Lajuela	16.6	36.6	+120.55 %
PMGD PFV La Ligua	8.4	21.0	+150.24 %
PMGD PFV La Manga	17.1	14.8	-13.83 %
PMGD PFV La Muralla	14.8	16.7	+13.39 %
PMGD PFV La Palma Solar	95.8	64.7	-32.51 %
PMGD PFV La Victoria	76.1	59.8	-21.41 %
PMGD PFV Lagunilla	11.5	15.0	+30.30 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	24.3	18.4	-24.05 %
PMGD PFV Las Cachañas	67.7	54.7	-19.19 %
PMGD PFV Las Catitas	53.8	47.6	-11.63 %
PMGD PFV Las Chacras	8.1	19.5	+140.26 %
PMGD PFV Las Codornices	7.4	23.8	+221.37 %
PMGD PFV Las Lechuzas	7.3	22.6	+209.60 %
PMGD PFV Las Majadas	62.5	73.8	+18.07 %
PMGD PFV Las Mercedes	17.3	14.8	-14.80 %
PMGD PFV Las Mollacas	10.9	3.5	-67.63 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	24.8	20.1	-19.02 %
PMGD PFV Las Palomas	24.3	20.4	-16.05 %
PMGD PFV Las Perdices	7.3	17.3	+136.72 %
PMGD PFV Las Rojas	16.5	16.7	+1.21 %
PMGD PFV Las Taguas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	65.4	57.9	-11.47 %
PMGD PFV Las Terrazas	7.2	3.1	-56.81 %
PMGD PFV Las Torcazas	27.2	20.1	-26.19 %
PMGD PFV Las Tortolas	11.1	14.2	+27.47 %
PMGD PFV Las Turcas	7.3	13.4	+84.11 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	50.7	-
PMGD PFV Lingue	26.2	21.0	-19.97 %
PMGD PFV Lipangue	8.1	19.0	+134.08 %
PMGD PFV Liquidambar	69.0	51.1	-25.87 %
PMGD PFV Lirio del Campo	25.1	19.9	-20.89 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	85.9	77.5	-9.77 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	33.0	35.5	+7.52 %
PMGD PFV Llay Llay	96.5	71.8	-25.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	48.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.5	-
PMGD TER Los Pinos	-	54.9	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	1.3	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	3.4	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	3.1	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	2.8	0.4	-86.18 %
PMGD PFV Lo Chacón	24.5	20.0	-18.11 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	2.5	-
PMGD PFV Lo Miranda	14.7	41.8	+184.49 %
PMGD PFV Lo Sierra	15.6	18.2	+16.87 %
PMGD PFV Lockma	83.3	91.7	+10.10 %
PMGD PFV Loica	24.3	17.8	-26.79 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	10.5	12.0	+14.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	5.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	1.2	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	14677.1	15043.5	+2.50 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Colbún	Menor generación real por costo marginal.
HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
PE Renaico II	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
PFV Campos del Sol	Menor generación real por costo marginal.
TER Angamos-ANG1	Menor generación real por costo marginal.
TER Angamos-ANG2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Atacama 2 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Kelar GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro I Gas Arg	GNP por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Angamos-ANG2	50.0	Indisponible. Causa informada: Alta presión en el hogar de la caldera, según 2023004095.
TER Atacama 1 GNL	79.0	TG1B+0,5TV1C indisponible por falla en la partida. Causa informada: Obstrucción circuito refrigeración agua mar, según IF 2023004090.
TER Guacolda 1	98.0	Indisponible. Causa Informada: Revisión de sensor de vibración de la turbina, según SDCF 2023088966.
TER San Isidro II Gas Arg	63.0	Indisponible por falla en la partida. Causa informada: Falla en válvula piloto de gas TG, según IF 2023004101.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 1	98.0	Limitada a 151 MW, según IL 2023000939.
TER Guacolda 2	94.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 1 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV El Manzano	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Norgener-NT01	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka y PE La Cabaña continúan en período de puesta en servicio.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:25	RNE	C. PFV Atacama Solar cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023094233.
00:35	CGE	S/E Latorre 52CT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.6 MW de consumos correspondientes a barra N°1 15 kV S/E Latorre. Causa informada: Durante maniobras de transferencias de carga, según IF 2023004092.
00:47	CGE	S/E Latorre 52CT1 cerrado y normalizado el 100 % de los consumos de la barra N°1 15 kV de S/E Latorre, según IF 2023004092.
00:56	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancelada limitación, según IL 2023001610.
02:15	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara.
05:19	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B+0,5TV1C disponible, según IF 2023004090.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:03	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto.
07:06	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
07:40	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
07:42	Transec	Línea 220 kV Tineo - Nueva Pichirrupulli 1 cerrada.
08:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 15.5 MW. Causa informada: Restricciones a la operación de la central dados los convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001611, cancelada IL 2023001597.
08:36	Transec	Línea de 220 kV Frontera - Lagunas 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2023094091.
09:11	Enel Generación	C. Pehuenche con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realizar desrripiado a Bocatoma Maule debido a alto arrastre de material sólido, según SICF 2023094761.
09:22	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.4 MW de consumos correspondientes a la S/E Curacautín. Causa informada: Caída de árbol sobre la línea durante tala no autorizada, según IF 2023004093.
09:38	Transec	S/E Ancoa Compensación serie 52CS3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo diodos led a 3 relés de supervisión bobinas cierre y pruebas de operación cierre/apertura a interruptor 52CS3, según SDCF 2023094767.
11:10	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cerrada y normalizado los consumos, según IF 2023004093.
11:38	AES Andes	C. Angamos 2 sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 80 MW. Causa informada: Alta presión en el hogar de la caldera, según 2023004095
11:44	Transec	S/E Geoglifos interruptor 52J5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de interruptor 52J5 polo C por falla en placa de ruptura, relleno de SF6 en polo reparado y medidas de calidad de gas y pruebas eléctricas, según SDCF 2023094743.
12:36	Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 cerrada.
12:39	Engie Generación	S/E Chacaya Interruptor JG5 interrupción forzada por protecciones. C. Andina CTA indisponible, según IF 2023004096 y 2023004098.
13:04	Engie Transmisión	S/E Tocopilla transformador N°105 de 110/5 kV y 15 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar lavado de aislación urgente por alta contaminación presente para así evitar una posible falla, según SDCF 2023094839.
13:25	Enel Distribución	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
13:58	Transec	Línea de 66 kV Newen - San Vicente con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles con riesgo a la instalación, según SICF 2023094871.
14:18	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento con cota 436.96 m.s.n.m. Gasto 573 MWh.
14:36	Engie Transmisión	S/E Tocopilla transformador N°105 de 110/5 kV y 15 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023094839.

Hora	Centro de Control	Observación
14:41	Enel Generación	C. Sauzal U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza a enfriador de aceite del descanso guía turbina, según SDCF 2023094951.
14:55	Celeoredes	S/E Puente Negro interruptor 52JCS2 con telecontrol habilitado, según IL 2023001577.
15:00	Enel Generación	C. San Isidro 2 indisponible por falla en la partida. Causa informada: Falla en válvula piloto de gas TG, según IF 2023004101.
15:41	Innergex	C. Peuchén U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar rechazo de carga por obstrucción de cámara de carga Peuchén, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción, según SDCF 2023094993.
15:54	Enel Generación	C. Isla U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 26 MW, según IF 2023004099.
16:15	Transec	Línea de 220 kV Frontera - Lagunas 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023094091.
16:24	Enel Generación	C. Sauzal U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023094951.
16:33	Enel Generación	C. Isla U -1 disponible y en servicio, según IF 2023004099.
16:34	CGE	S/E Loreto transformador de 66/15 kV y 10.5 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto con temperatura en alambrado de control asociado al CDBC del TR-1 de S/E Loreto, según SICF 2023095029.
17:00	Enel Generación	C. Pehuenche cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023094761.
17:05	CGE	S/E Loreto transformador de 66/15 kV y 10.5 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023095029.
17:54	CGE	S/E Angol paño BT2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño entre interruptor 52BT2 y el transformador N° 2, según SICF 2023095168.
17:59	CGE	S/E Angol paño BT2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023095168.
18:02	Enel Generación	C. Ralco habilitada para prestar SSCC cancelada limitación, según IL 2023001600.
18:20	Transec	Línea de 66 kV Newen - San Vicente cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023094871.
18:20	Transec	S/E Ancoa Compensación serie 52CS3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023094767.
18:40	Enel Generación	C. Abanico cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023042550.
21:30	Transec	S/E Guindo cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023094125 - 2023094126.
23:05	AES Andes	C. Queltehues Transformador N°1 de 110/12KV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corregir la relación de transformación en TTCC del paño HT1, según SDCF 2023095219.
23:22	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:23	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:38	Enel Generación	C. Atacama 2 limitada en 273 MW por limitación de la componente TG2B limitada a mínimo técnico. Causa informada: Fallas intermitentes de bombas de recirculación del domo de TG2B, según IL 2023001615.
23:43	CGE	S/E Colchagua barra N° 2 de 15 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corregir punto con temperatura en desconectador 89C5-1 lado barra del alimentador Maggi, sin clientes afectados, según SDCF 2023095220.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:00	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 3 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:00	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 1 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -557.6 [MW]
14:18	Colbún	C. Colbún inicia vertimiento.
16:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -44.8 [MW/m]
16:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 65.7 [MW/m]
17:47	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
17:47	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 719.6 [MW]

4.3. 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
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Cardones	C. Colmito datos scada.	08/07/2023	19:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
Scotta	C. Picoiquén datos scada.	21/08/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 19 de
octubre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 115

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202309520	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	392	S/E COLCHAGUA	338	BA S/E COLCHAGUA 15KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Para corregir punto con temperatura con prioridad 1 en DCCC BRCS 1 lado barra de cb. Meggi de SE Colchagua se requiere desconectar barra N°2 MT 25kV, los clientes afectados los consumos son transferidos a otras instalaciones a través de rieles de media tensión.	Medio controlado bajo procedimientos CGE.	No hay clientes afectados, los consumos son transferidos a otras instalaciones a través de distribución.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 23:41	
202309529	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	203	S/E CENTRAL QUELTHUES	511	CENTRAL QUELTHUES 110/12KV 2BMVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de carácter urgente del Transformador N°3 110/12 KV de SE Quelthues debido a que se debe corregir la relación de transformación (bajo a que trabajo se realizó con el paño MT 1 asociado a dicho equipo. Lo anterior deja de manifestar un riesgo para el transformador debido al inminente riesgo de descoordinación de protecciones si se mantiene en servicio bajo la condición actual.	Riesgo es bajo debido a que trabajo se realizó con el riesgo desconectado.	Lo anterior está derivado en documento de "evaluación, diagnóstico, plan, ejecución, monitoreo y cierre" N° 1 (0007) autorizado por el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 23:10	
202309309	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	16223	S/E CHIGUAYANTE B1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	A solicitud de EFE Sur (SDN 922023), se realizó la desconexión del paño B1 de S/E Chiguayante. Este por mantenimiento en sector de cables 18MVA y 18MVA de S/E EFE Quilicura.	Riesgo controlado, trabajos a realizar por parte de terceros (EFE Sur).	A solicitud de EFE Sur (SDN 922023), se realizará la desconexión del paño B1 de S/E Chiguayante. Esto por mantenimiento en sector de cables 18MVA y 18MVA de S/E EFE Quilicura.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 23:00	
202309358	Subestación	Anulado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	4713	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas PES con Circuito 2 (SE Totoralillo - S/E Los Villos - S/E Nueva Panquehue).	Energización y pruebas PES con Circuito 2 (SE Totoralillo - S/E Los Villos - S/E Nueva Panquehue).	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 22:00		
202309357	Subestación	Anulado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Programada	799	S/E SAN FELIPE	4699	S/E SAN FELIPE H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas PES con Circuito 2 (SE Totoralillo - S/E Los Villos - S/E Nueva Panquehue).	Energización y pruebas PES con Circuito 2 (SE Totoralillo - S/E Los Villos - S/E Nueva Panquehue).	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 22:00		
202309355	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANQUINTA S.A.	1988	Desconexión	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28460	S/E NUEVA PANQUEHUE H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas PES con Circuito 2 (SE Totoralillo - S/E Los Villos - S/E Nueva Panquehue).	Nivel de riesgo declarado por CLEO en SD 2023091435.	Energización y pruebas PES con Circuito 2 (SE Totoralillo - S/E Los Villos - S/E Nueva Panquehue).	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 22:00	
202309201	Subestación	Anulado	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Desconexión	Origen Interno	Programada	2253	S/E LASANA	29230 29242 29231 29234 29235 29236 29237 29238 29239 29240 29243 29244 29245 29246 29247 29248 29249 29250 29251 29252 29253 29254 29255 29256 29257 29258 29259 29260 29261 29262 29263 29264 29265 29266 29267 29268 29269 29270 29271 29272 29273 29274 29275 29276 29277 29278 29279 29280 29281 29282 29283 29284 29285 29286 29287 29288 29289 29290 29291 29292 29293 29294 29295 29296 29297 29298 29299 29300 29301 29302 29303 29304 29305 29306 29307 29308 29309 29310 29311 29312 29313 29314 29315 29316 29317 29318 29319 29320 29321 29322 29323 29324 29325 29326 29327 29328 29329 29330 29331 29332 29333 29334 29335 29336 29337 29338 29339 29340 29341 29342 29343 29344 29345 29346 29347 29348 29349 29350 29351 29352 29353 29354 29355 29356 29357 29358 29359 29360 29361 29362 29363 29364 29365 29366 29367 29368 29369 29370 29371 29372 29373 29374 29375 29376 29377 29378 29379 29380 29381 29382 29383 29384 29385 29386 29387 29388 29389 29390 29391 29392 29393 29394 29395 29396 29397 29398 29399 29400 29401 29402 29403 29404 29405 29406 29407 29408 29409 29410 29411 29412 29413 29414 29415 29416 29417 29418 29419 29420 29421 29422 29423 29424 29425 29426 29427 29428 29429 29430 29431 29432 29433 29434 29435 29436 29437 29438 29439 29440 29441 29442 29443 29444 29445 29446 29447 29448 29449 29450 29451 29452 29453 29454 29455 29456 29457 29458 29459 29460 29461 29462 29463 29464 29465 29466 29467 29468 29469 29470 29471 29472 29473 29474 29475 29476 29477 29478 29479 29480 29481 29482 29483 29484 29485 29486 29487 29488 29489 29490 29491 29492 29493 29494 29495 29496 29497 29498 29499 29500 29501 29502 29503 29504 29505 29506 29507 29508 29509 29510 29511 29512 29513 29514 29515 29516 29517 29518 29519 29520 29521 29522 29523 29524 29525 29526 29527 29528 29529 29530 29531 29532 29533 29534 29535 29536 29537 29538 29539 29540 29541 29542 29543 29544 29545 29546 29547 29548 29549 29550 29551 29552 29553 29554 29555 29556 29557 29558 29559 29560 29561 29562 29563 29564 29565 29566 29567 29568 29569 29570 29571 29572 29573 29574 29575 29576 29577 29578 29579 29580 29581 29582 29583 29584 29585 29586 29587 29588 29589 29590 29591 29592 29593 29594 29595 29596 29597 29598 29599 29600 29601 29602 29603 29604 29605 29606 29607 29608 29609 29610 29611 29612 29613 29614 29615 29616 29617 29618 29619 29620 29621 29622 29623 29624 29625 29626 29627 29628 29629 29630 29631 29632 29633 29634 29635 29636 29637 29638 29639 29640 29641 29642 29643 29644 29645 29646 29647 29648 29649 29650 29651 29652 29653 29654 29655 29656 29657 29658 29659 29660 29661 29662 29663 29664 29665 29666 29667 29668 29669 29670 29671 29672 29673 29674 29675 29676 29677 29678 29679 29680 29681 29682 29683 29684 29685 29686 29687 29688 29689 29690 29691 29692 29693 29694 29695 29696 29697 29698 29699 29700 29701 29702 29703 29704 29705 29706 29707 29708 29709 29710 29711 29712 29713 29714 29715 29716 29717 29718 29719 29720 29721 29722 29723 29724 29725 29726 29727 29728 29729 29730 29731 29732 29733 29734 29735 29736 29737 29738 29739 29740 29741 29742 29743 29744 29745 29746 29747 29748 29749 29750 29751 29752 29753 29754 29755 29756 29757 29758 29759 29760 29761 29762 29763 29764 29765 29766 29767 29768 29769 29770 29771 29772 29773 29774 29775 29776 29777 29778 29779 29780 29781 29782 29783 29784 29785 29786 29787 29788 29789 29790 29791 29792 29793 29794 29795 29796 29797 29798 29799 29800 29801 29802 29803 29804 29805 29806 29807 29808 29809 29810 29811 29812 29813 29814 29815 29816 29817 29818 29819 29820 29821 29822 29823 29824 29825 29826 29827 29828 29829 29830 29831 29832 29833 29834 29835 29836 29837 29838 29839 29840 29841 29842 29843 29844 29845 29846 29847 29848 29849 29850 29851 29852 29853 29854 29855 29856 29857 29858 29859 29860 29861 29862 29863 29864 29865 29866 29867 29868 29869 29870 29871 29872 29873 29874 29875 29876 29877 29878 29879 29880 29881 29882 29883 29884 29885 29886 29887 29888 29889 29890 29891 29892 29893 29894 29895 29896 29897 29898 29899 29900 29901 29902 29903 29904 29905 29906 29907 29908 29909 29910 29911 29912 29913 29914 29915 29916 29917 29918 29919 29920 29921 29922 29923 29924 29925 29926 29927 29928 29929 29930 29931 29932 29933 29934 29935 29936 29937 29938 29939 29940 29941 29942 29943 29944 29945 29946 29947 29948 29949 29950 29951 29952 29953 29954 29955 29956 29957 29958 29959 29960 29961 29962 29963 29964 29965 29966 29967 29968 29969 29970 29971 29972 29973 29974 29975 29976 29977 29978 29979 29980 29981 29982 29983 29984 29985 29986 29987 29988 29989 29990 29991 29992 29993 29994 29995 29996 29997 29998 29999 30000	Nuevaplata preventivo de media tensión en cable S2ET1 de S/E Lasana. Condiciones requeridas: Abierto S2ET1, B0ET1-1, B0ET1-2, S2ET1 y cables de media tensión en S/E Lasana. Cerrado B0ET1-1T en S/E Lasana.	Nuevaplata preventivo de media tensión en cable S2ET1 de S/E Lasana. Condiciones requeridas: Abierto S2ET1, B0ET1-1, B0ET1-2, S2ET1 y cables de media tensión en S/E Lasana. Cerrado B0ET1-1T en S/E Lasana.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 20:00						
202309492	Subestación	Anulado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	22976 22977 22978 22979 22980 22981 22982 22983 22984 22985 22986 22987 22988 22989 22990 22991 22992 22993 22994 22995 22996 22997 22998 22999 23000 23001 23002 23003 23004 23005 23006 23007 23008 23009 23010 23011 23012 23013 23014 23015 23016 23017 23018 23019 23020 23021 23022 23023 23024 23025 23026 23027 23028 23029 23030 23031 23032 23033 23034 23035 23036 23037 23038 23039 23040 23041 23042 23043 23044 23045 23046 23047 23048 23049 23050 23051 23052 23053 23054 23055 23056 23057 23058 23059 23060 23061 23062 23063 23064 23065 23066 23067 23068 23069 23070 23071 23072 23073 23074 23075 23076 23077 23078 23079 23080 23081 23082 23083 23084 23085 23086 23087 23088 23089 23090 23091 23092 23093 23094 23095 23096 23097 23098 23099 23100 23101 23102 23103 23104 23105 23106 23107 23108 23109 23110 23111 23112 23113 23114 23115 23116 23117 23118 23119 23120 23121 23122 23123 23124 23125 23126 23127 23128 23129 23130 23131 23132 23133 23134 23135 23136 23137 23138 23139 23140 23141 23142 23143 23144 23145 23146 23147 23148 23149 23150 23151 23152 23153 23154 23155 23156 23157 23158 23159 23160 23161 23162 23163 23164 23165 23166 23167 23168 23169 23170 23171 23172 23173 23174 23175 23176 23177 23178 23179 23180 23181 23182 23183 23184 23185 23186 23187 23188 23189 23190 23191 23192 23193 23194 23195 23196 23197 23198 23199 23200 23201 23202 23203 23204 23205 23206 23207 23208 23209 23210 23211 23212 23213 23214 23215 23216 23217 23218 23219 23220 23221 23222 23223 23224 23225 23226 23227 23228 23229 23230 23231 23232 23233 23234 23235 23236 23237 23238 23239 23240 23241 23242 23243 23244 23245 23246 23247 23248 23249 23250 23251 23252 23253 23254 23255 23256 23257 23258 23259 23260 23261 23262 23263 23264 23265 23266 23267 23268 23269 23270 23271 23272 23273 23274 23275 23276 23277 23278 23279 23280 23281 23282 23283 23284 23285 23286 23287 23288 23289 23290 23291 23292 23293 23294 23295 23296 23297 23298 23299 23300 23301 23302 23303 23304 23305 23306 23307 23308 23309 23310 23311 23312 23313 23314 23315 23316 23317 23318 23319 23320 23321 23322 23323 23324 23325 23326 23327 23328 23329 23330 23331 23332 23333 23334 23335 23336 23337 23338 23339 23340 23341 23342 23343 23344 23345 23346 23347 23348 23349 23350 23351 23352 23353 23354 23355 23356 23357 23358 23359 23360 23361 23362 23363 23364 23365 23366 23367 23368 23369 23370 23371 23372 23373 23374 23375 23376 23377 23378 23379 23380 23381 23382 23383 23384 23385 23386 23387 23388 23389 23390 23391 23392 23393 23394 23395 23396 23397 23398 23399 23400 23401 23402 23403 23404 23405 23406 23407 23408 23409 23410 23411 23412 23413 23414 23415 23416 23417 23418 23419 23420 23421 23422 23423 23424 23425 23426 23427 23428 23429 23430 23431 23432 23433 23434 23435 23436 23437 23438 23439 23440 23441 23442 23443 23444 23445 23446 23447 23448 23449 23450 23451 23452 23453 23454 23455 23456 23457 23458 23459 23460 23461 23462 23463 23464 23465 23466 23467 23468 23469 23470 23471 23472 23473 23474 23475 23476 23477 23478 23479 23480 23481 23482 23483 23484 23485 23486 23487 23488 23489 23490 23491 23492 23493 23494 23495 23496 23497 23498 23499 23500 23501 23502 23503 23504 23505 23506 23507 23508 23509 23510 23511 23512 23513 23514 23515 23516 23517 23518 23519 23520 23521 23522 23523 23524 23525 23526 23527 23528 23529 23530 23531 23532 23533 23534 23535 23536 23537 23538 23539 23540 23541 23542 23543 23544 23545 23546 23547 23548 23549 23550 23551 23552 23553 23554 23555 23556 23557 23558 23559 23560 23561 23562 23563 23564 23565 23566 23567 23568 23569 23570 23571 23572 23573 23574 23575 23576 23577 23578 23579 23580 23581 23582 23583 23584 23585 23586 23587 23588 23589 23590 23591 23592 23593 23594 23595 23596 23597 23598 23599 												

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Actual	Fecha Inicio
2023095007	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	533	S/E MELIPULLI	14088	S/E MELIPULLI ET44	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicita no recomendar S/E T44 de S/E Melipulli, para realizar retiro de hilo de voltaje en barra de 230kV. El trabajo será realizado con personal de LVVI.	Riesgo bajo y controlado, trabajo con LVVI	PT CF 6384 (Control interno de STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 16:00
2023092712	Subestacion	Anulado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	23	C5 S/E CUMBRE K3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar desconexión de corta duración (10 minutos máx.) del "Compensador Serie CSEK" para realizar medición de parámetros en plataforma del compensador serie. Para las mediciones se requiere que la desconexión del compensador serie sea previa a la energización del Reactor de Línea R3 (SD 2023092505). Una vez energizado el Reactor se energizará nuevamente el compensador serie, quedando este en estado disponible.	Apertura errónea de equipos, se mitigará riesgo mediante verificación previa de equipos antes de realizar maniobras manuales.	Para las mediciones se requiere que la desconexión del compensador serie sea previa a la energización del Reactor de Línea R3 (SD 2023092505). Una vez energizado el Reactor se energizará nuevamente el compensador serie, quedando este en estado disponible.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 16:00	
2023094968	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	494	S/E NEWEN	1247	S/E NEWEN B1	Roca y poste franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC mediante SOD de curso forzoso por trabajos de poda de emergencia en sus instalaciones, se solicita como medida operacional no recomendar interruptor S3B1 S/E Newen por el tiempo que duren los trabajos.	Riesgo bajo, trabajos de terceros	-	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 15:00
2023094767	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	561	S/E ANCOA	15	C5 S/E ANCOA C33 500KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de anomalía en circuito de supervisión de cierre de SDCS	Bajo	Actividades: S/E Ancor: Reemplazo diodos led a 3 milés de supervisión bobinas cierre por diodos del supervisor de bobinas de apertura y pruebas de operación cierre/apertura de a interruptor SDCS. Condiciones: Equipo indisponible.- Restricciones: Con bloqueo a la recomen.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Río-Ancas, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: Subestación Ancas, Delimitar Zona de Trabajo.- Bloqueo Trip Line de ARMARIO de A.M.A.R.C.O.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 15:00	
2023091995	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	100	ALTO JAHUEL 220/115/13.2 kV 150MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Reconfiguración de equipo de mediciones. Qualitró de Banco ATR2 de 220/130/13.2 kV, para inhibir display por botón de pruebas.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Reconfiguración de equipo de mediciones. Qualitró de Banco ATR2 de 220/130/13.2 kV, para inhibir display por botón de pruebas. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Banco ATR2 de 220/130/13.2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 15:00	
2023093638	Subestacion	Anulado	TRANQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28460 28461	S/E NUEVA PANQUEHUE H3 S/E NUEVA PANQUEHUE H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar las pruebas End to End L1a Nueva Panquehue- Los Villares", esta actividad se debe ejecutar en CTO N°1 Tramo Panquehue - Villares y CTO N°2 Tramo Panquehue - Villares. Se debe realizar un sistema a la vez teniendo en cuenta que el sistema que se encuentra en servicio protegiendo a la línea debe tener bloqueados los comandos de teleoperación BSA y BSC durante las pruebas al sistema que se encuentre bajo prueba.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	Se requiere realizar las pruebas End to End L1a Nueva Panquehue- Los Villares", esta actividad se debe ejecutar en CTO N°1 Tramo Panquehue - Villares y CTO N°2 Tramo Panquehue - Villares. Se debe realizar un sistema a la vez teniendo en cuenta que el sistema que se encuentra en servicio protegiendo a la línea debe tener bloqueados los comandos de teleoperación BSA y BSC durante las pruebas al sistema que se encuentre bajo prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 14:00	
2023093473	Subestacion	Anulado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	4756 4757 15740	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H1 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	CELEO realizará pruebas END to END. Se ingresa precaución de no recomendar a los paños seleccionados. Los Tramos que se realizarán las pruebas son del Circuito 2, Tramo S/E Totoravillo - Los Villares.	Nivel de riesgo declarado por CELEO	CELEO realizará pruebas END to END. Se ingresa precaución de no recomendar a los paños seleccionados. Los Tramos que se realizarán las pruebas son del Circuito 2, Tramo S/E Totoravillo - Los Villares.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 14:00	
2023093453	Subestacion	Anulado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	4756 4757 15740	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H1 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	CELEO realizará pruebas END to END. Se ingresa precaución de no recomendar a los paños seleccionados. Los Tramos que se realizarán las pruebas son del Circuito 1, Tramo S/E Aconagua - Los Maquis - Los Villares.	Nivel de riesgo declarado por CELEO	CELEO realizará pruebas END to END. Se ingresa precaución de no recomendar a los paños seleccionados. Los Tramos que se realizarán las pruebas son del Circuito 1, Tramo S/E Aconagua - Los Maquis - Los Villares.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 14:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Sub Estación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervenc	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202309484	Subestación	Anulado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	690	S/E LA CISTERNA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre de Equipo, habilitación y deshabilitación de Automatismos y fovea de control localizamiento, todos estos trabajos emmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas de SCADA de ENEL y STM, equipos a intervenir no ponen en riesgos suministro de clientes, trabajos no afectan clientes ni el sistema Eléctrico, adicionalmente las operaciones se ejecutan sobre equipos de MT disponible y estas no generan indisponibilidad ningún equip. Trabajos por bloques perdidos de comunicaciones por 2 hrs. en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 14:00
202309489	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1479	CENTRAL TOCOPILLA 110/5 KV N°105	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	lavado de aislación por alta contaminación presente en el equipo	Riesgo bajo porque el equipo se que se encuentra cerca de la costa y por la humedad presente en las madrugadas no se puede esperar hasta el lavado de aislación programado.	Se requiere realizar lavado de aislación c/1 por alta contaminación presente para así evitar una posible falla o perturbación del equipo ya que se encuentra cerca de la costa y por la humedad presente en las madrugadas no se puede esperar hasta el lavado de aislación programado.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 13:00
202308558	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	17034	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV, Pafila K11. Desconexión del Pafila K11 para realizar las pruebas de control de tensión del RCS K10CS asociada a solicitud 2023088555.	Seguendo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados.	Para realizar los trabajos, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: Pafila K11 Desenergizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 13:00
202308557	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	55	RE S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K102 SE 30AVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV, Reactor K102. Desconexión de Reactor K102 para realizar las pruebas de control de tensión del RCS K10CS asociada a solicitud 2023088555.	Seguendo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados.	Para realizar los trabajos, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: Reactor K102 Desenergizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 13:00
202308555	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	20	CS S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K10CS 500KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV, RCS K10CS. A solicitud del Coordinador, se realizarán las pruebas de control de tensión asociadas al RCS K10CS de forma de validar su capacidad para la prestación de Servicios Complementarios. Las pruebas sobre el RCS K10CS serán coordinadas con el CDC.	Seguendo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados.	Para realizar los trabajos, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: RCS K10CS Desenergizado y a disposición para pruebas. Reactor K102 Desenergizado. Solicitud 202308557. Pafila K11 Desenergizado. Solicitud 202308558.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 13:00
2023091993	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	14	ALTO JAHUEL TRS 525/230/66KV 250MVA 3U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Reconfiguración de equipo de mediciones Cuatrol de Banco ATRS de 500/220/66 KV, para inhibir disparos por botón de pruebas.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Reconfiguración de equipo de mediciones Cuatrol de Banco ATRS de 500/220/66 KV, para inhibir disparos por botón de pruebas. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Banco ATRS de 500/220/66 KV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tema: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 13:00
2023094792	Subestación	Ejecución Exitosa	ASL ANDÉS S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	201	S/E CENTRAL MATINES	1341	CENTRAL MATINES 110/120KV 10MVA 4	Refreño de SFE	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de transformador T4 en SE Matines, para efectuar relleno de gas SFE en interruptor 130T4. Debido a la antigüedad de interruptor y a la forma en que se debe efectuar el relleno, se requiere en condición abierta, para evitar bloque operacional por baja presión de gas SFE.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar el trabajo en condición segura.	Se requiere en SE Matines: *Apertura de interruptor 130T4 *Apertura de reconectador S1E1 *Apertura de reconectador S1E1 *Apertura de reconectador S1E2 *Apertura de desconector 880T4	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 11:00
202308503	Subestación	Ejecución Exitosa	ST5	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	839	S/E IMPERIAL	138	BC S/E IMPERIAL EE1 230V 2.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Bco. EE1 de SE No Imperial. Para realizar el Mantenimiento sistemático Banco de Condensadores.	Nivel de riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desconectadas.	Registro interno PT 2023-05764	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 11:00
2023093546	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Salado (SE-ESA-NOR-SEMA4-CC1): Configuración de servicios de red corporativos (medidores, ST5, LAN 16, Medidor ES4 HT101 ON8020 PT, 10094-104-G2.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK. S/E El Salado (SE-ESA-NOR-SEMA4-CC1): 1.- Gestionar la disponibilidad e integración de nuevo entid de comunicación para los servicios asociados a Lectura de medidores, (asignación VLAN, puertos, direcciones IP y pruebas) 2.- Configuración de puerto de comunicación de medidores y SS4 CA y C.C. 3.- Configuración de servicios de red corporativos (medidores, ST5, LAN 16). Restricciones: No hay mediciones en el sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 10:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervenc	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023091482	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- R2 Pomuyeto: Mantenimiento del Sistema Presurizador.	Bajo	Actividades: RYE Pomuyeto: Mantenimiento del Sistema Presurizador - instalaciones en Riesgo: Radionovicia Pomuyeto. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de zona.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			19-10-23 10:00
2023091821	Subestación	Aprobado sin activación	SOCIEDAD CONCESSIONARIA SUBASE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Interno	Programada	2105	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	24307	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de Comunicaciones afectivas desde el puerto de comunicación de la protección existente 511 para validar la propuesta de incorporación de una nueva tarjeta de ethernet en la S/E CONVENTO VIEJO de 154kV.	El riesgo asociado al trabajo es bajo.	Pruebas de Comunicaciones afectivas desde el puerto de comunicación de la protección existente 511 para validar la propuesta de incorporación de una nueva tarjeta de ethernet en la S/E CONVENTO VIEJO de 154kV.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			19-10-23 10:00
2023093349	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	1265	SAN RAFAEL (CHILQUINTA) 115/24.5kV 20MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos de carga de logica de agrupamiento de alarmas en protecciones en el transformador seleccionado.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizaron trabajos de carga de logica de agrupamiento de alarmas en protecciones en el transformador seleccionado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			19-10-23 10:00
2023093348	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	391	SAN RAFAEL (CHILQUINTA) 115/13.8kV 22.5MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos de carga de logica de agrupamiento de alarmas en protecciones en el transformador seleccionado.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizaron trabajos de carga de logica de agrupamiento de alarmas en protecciones en el transformador seleccionado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			19-10-23 10:00
2023093345	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	390	SAN RAFAEL (CHILQUINTA) 115/13.2kV 25MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos de carga de logica de agrupamiento de alarmas en protecciones en el transformador seleccionado.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizaron trabajos de carga de logica de agrupamiento de alarmas en protecciones en el transformador seleccionado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			19-10-23 10:00
2023093893	Subestación	Anulado	ALTA TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	281	S/E ESPERANZA	11999 12000	S/E ESPERANZA (COJUBIN) 1 S/E ESPERANZA (COJUBIN) 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento e instalación Prospector de Silicona a Banco Condensadores C1 y C2 (alternadamente).	No existe riesgo ya que actividad se realizará con equipo desenergizado.	Se requirió desconexión de Puños C1 y C2 de S/E Esperanza para realizar el mantenimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			19-10-23 10:00
2023093463	Subestación	Anulado	AR CHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2268	S/E TCHAMMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de software controlador SCADA TSA Win-Pro. Posible interferencia en datos ICCP. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, solo se consideran actualizaciones.	Actualización de software controlador SCADA TSA Win-Pro. Posible interferencia en datos ICCP. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			19-10-23 10:00
2023093992	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	15	ALTO JAHUEL TR4 525/230/66kV 250MVA 4U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Reconfiguración equipo de mediciones. Quilómetro de Banco AT84 de 500/220/66 kV, para inhibir disparos por botón de pruebas.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Reconfiguración de equipo de mediciones. Quilómetro de Banco AT84 de 500/220/66 kV, para inhibir disparos por botón de pruebas. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel. Banco AT84 de 500/220/66 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de zona. S/E Alto Jahuel: Delimitador de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			19-10-23 10:00
2023093709	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	284	S/E CERRO CALERA	30381 30382	S/E CERRO CALERA C13 S/E CERRO CALERA C14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento e instalación Prospector de Silicona a conductores de Banco de Condensadores N°2 y N°2.	No existe riesgo ya que actividad se realizará con equipo desenergizado.	Se realizará desconexión alternada de BC13, Condensadores N°1 y N°2 de S/E Cerro Calera.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			19-10-23 10:00
2023093516	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	grupo_ emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE ESA NOR SEMMA CCL: 1.- Gestionar la disponibilidad e integración de nuevo enlace de comunicación para los servicios asociados a lectura de mediciones.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK. S/E El Salado (SE ESA NOR SEMMA CCL): 1.- Gestionar la disponibilidad e integración de nuevo enlace de comunicación para los servicios asociados a lectura de mediciones. (enigados VLAN, puertos, direcciones y pruebas) 2.- Configuración de puerto de comunicación de medidores y SAA C.A. y C.C. 3.- Configuración de servicios de red corporativos (medidores, STS, LAN R). Restricciones: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			19-10-23 10:00
2023094765	Subestación	Anulado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Curso Foroso	530	S/E VALDIVIA (STS)	14282	S/E VALDIVIA (STS) IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de BTT1 por desconexión desdoblamiento y desmontaje de actual protección BTT1 (SEL-387) asociado a paflo IT1 de S/E Valdivia por temas de reemplazo de protección 1805, se procederá a realizar el Montaje, desdoblamiento de nueva protección BTT1 (SEL-TR01, (SEL-311C), 508F (SEL-PT01), Pruebas de Inyecciones Secundarias y una vez finalizadas las pruebas se procederá hacer la Puesta en Servicio de nueva protección BTT1 (SEL-TR01 en S/E Valdivia y quedará entregada a la explotación.	El riesgo es bajo y asociado a Proyecto N10 controlado se mantendrá en servicio las protecciones 21/21N (SEL-311C), 508F (SEL-PT01), 503A/312/33A-BTT1 (SEL-312A) asociadas al IT1 de S/E Valdivia.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			19-10-23 09:30

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Sub Estación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervenc	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023092713	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	22 140	PAN DE AZÚCAR AT#3 220/115/13.8KV 75MVA PAN DE AZÚCAR AT#9 220/115/13.2KV 80MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Calibración, ajuste y pruebas de funcionamiento del 807% 4. trabajo asociado a la AT 11307% incluye prueba de resistencia de contacto. Aviso de anomalías M2 10094875.	Bajo	Activación: MPR reducido; normal, m2 o reemplazo de desconectador desconectados, S/E Pan de Azúcar: Calibración, ajuste y pruebas de funcionamiento del 807% 4. trabajo asociado a la AT 11307% incluye prueba de resistencia de contacto. Aviso de anomalías M2 10094875. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: T1, Trefaico 03, 220/138KV P. Azúcar y T1, Trefaico 03, 220/138KV P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Atención, Atendimiento de	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023093517	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2788	S/E VALLENAR C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE según SODI 2962 por INTERCALAR POSTE REALIZAR CORTE DE LINEA E INSTALAR RECONECTADOR	Bajo	Actividad: A solicitud de CSE según SODI 2962 por INTERCALAR POSTE REALIZAR CORTE DE LINEA E INSTALAR RECONECTADOR. Instalación con restricción: Paflo Línea LC03, VLU- Vallunar Matita (No recomendar) Instalación con riesgo: Paflo Línea LC03, VLU- Vallunar Matita Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023093534	Subestacion	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2788	S/E VALLENAR C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE según SODI 2962 por INTERCALAR PC REALIZAR CORTE DE LINEA E INSTALAR RECONECTADOR	Bajo	Activación: S/E VALLENAR: No recomendar S2C3 Instalaciones en riesgo: Paflo Línea LC03, VLU- Matita Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023093578	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Prueba de señal de operación de SOB-S2N#2 hacia el SCADA por obra de reemplazo de los TTPP MAS de la barra C de 500 KV.	Bajo	Activación: S/E Charrúa: Prueba de señal de operación de SOB-S2N#2 hacia el SCADA por obra de reemplazo de los TTPP MAS de la barra C de 500 KV. Condiciones: Paflo Acoplador #002, Charrúa, indisponible. Instalaciones en riesgo: Barra 500 KV, Sección C Charrúa o Barra 500 KV, Sección D Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: * Subestación Charrúa, Protección SOB-S2N#2 Bloqueada. * Subestación Charrúa, Protección SOB-S2N#2 Bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023093615	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conforme a respuesta a la carta 0604541-23 del Coordinador, con motivo del plan de acción EAF 430-2022, se integraran los cables indicados en la respuesta a la carta antes indicada. Se realizaron las pruebas previas, para lo anterior es necesario hacer intervenciones en el Nudo Corbi y la S/E Itahue, para configuración de los nuevos cables y carga de estrategia, con intervenciones que involucran pérdida del scale por no más de 5 minutos cada vez. Posteriormente nos pondremos en contacto con la central los.cables@coordinador.c l para coordinar las pruebas de integración	Bajo, se agregan cables analógicos y binarios	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023093577	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	17506	S/E CHARRUA K92	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Prueba de señal de operación de SOB-S2N#2 hacia el SCADA por obra de reemplazo de los TTPP MAS de la barra C de 500 KV.	Bajo	Activación: S/E Charrúa: Prueba de señal de operación de SOB-S2N#2 hacia el SCADA por obra de reemplazo de los TTPP MAS de la barra C de 500 KV. Condiciones: Paflo Acoplador #002, Charrúa, indisponible. Instalaciones en riesgo: Barra 500 KV, Sección C Charrúa o Barra 500 KV, Sección D Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: * Subestación Charrúa, Protección SOB-S2N#2 Bloqueada. * Subestación Charrúa, Protección SOB-S2N#2 Bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023093559	Subestacion	Anulado	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	21263	S/E CALAMA NUEVA #2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar S2#2 en S/E Calama Nueva a solicitud de Planta Solar San Pedro II por temas de lavado de aisladores en S/E Davis perteneciente a PE Calama	Riesgo controlado por el Plan de San Pedro II, registro interno	Fuerras asociadas a SD 2023093559 SD01 5635 P5 San Pedro II, registro interno (Transmex)	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135
Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Sub Estación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023093486	Subestación	Anulado	OPES SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Intervención	Origen Externo	Programada	2253	S/E LASANA	29247	S/E LASANA.11	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a equipos primarios en S/E Oasis perteneciente al Parque Edilio Calama. Trabajo solicitado por Enge. Condiciones requeridas: No reconectar 5215 S/E Lasana.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Mantenimiento a equipos primarios en S/E Oasis perteneciente al Parque Edilio Calama. Trabajo solicitado por Enge. Condiciones requeridas: No reconectar 5215 S/E Lasana.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023093477	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	695	S/E LAS ACACIAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre de Equipo, habilitación y deshabilitación de Automatismos y línea de control local remoto, todos estos trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas de escala de ENEL y STM, equipos a intervenir no ponen en riesgo suministro de clientes, trabajos no afectan clientes ni el sistema eléctrico, adicionalmente las operaciones se ejecutan sobre equipos de MT disponible ya que no generan indisponibilidad ningún equipo. Trabajos perduran comunicaciones por 2 hrs. en la semana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023093417	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2260	S/E OASIS	29322 29323	S/E OASIS.17.1 S/E OASIS.11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere realizar lavado sobre aisladores en S/E OASIS	Riesgo bajo, se consideran todos los protocolos de seguridad de ENGE	Se requiere no reconectar : 5221 en S/E Oasis, 5221 en S/E Lasana, 5212.2 en S/E Calama Norte	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023093114	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	32	CS S/E PUENTE NEGRO.16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de backup SCADA SP5 y Pruebas de comando del interruptor 5212.2 de S/E Puente Negro desde el SCADA del Centro de control.	Interrumpiendo menor a 5 minutos de comunicaciones con S/E Puente Negro.	Trabajos asociados a limitación Monitor N°20230301517 (BC12 de S/E Puente Negro)	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023093169	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	22246 22247 22248 22249 22250 22251 22252	S/E COLLAHUASI.11 S/E COLLAHUASI.12 S/E COLLAHUASI.17.1 S/E COLLAHUASI.17.2 S/E COLLAHUASI.17.3 S/E COLLAHUASI.18 S/E COLLAHUASI.14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de sistema SCADA, comandos de apertura y cierre sobre interruptores asociados a pafios 220 [kV] tanto como transformadores. Pafios 220 [kV] líneas Leguano - Collahuasi Ch N° 1 y 2 (5211 - 5212), Encuentre - Collahuasi N° 1 y 2 (5213 - 5214) y pafios de transformadores 5217.1 - 5217.2 - 5217.3 de manera alternada.	Trabajo se realizará de manera alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00		
2023093998	Subestación	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	7508	S/E CHARRUA.113	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento control circuito apertura y cierre local de interruptor 5215 en S/E Charrúa.	Riesgo de operación de 5213.8 en S/E Charrúa durante la ejecución de los trabajos.	Anormalidad en switch de operación local desde sala	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023093982	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	61	Intervención	Origen Externo	Programada	210	S/E CENTRAL PUNTA COLORADA	5325	S/E CENTRAL PUNTA COLORADA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios, marco de barra y línea en S/E Punta Colorado. Incluye desarmado. Trabajos ejecutados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar 5224 en S/E Central Punta Colorado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación equipos primarios, marco de barra y línea en S/E Punta Colorado. Incluye desarmado. Trabajos ejecutados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar 5224 en S/E Central Punta Colorado.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023093976	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA NEVADA SPA	267	Intervención	Origen Externo	Programada	2213	S/E TRES QUEBRADAS	28411	S/E TRES QUEBRADAS.11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios, marco de barra y línea en S/E Punta Colorado. Incluye desarmado. Trabajos ejecutados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar 5215 en S/E Tres Quebradas.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación equipos primarios, marco de barra y línea en S/E Punta Colorado. Incluye desarmado. Trabajos ejecutados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar 5215 en S/E Tres Quebradas.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023093622	Subestación	Anulado	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	1876	BA S/E ANDES (AES ANDES) 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación y validación del correcto balanceo y estabilidad de la protección diferencial de barras 220KV (878)	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E Andes :2898203, 2898204, 2898205, 2898206, 2898207, 2898210 a disposición Jefe de Faena; S/E Andes :809 - L, 80112.1 a disposición del Jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023093623	Subestación	Anulado	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	1877	BA S/E ANDES (AES ANDES) 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación y validación del correcto balanceo y estabilidad de la protección diferencial de barras 220KV (878)	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E Andes :2898203, 2898204, 2898205, 2898206, 2898207, 2898210 a disposición Jefe de Faena; S/E Andes :809 - L, 80112.2 a disposición del Jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023093621	Subestación	Anulado	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	21098	S/E ANDES (AES ANDES) /7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación y validación del correcto balanceo y estabilidad de la protección diferencial de barras 220KV (878)	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E Andes :25207 - A a disposición del Jefe de Faena; S/E Andes :2898207, 2898207 a disposición del Jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023093030	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12194 12195	S/E PUNTA COLORADA.17 S/E PUNTA COLORADA.18 S/E PUNTA COLORADA.19	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios, marco de barra y línea en S/E Punta Colorado. Incluye desarmado. Trabajos ejecutados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar 5217, 5218 y 5219 en S/E Punta Colorado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación equipos primarios, marco de barra y línea en S/E Punta Colorado. Incluye desarmado. Trabajos ejecutados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar 5217, 5218 y 5219 en S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023093001	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	18808 18809	S/E PUNTA COLORADA.123 S/E PUNTA COLORADA.14	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado, Lavado de aislación de equipos primarios, línea, Pafios 12, 12.1, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19 incluye desarmado	Bajo, este trabajo se realiza por personal especializado de Transalec que a través de la SODI 2782 solicita no reconectar los interruptores 5213 y 5214 en S/E Punta Colorado y 5215 en S/E San Juan sin previa coordinación con el CNOT Norte.	Reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023093758	Subestación	Aprobado	ELI TRADING II S.A. [EN REVISIÓN]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	30806 30807 30808 30809	S/E PUNTA COLORADA.116 [EN REVISIÓN] S/E PUNTA COLORADA.118 [EN REVISIÓN] S/E PUNTA COLORADA.120 [EN REVISIÓN] S/E PUNTA COLORADA.121 [EN REVISIÓN]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transalec por lavado de aislación con agua desmineralizada en SE Punta Colorado, se requiere precaución de no reconectar los interruptores de los pafios de Estación III	Riesgo bajo, trabajo programado	A solicitud de Transalec por lavado de aislación con agua desmineralizada en SE Punta Colorado, se requiere precaución de no reconectar los interruptores de los pafios de Estación II	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervenc	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023092721	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	22	PAN DE AZÚCAR ATRES 220/115/13.8KV 75MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Relleno de aceite al tanque conservador de la cuba del ATRES y verificación del indicador de nivel de aceite.	Bajo	Atención: MPB normal; exhaustivos a mct Transformador desenergizado, S/E Pan de Azúcar: Relleno de aceite al tanque conservador de la cuba del ATRES y verificación del indicador de nivel de aceite. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: T1: Tráfico OS, 220/120KV P. Azúcar y T1: Tráfico OS, 220/120KV P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de zona.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023092537	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	164	Intervención	Origen Interno	Programada	1687	S/E PUNTA PADRONES	13370 18330	S/E PUNTA PADRONES H1 S/E PUNTA PADRONES MT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación a equipos de punto 13370V, Subestación Puerto Punta Padrones.	Bajo	Riesgo bajo, se realizará inspección visual previa a los trabajos, para verificar estado de aislación y/o cualquier otra anomalía, se verificará las condiciones meteorológicas (viento, humedad) antes y durante los trabajos, como también la verificación de condiciones de contaminación, estado de presión de los pilones. No se realizarán restricciones de equipos en instalaciones de mina Candelaria y serán ejecutados por personal propio.	Libre	AES ANDES S.A.	ninguno		19-10-23 09:00	
2023091989	Subestación	Anulado	ELETTRANS II S.A. [EN_REVISION]	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	30821 30820	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR 112 [EN_REVISION] S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR 9 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	Riesgo bajo, trabajo programado	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023091362	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑAS INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de RTU asociada al Sistema SCADA Collahuasi, perdida intermitente de información asociados a líneas 220KV, transformadores de poder Ujina 1 y switchgear 5205001.	Indisponibilidad de S/Tr por trabajos de migración de RTU asociada al sistema SCADA Collahuasi.	Esta actividad ocasionará pérdida de información relacionada al S/Tr del extremo Collahuasi específicamente líneas 220 KV, transformadores de poder Ujina 1 y switchgear 5205001, mantendremos operativas las señales del resto del sistema. Se reinstalará este sistema al final de cada jornada.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023091809	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	228	S/E CENTRAL RUCUC	190 191 193 194 195 196	S/E CENTRAL RUCUC J01 S/E CENTRAL RUCUC J02 S/E CENTRAL RUCUC J1 S/E CENTRAL RUCUC J2 S/E CENTRAL RUCUC J3 S/E CENTRAL RUCUC J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación de planos en terreno, se realizará levantamiento de alambreado de control y comprobación con planos disponibles para verificación de puntos que serán transportados a minutas de alambreado/Localización o. Asociado a gabinetes de control pillos 1, 12, 13, 14, R11 y R12 de S/E Rucuc. Se trabajará secuencialmente de un armario o gabinete a la vez.	Operación indeseada de interruptores en pillos 1, 12, 13, 14, R11 y R12 (uno a la vez). El riesgo declarado se mitiga con la ejecución de modo prueba en cada protección (de manera alternada y en coordinación con Centro de control.). Siempre se mantendrá un sistema de protección habilitado para cada paflo.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023091437	Subestación	Anulado	ALTA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	280	S/E ACONCAGUA	7528	S/E ACONCAGUA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Benalio, se realizará Carga de ajuste y protomediación en S/E Aconcagua 51 y 52 (paflo H3 para IED de UR-DMS).	Riesgos a controlar por Benalio Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 - 1076.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023091436	Subestación	Anulado	ALTA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	301	S/E TOTORAULLO	398	S/E TOTORAULLO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Benalio, se realizará Carga de ajuste y protomediación en S/E Totoraullo 51 y 52 (paflo H3 para IED de UR-DMS).	Riesgos a controlar por Benalio Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 - 1076.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023091228	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	376	S/E ALONSO DE RIBERA	481	S/E ALONSO DE RIBERA 82	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del interruptor 5282 de S/E Alonso de Ribera, por la realización de pruebas S/Tr asociadas a la futura PES de los nuevos TTEC y protecciones del paflo 82.	Riesgo controlado, trabajos a realizar con personal y equipamiento calificado.	Los consumos asociados al paflo 82 ya están transferidos al paflo 86 de S/E Alonso de Ribera, visto por medio de la barra de transferencia.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023091154	Subestación	Anulado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	23983	S/E RANDE ES	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	carga de gas SF6 en cada controlado con procedimientos de trabajo seguro	nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	no compromete producción, no requiere de desconexión	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023089845	Subestación	Ejecución Exitosa	ST5	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	512	S/E LA UNION	14028 14029	S/E LA UNION CCE1 S/E LA UNION CCE2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Bus, CCE etapas 1 y 2 de 13.2 KV de SE La Unión, para realizar mantenimiento preventivo básico a paflo BRCC 13.2 KV.	Nivel de riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desconectadas.	PT 2023-08005 Registro interno ST5.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023080244	Subestación	Anulado	BEASICO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2346	S/E LOS VILLARES [EN_REVISION]	30781 30784	S/E LOS VILLARES H3 [EN_REVISION] S/E LOS VILLARES H4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización y cambio de ajuste de protecciones en S/E Los Villares 110 KV circuito 1.	Riesgos asociados al trabajo y medidas de mitigación analizados en procedimiento.	Normalización y cambio de ajuste de protecciones en S/E Los Villares 110 KV circuito 1. Carga de ajustes definitivos. Protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 09:00	
2023091118	Subestación	Anulado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	376	S/E ALONSO DE RIBERA	480	S/E ALONSO DE RIBERA 86	Alambreado de control	Sin Limitaciones	Se realizará la desconexión del paflo 86 de S/E Alonso de Ribera, esto para revisión de alambreado de control asociado al interruptor 5286. Esto por no operación de una de las bobinas de apertura.	Riesgo controlado, trabajo se realizará con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados al paflo 86 de S/E Alonso de Ribera, serán reemplazados desde el paflo 85 de la misma S/E. Esto previa transferencia de los consumos del paflo 85 (1 y 1.2 de S/E Alonso de Ribera a los transformador 1.2 y 1.3 de S/E Compañía, esto mediante las líneas LT 68 KV. Convergencia Ejercicio N°1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:30	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervenc	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023091772	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1976	TAP OFF QUIANI	batería	otros: batería	Mantenimiento banco de baterías gfo cargadores	Sin Limitaciones		Se realizará mantenimiento preventivo y mediciones eléctricas a cargadores y banco de baterías.	Riesgo del trabajo bajo, se controlará mediante aplicación de procedimiento de trabajo y uso de EPP según corresponda.	Para realizar la batería no se requieren condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:30
2023092365	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1911	S/E OGP1	1597	OGF1 220/33 KV N°3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Pruebas a los circuitos de control y protecciones y verificación de CTC de paflo 13	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales en Subestación OGP1: Subestación OGP1Abiertos y Bloqueados: S2073, B0173-3. Subestación OGP1Alamos, Bloqueado y alertado: S3E 031 GIS 33 KV, Subestación OGP1Cerrado y Bloqueado: desconectador B0173-3T. Subestación OGP1Abierto y Bloqueado: S3-05 en acopleador 33 KV barra 3.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:25	
2023092352	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1880	S/E HAMBURGO	2130	BA S/E HAMBURGO 69KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Hamburgo	Riesgo bajo. Trabajo programado bajo procedimiento respectivo.	S/E 940 S28941 S/E 534 S2871 S/E 538 S2871 S/E Esla S2851 S/E 5370281 S/E 5365281 S/E OGP1S2892	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:24	
2023092351	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1807	S/E 640	17769 S/E 640 A 16 KV BP1 17770 S/E 640 A 16 KV BP2 17771 S/E 640 BP1 17772 S/E 640 BP2 22054 S/E 640 B04 33451 S/E 640 640A 33452 S/E 640 640B		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E 640	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	S/E 640 S28641A S/E 640 S28642 S/E 640 S28643B S/E Escondida S281 S/E Laguna Sear S283	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:23	
2023093506	Subestación	Aprobado	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Desconexión	Origen Externo	Programada	2243	S/E PUERTO PATACHE	28939	S/E PUERTO PATACHE J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E P. Patache, A solicitud de Transmlec, pruebas de apertura y cierre desconectador B01-1 para verificar control SCADA.	Instalación con riesgo: Paflo L01, Puerto Patache, Temporalidad de los riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Paflo J1 de P. Patache, indistinguible.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:01	
2023093293	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	S/E GEOGLIFOS: A solicitud de Colihualui NUP 3053 y Transmlec, Construcción de Obras civiles, asanamientos, enfiladura, moldaje, instalación de pernos de anclaje, vaciado de hormigón y relleno compactado en paflo 17 y 19-18.	Instalación con riesgo: Barra 220 KV sección 1 de subestación Geoglifos. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Geoglifos, S21, S24, S28, S211 No recomendar Bloques del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:01	
2023093479	Subestación	Anulado	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 24145	S/E DON GOYO J2 S/E DON GOYO J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras de LT 24220 KV Don Goyo - Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transmlec. Condiciones requeridas: No recomendar S202 y S204 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructura de LT 24220 KV Don Goyo - Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transmlec. Condiciones requeridas: No recomendar S202 y S204 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093513	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Desconexión	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATUR	2141	BA S/E KAPATUR 220KV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Barra Principal N°2 220 kv por faenas mantenimiento preventivo básico a equipos primarios. Mantenimiento sistema control y protección Barra 2, resque de terminales, operación relés enclausuramiento B01, operación interruptores Barra 2 (por operación 8782), inspecciones con medidores varios.	Riesgo controlado, faenas se realizarán con Barra 220 KV N°2 desconectada y Barra 220 KV N°1 en servicio.	Faenas coordinadas con centro de control, AES Genes, Kalar, Chiquina Transmlec, MLI y Catas. PT 2023-05089 y 2023-05088 REGISTRO INTERNO DE STN.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093014	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATTENCILLO	1638 508 1837	BA S/E MATTENCILLO 110KV BT1 BA S/E MATTENCILLO 110KV BP1.1 BA S/E MATTENCILLO 110KV BP1.2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Malmencillo: Montaje de Cuerpos Superiores. Plano: estructura Alta y Vigas Marcos de Barra.	Actividades: Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), S2H0217. Ampliación SE Malmencillo: Montaje de Cuerpos Superiores. Plano: estructura Alta y Vigas Marcos de Barra.*** Nota: Trabajos se realizarán con apoyo personal instalado previamente.*** Nota: Se mantendrá instalado barreras new print y a 1 metro de Cerco Dorado.*** Nota: Cambio en caso caídas y será guiado en todo momento por peñero y no representa riesgo para las instalaciones en medicada, etc.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00		
2023087233	Subestación	Ejecución Exitosa	AUTRIANGOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihualui, proyecto C20- Línea 220 KV San Simón- Laguna, TRANSELEC- 220 KV PM 59-771, vane entre 6471 Y 14712-1 y TRANSELEC- 220 KV PM 59-808, vane entre 6439 Y 14402, en apoyo a los trabajos de construcción de ascenso.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No recomendar interruptores S204, S215.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093081	Subestación	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	1735	S/E CENTRAL PV SALVADOR	555	MD S/E CENTRAL PV SALVADOR H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Calibración medidor de energía Schneider Electric modelo ON7650, SN: 2404045-04, medidor de energía Schneider Electric modelo ON7650, SN: 1407914079148-04 y medidor de energía Schneider Electric modelo ON8605, SN: 1870340038000000.	El trabajo a ejecutar no presenta riesgos asociados ya que solo se trata de calibración de medidores de energía y no se considera usar de servicio el Parque, por lo que se remarcarán las generaciones realizadas en los períodos de pruebas metrológicas.	Calibración de medidores de energía no se considera sacar de servicio el Parque, por lo que se remarcarán las generaciones realizadas en los períodos de pruebas metrológicas.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135
Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Sub Estación	IDC	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Movilizada	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202309194	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	394 26102	S/E LOS MAQUIS 11 S/E LOS MAQUIS 15 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de no reconectar paño en intervención por Lavado de aislación con agua desmineralizada aislada, al momento de realizar el lavado de aislación por medio de chorro a presión en Subestación El Llano	Riesgo de operación de paño (uno a la vez)	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 08:00	
2023091902	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A3 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Solicitud se solicita: No reconectar interruptores S2A2 y S2A5 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor S2A7 de S/E Palma por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 08:00		
2023094743	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA MINERA TECO QUEBRADA BLANCA S.A.	1094	Desconexión	Origen Interno	Curso Foraneo	2239	S/E GEOQUIFOS	28794	S/E GEOQUIFOS 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoffilo: Reparación de interruptor S205 Polo C por fallo en placa de recibir. Trabajos a cargo de Siemens. 1.- Inspección y limpieza interna. 2.- Reemplazo de placa de recepción y empujatorías. 3.- Retiro de SE en paño reparado y medidas de seguridad de gas. Trabajos a cargo de Equim: 1.- Apoyo en bloques y condiciones previas para reparación. 2.- Pruebas eléctricas de aislación a S205 Polo C. 3.- Prueba Hipot a S205 Polo C. (Cierre Férreo)	Instalación con riesgo: Paño 05 S/E Geoffilo. Temporalidad de los riesgos: al término de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Se ingresa aviso a solicitud de Transelco.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023093548	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	grupo_a emergenci a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE según SDOI 195/2023 por Se realiza Auditoria Técnica de Protecciones en instalaciones de CGET	Bajo	Actividad: A solicitud de CSE según SDOI 195/2023 por Se realiza Auditoria Técnica de Protecciones en instalaciones de CGET Alimentadores: C1 - C2 - C3 - C4 - C5 - C6 - C7 - C8, Paño del Transformador N° 8, C18 - HTB, Paño del Transformador N° 11, C111 - HT11. Instalación con restricción: No aplica. Instalación con riesgo: S.A.A. C.A. P. Azúcar. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023093597	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	4465 4466 29605 29606	S/E AGUA SANTA HT1 S/E AGUA SANTA HT2 S/E AGUA SANTA HT2	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Realizado de los reguladores de tensión para los mandos solo/Dispar Tap de los ATB N°1 y N°2. Se requiere precaución sobre los ATB's	Riesgo bajo, trabajo programado	Realizado de los reguladores de tensión para los mandos solo/Dispar Tap de los ATB N°1 y N°2. Se requiere precaución sobre los ATB's	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023091461	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Integración y pruebas punto a punto con sistema Sada Monarchy y CEN desconectadores BBA2-1, BBA2-2 y BBA2-2T de S/E Charrúa.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema Sada Monarchy y CEN desconectadores BBA2-1, BBA2-2 y BBA2-2T de S/E Charrúa. Instalaciones con riesgo: Scala Transener Nodo C, Nava y SCADA Transener Nodo A. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023093020	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1109 1109	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada, Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcas de barra y línea. Paño: J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15, J16, J17, J18, J19, J20, J21, J22, J23, J24, J25, J26, J27, J28, J29, J30, J31, J32, J33, J34, J35, J36, J37, J38, J39, J40, J41, J42, J43, J44, J45, J46, J47, J48, J49, J50, J51, J52, J53, J54, J55, J56, J57, J58, J59, J60, J61, J62, J63, J64, J65, J66, J67, J68, J69, J70, J71, J72, J73, J74, J75, J76, J77, J78, J79, J80, J81, J82, J83, J84, J85, J86, J87, J88, J89, J90, J91, J92, J93, J94, J95, J96, J97, J98, J99, J100, J101, J102, J103, J104, J105, J106, J107, J108, J109, J110, J111, J112, J113, J114, J115, J116, J117, J118, J119, J120, J121, J122, J123, J124, J125, J126, J127, J128, J129, J130, J131, J132, J133, J134, J135, J136, J137, J138, J139, J140, J141, J142, J143, J144, J145, J146, J147, J148, J149, J150, J151, J152, J153, J154, J155, J156, J157, J158, J159, J160, J161, J162, J163, J164, J165, J166, J167, J168, J169, J170, J171, J172, J173, J174, J175, J176, J177, J178, J179, J180, J181, J182, J183, J184, J185, J186, J187, J188, J189, J190, J191, J192, J193, J194, J195, J196, J197, J198, J199, J200, J201, J202, J203, J204, J205, J206, J207, J208, J209, J210, J211, J212, J213, J214, J215, J216, J217, J218, J219, J220, J221, J222, J223, J224, J225, J226, J227, J228, J229, J230, J231, J232, J233, J234, J235, J236, J237, J238, J239, J240, J241, J242, J243, J244, J245, J246, J247, J248, J249, J250, J251, J252, J253, J254, J255, J256, J257, J258, J259, J260, J261, J262, J263, J264, J265, J266, J267, J268, J269, J270, J271, J272, J273, J274, J275, J276, J277, J278, J279, J280, J281, J282, J283, J284, J285, J286, J287, J288, J289, J290, J291, J292, J293, J294, J295, J296, J297, J298, J299, J300, J301, J302, J303, J304, J305, J306, J307, J308, J309, J310, J311, J312, J313, J314, J315, J316, J317, J318, J319, J320, J321, J322, J323, J324, J325, J326, J327, J328, J329, J330, J331, J332, J333, J334, J335, J336, J337, J338, J339, J340, J341, J342, J343, J344, J345, J346, J347, J348, J349, J350, J351, J352, J353, J354, J355, J356, J357, J358, J359, J360, J361, J362, J363, J364, J365, J366, J367, J368, J369, J370, J371, J372, J373, J374, J375, J376, J377, J378, J379, J380, J381, J382, J383, J384, J385, J386, J387, J388, J389, J390, J391, J392, J393, J394, J395, J396, J397, J398, J399, J400, J401, J402, J403, J404, J405, J406, J407, J408, J409, J410, J411, J412, J413, J414, J415, J416, J417, J418, J419, J420, J421, J422, J423, J424, J425, J426, J427, J428, J429, J430, J431, J432, J433, J434, J435, J436, J437, J438, J439, J440, J441, J442, J443, J444, J445, J446, J447, J448, J449, J450, J451, J452, J453, J454, J455, J456, J457, J458, J459, J460, J461, J462, J463, J464, J465, J466, J467, J468, J469, J470, J471, J472, J473, J474, J475, J476, J477, J478, J479, J480, J481, J482, J483, J484, J485, J486, J487, J488, J489, J490, J491, J492, J493, J494, J495, J496, J497, J498, J499, J500, J501, J502, J503, J504, J505, J506, J507, J508, J509, J510, J511, J512, J513, J514, J515, J516, J517, J518, J519, J520, J521, J522, J523, J524, J525, J526, J527, J528, J529, J530, J531, J532, J533, J534, J535, J536, J537, J538, J539, J540, J541, J542, J543, J544, J545, J546, J547, J548, J549, J550, J551, J552, J553, J554, J555, J556, J557, J558, J559, J560, J561, J562, J563, J564, J565, J566, J567, J568, J569, J570, J571, J572, J573, J574, J575, J576, J577, J578, J579, J580, J581, J582, J583, J584, J585, J586, J587, J588, J589, J590, J591, J592, J593, J594, J595, J596, J597, J598, J599, J600, J601, J602, J603, J604, J605, J606, J607, J608, J609, J610, J611, J612, J613, J614, J615, J616, J617, J618, J619, J620, J621, J622, J623, J624, J625, J626, J627, J628, J629, J630, J631, J632, J633, J634, J635, J636, J637, J638, J639, J640, J641, J642, J643, J644, J645, J646, J647, J648, J649, J650, J651, J652, J653, J654, J655, J656, J657, J658, J659, J660, J661, J662, J663, J664, J665, J666, J667, J668, J669, J670, J671, J672, J673, J674, J675, J676, J677, J678, J679, J680, J681, J682, J683, J684, J685, J686, J687, J688, J689, J690, J691, J692, J693, J694, J695, J696, J697, J698, J699, J700, J701, J702, J703, J704, J705, J706, J707, J708, J709, J710, J711, J712, J713, J714, J715, J716, J717, J718, J719, J720, J721, J722, J723, J724, J725, J726, J727, J728, J729, J730, J731, J732, J733, J734, J735, J736, J737, J738, J739, J740, J741, J742, J743, J744, J745, J746, J747, J748, J749, J750, J751, J752, J753, J754, J755, J756, J757, J758, J759, J760, J761, J762, J763, J764, J765, J766, J767, J768, J769, J770, J771, J772, J773, J774, J775, J776, J777, J778, J779, J780, J781, J782, J783, J784, J785, J786, J787, J788, J789, J790, J791, J792, J793, J794, J795, J796, J797, J798, J799, J800, J801, J802, J803, J804, J805, J806, J807, J808, J809, J810, J811, J812, J813, J814, J815, J816, J817, J818, J819, J820, J821, J822, J823, J824, J825, J826, J827, J828, J829, J830, J831, J832, J833, J834, J835, J836, J837, J838, J839, J840, J841, J842, J843, J844, J845, J846, J847, J848, J849, J850, J851, J852, J853, J854, J855, J856, J857, J858, J859, J860, J861, J862, J863, J864, J865, J866, J867, J868, J869, J870, J871, J872, J873, J874, J875, J876, J877, J878, J879, J880, J881, J882, J883, J884, J885, J886, J887, J888, J889, J890, J891, J892, J893, J894, J895, J896, J897, J898, J899, J900, J901, J902, J903, J904, J905, J906, J907, J908, J909, J910, J911, J912, J913, J914, J915, J916, J917, J918, J919, J920, J921, J922, J923, J924, J925, J926, J927, J928, J929, J930, J931, J932, J933, J934, J935, J936, J937, J938, J939, J940, J941, J942, J943, J944, J945, J946, J947, J948, J949, J950, J951, J952, J953, J954, J955, J956, J957, J958, J959, J960, J961, J962, J963, J964, J965, J966, J967, J968, J969, J970, J971, J972, J973, J974, J975, J976, J977, J978, J979, J980, J981, J982, J983, J984, J985, J986, J987, J988, J989, J990, J991, J992, J993, J994, J995, J996, J997, J998, J999, J1000, J1001, J1002, J1003, J1004, J1005, J1006, J1007, J1008, J1009, J1010, J1011, J1012, J1013, J1014, J1015, J1016, J1017, J1018, J1019, J1020, J1021, J1022, J1023, J1024, J1025, J1026, J1027, J1028, J1029, J1030, J1031, J1032, J1033, J1034, J1035, J1036, J1037, J1038, J1039, J1040, J1041, J1042, J1043, J1044, J1045, J1046, J1047, J1048, J1049, J1050, J1051, J1052, J1053, J1054, J1055, J1056, J1057, J1058, J1059, J1060, J1061, J1062, J1063, J1064, J1065, J1066, J1067, J1068, J1069, J1070, J1071, J1072, J1073, J1074, J1075, J1076, J1077, J1078, J1079, J1080, J1081, J1082, J1083, J1084, J1085, J1086, J1087, J1088, J1089, J1090, J1091, J1092, J1093, J1094, J1095, J1096, J1097, J1098, J1099, J1100, J1101, J1102, J1103, J1104, J1105, J1106, J1107, J1108, J1109, J1110, J1111, J1112, J1113, J1114, J1115, J1116, J1117, J1118, J1119, J1120, J1121, J1122, J1123, J1124, J1125, J1126, J1127, J1128, J1129, J1130, J1131, J1132, J1133, J1134, J1135, J1136, J1137, J1138, J1139, J1140, J1141, J1142, J1143, J1144, J1145, J1146, J1147, J1148, J1149, J1150, J1151, J1152, J1153, J1154, J1155, J1156, J1157, J1158, J1159, J1160, J1161, J1162, J1163, J1164, J1165, J1166, J1167, J1168, J1169, J1170, J1171, J1172, J1173, J1174, J1175, J1176, J1177, J1178, J1179, J1180, J1181, J1182, J1183, J1184, J1185, J1186, J1187, J1188, J1189, J1190, J1191, J1192, J1193, J1194, J1195, J1196, J1197, J1198, J1199, J1200, J1201, J1202, J1203, J1204, J1205, J1206, J1207, J1208, J1209, J1210, J1211, J1212, J1213, J1214, J1215, J1216, J1217, J1218, J1219, J1220, J1221, J1222, J1223, J1224, J1225, J1226, J1227, J1228, J1229, J1230, J1231, J1232, J1233, J1234, J1235, J1236, J1237, J1238, J1239, J1240, J1241, J1242, J1243, J1244, J1245, J1246, J1247, J1248, J1249, J1250, J1251, J1252, J1253, J1254, J1255, J1256, J1257, J1258, J1259, J1260, J1261, J1262, J1263, J1264, J1265, J1266, J1267, J1268, J1269, J1270, J1271, J1272, J1273, J1274, J1275, J1276, J1277, J1278, J1279, J1280, J1281, J1282, J1283, J1284, J1285, J1286, J1287, J1288, J1289, J1290, J1291, J1292, J1293, J1294, J1295, J1296, J1297, J1298, J1299, J1300, J1301, J1302, J1303, J1304, J1305, J1306, J1307, J1308, J1309, J1310, J1311, J1312, J1313, J1314, J1315, J1316, J1317, J1318, J1319, J1320, J1321, J1322, J1323, J1324, J1325, J1326, J1327, J1328, J1329, J1330, J1331, J1332, J1333, J1334, J1335, J1336, J1337, J1338, J1339, J1340, J1341, J1342, J1343, J1344, J1345, J1346, J1347, J1348, J1349, J1350, J1351, J1352, J1353, J1354, J1355, J1356, J1357, J1358, J1359, J1360, J1361, J1362, J1363, J1364, J1365, J1366, J1367, J1368, J1369, J1370, J1371, J1372, J1373, J1374, J1375, J1376, J1377, J1378, J1379, J1380, J1381, J1382, J1383, J1384, J1385, J1386, J1387, J1388, J1389, J1390, J1391, J1392, J1393, J1394, J1395, J1396, J1397, J1398, J1399, J1400, J1401, J1402, J1403, J1404, J1405, J1406, J1407, J1408, J1409, J1410, J1411, J1412, J1413, J1414, J1415, J1416, J1417, J1418, J1419, J1420, J1421, J1422, J1423, J1424, J1425, J1426, J1427, J1428, J1429, J1430, J1431, J1432, J1433, J1434, J1435, J1436, J1437, J1438, J1439, J1440, J1441, J1442, J1443, J1444, J1445, J1446, J1447, J1448, J1449, J1450, J1451, J1452, J1453, J1454, J1455, J1456, J1457, J1458, J1459, J1460, J1461, J1462, J1463, J1464, J1465, J1466, J1467, J1468, J1469, J1470, J1471, J1472, J1473, J1474, J1475, J1476, J1477, J1478, J1479, J1480, J1481, J1482, J1483, J1484, J1485, J1486, J1487, J1488, J1489, J1490, J1491, J1492, J1493, J1494, J1495, J1496, J1497, J1498, J1499, J1500, J1501, J1502, J1503, J1504, J1505, J1506, J1507, J1508, J1509, J1510, J1511, J1512, J1513, J1514, J1515, J1516, J1517, J1518, J1519, J1520, J1521, J1522, J1523, J1524, J1525, J1526, J1527, J1528, J1529, J1530, J1531, J1532, J1533, J1534, J1535, J1536, J1537, J1538, J1539, J1540, J1541, J1542, J1543, J1544, J1545, J1546, J1547, J1548, J1549, J1550, J1551, J1552, J1553, J1554, J1555, J1556, J1557, J1558, J1559, J1560, J1561, J1562, J1563, J1564, J1565, J1566, J1567, J1568, J1569, J1570, J1571, J1572, J1573, J1574, J1575, J1576, J1577, J1578, J1579, J1580, J1581, J1582, J1583, J1584, J1585, J1586, J1587, J1588, J1589, J1590, J1591, J1592, J1593, J1594, J1595, J1596, J1597, J1598, J1599, J1600, J1601, J1602, J1603, J1604, J1605, J1606, J1607, J1608, J1609, J1610, J1611, J1612, J1613, J1614, J1615, J1616, J1617, J1618, J1619, J1620, J1621, J1622, J1623, J1624, J1625, J1626, J1627, J1628, J1629, J1630, J1631, J1632, J1633, J1634, J1635, J1636, J1637, J1638, J1639, J1640, J1641, J1642, J1643, J1644, J1645, J1646, J1647, J1648, J1649, J1650, J1651, J1652, J1653, J1654, J1655, J1656, J1657, J1658, J1659, J1660, J1661, J1662, J1663, J1664, J1665, J1666, J1667, J1668, J1669, J1670, J1671, J1672, J1673, J1674, J1675, J1676, J1677, J1678, J1679, J1680, J1681, J1682, J1683, J1684, J1685, J1686, J1687, J1688, J1689, J1690, J1691, J1692, J1693, J1694, J1695, J1696, J1697, J1698, J1699, J1700, J1701, J1702, J1703, J1704, J1705, J1706, J1707, J1708, J1709, J1710, J1711, J1712, J1713, J1714, J1715, J1716, J1717, J1718, J1719, J1720, J1721, J1722, J1723, J1724, J1725, J1726, J1727, J1728, J1729, J1730, J1731, J1732, J1733, J1734, J1735, J1736, J1737, J1738, J1739, J1740, J1741, J1742, J1743, J1744, J1745, J1746, J1747, J1748, J1749, J1750, J1751, J1752, J1753, J1754, J1755, J1756, J1757, J1758, J1759, J1760, J1761, J1762, J1763, J1764, J1765, J1766, J1767, J1768, J1769, J1770, J1771, J1772, J1773, J1774, J1775, J1776, J1777, J1778, J1779, J1780, J1781, J1782, J1783, J1784, J1785, J1786, J1787, J1788, J1789, J1790, J1791, J1792, J1793, J1794, J1795, J1796, J1797, J1798, J1799, J1800, J1801, J1802, J1803, J1804, J1805, J1806, J1807, J1808, J1809, J1810, J1811, J1812, J1813, J1814, J1815, J1816, J1817								

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023092987	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	grupo_x emergenci a otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Nava: Mantenimiento programado a equipos de climatización en salas de control y protecciones.	Actividades: S/E Cerro Nava: Mantenimiento programado a equipos de climatización en salas de control y protecciones. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Ninguno no significativo. Bloques del jefe de faena: S/E Cerro Nava: Delimitación de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00	
2023093456	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de integración en Sala por migración P-104 RTU Abasco.	Actividades: Trabajos de integración en Sala por migración P-104 RTU Abasco. Instalaciones en Riesgo: Sala Transmisión Nodo C Nava y Sala Transmisión Nodo A. Jahuai. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00	
2023093625	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDOROS	grupo_x emergenci a otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Condoros: Mantenimiento operacional mensual	Actividades: S/E Condoros: Mantenimiento operacional mensual Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: S/GG. Condoros Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00	
2023093624	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2252	S/E MATILLA	grupo_x emergenci a otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matilla: Mantenimiento Operacional mensual/Nota: se realizará encendido de grupo generador de emergencia	Actividades: S/E Matilla: Mantenimiento Operacional mensual/Nota: se realizará encendido de grupo generador de emergencia Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: S/GG. Matilla a S.S.A. C.A. S/E Matilla Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00	
2023093459	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch e ICFP cambio de desconectadores pulso J4 de S/E Charrúa.	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch e ICFP cambio de desconectadores pulso J4 de S/E Charrúa. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmisión Nodo C. Nava y SCADA Transmisión Nodo A. Jahuai. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00	
2023093458	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch e ICFP cambio de desconectadores pulso J4 de S/E Charrúa.	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch e ICFP cambio de desconectadores pulso J4 de S/E Charrúa. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmisión Nodo C. Nava y SCADA Transmisión Nodo A. Jahuai. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00	
2023093627	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1084	Intervención	Origen Interno	Programada	2219	S/E GEOGLIFOS	grupo_x emergenci a otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Mantenimiento Operacional mensual/Nota: Se realizará encendido de grupo generador	Actividades: S/E Geoglifos: Mantenimiento Operacional mensual/Nota: Se realizará encendido de grupo generador Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: S/GG. S/E Geoglifos a S.S.A. C.A. Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135
Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Allocated	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
2023093465	Substation	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	242	S/E CENTRAL ABANICO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Bajo	Actividades: S/E Abanico: Tendido de cables y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Sodo local. Se realizarán cambios de estado del switch Carrier del puerto A2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Sodo. Nota: Se pondrá la data de la S/E Abanico por aproximadamente 2 horas. Instalaciones en Riego: Sodo Local S/E Abanico: Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Actividades: S/E Abanico: Tendido de cables y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Sodo local. Se realizarán cambios de estado del switch Carrier del puerto A2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Sodo. Nota: Se pondrá la data de la S/E Abanico por aproximadamente 2 horas. Instalaciones en Riego: Sodo Local S/E Abanico: Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093626	Substation	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_8 emergenci a	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Bajo	S/E Lagunas: Mantenimiento Operacional mensual. Nota: Se realizará encendido de grupo generador de emergencia. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: SS.GG, Lagunas o SS.AA, C.A. Lagunas Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	Actividades: S/E Lagunas: Mantenimiento Operacional mensual. Nota: Se realizará encendido de grupo generador de emergencia. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: SS.GG, Lagunas o SS.AA, C.A. Lagunas Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023098905	Substation	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	582	S/E PAPOSO	grupo_8 emergenci a	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Bajo	S/E Paposo: Mantenimiento reducido a grupo de emergencia mayor. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: SS.AA, C.A. Paposo. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Interruptor termomagnético de alimentación grupo emergencia. Abierto A disposición de jefe de faena.	Actividades: S/E Paposo: Mantenimiento reducido a grupo de emergencia mayor. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: SS.AA, C.A. Paposo. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Interruptor termomagnético de alimentación grupo emergencia. Abierto A disposición de jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023090435	Substation	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_8 emergenci a	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Bajo	S/E Lagunas: Mantenimiento preventivo reducido a grupo electrogénico. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: SS.AA, C.A. Lagunas Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Lagunas, Interruptor termomagnético de alimentación grupo emergencia. A disposición jefe faena. En posición OFF.	Actividades: S/E Lagunas: Mantenimiento preventivo reducido a grupo electrogénico. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: SS.AA, C.A. Lagunas Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Lagunas, Interruptor termomagnético de alimentación grupo emergencia. A disposición jefe faena. En posición OFF.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023088581	Substation	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	17035	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV, Pulo K8. Desconexión del Pulo K8 para realizar las pruebas de control de tensión del BCS K7C5 asociada a solicitud 2023088578.	Seguendo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados.	Para realizar los trabajos, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: Pulo K8 Desenergizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00
2023088578	Substation	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28	C/S S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K7C5 500kV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV, BCS K7C5. A solicitud del Coordinador, se realizarán las pruebas de control de tensión asociadas al BCS K7C5. A forma de validar su capacidad para la prestación de Servicios Complementarios. Las pruebas sobre el BCS K7C5 serán coordinadas con el CDC.	Seguendo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados.	Para realizar los trabajos, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: BCS K7C5 Desenergizado y a disposición para pruebas. Reactor K72 Desenergizado. Solicitud 202308580. Pulo K8 Desenergizado. Solicitud 202308581.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00
2023088580	Substation	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	56	RE S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K72 S8 3MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV, Reactor K72. Desconexión de Reactor K72 para realizar las pruebas de control de tensión del BCS K7C5 asociada a solicitud 2023088578.	Seguendo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados.	Para realizar los trabajos, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: Reactor K72 Desenergizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00
2023094500	Substation	Anulado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	batería	otros: batería	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones			Se realizará revisión y mantenimiento preventivo de cargador de baterías.	Riesgo Bajo y Controlado.	Los consumos serán reportados por medio de cargador externo durante la ejecución de los trabajos. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00
2023094494	Substation	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	334	S/E FATIMA	batería	otros: batería	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones			Se realizará revisión y mantenimiento preventivo de cargador de baterías.	Riesgo Bajo y Controlado.	Los consumos serán reportados por medio de cargador externo durante la ejecución de los trabajos. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00
2023093598	Substation	Ejecución Exitosa	CHILENTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			Incorporación de comandos de sub/finisar TAP de los ATB N°1 y N°2 en RTU Kingfisher de 130 kV. Se requiere pasar los selectores Local/Remoto a posición local durante los trabajos.	Riesgo bajo, trabajo programado	Se requiere pasar los selectores Local/Remoto a posición local durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135
Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervenc	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023093599	Subestacion	Aprobado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración de segundo canal de comunicación en la RTU C Asen. Se requiere pasar los selectores Local/Remoto a posición local durante los trabajos.	Riesgo bajo, trabajo programado	Trabajos en jornada diurna con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023092516	Subestacion	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2461	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codelco según SOO 202 por Lavado mecanizado de aislación.	Bajo	Actividad: A solicitud de Codelco según SOO 220 por Lavado mecanizado de aislación. Intervención: Subestación Diego de Almagro. No Reconectar S2H3. Instalaciones en Riesgo: Palta Línea UNELDODA- Llamas 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023091185	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	227	S/E LAS TORTOLAS	154 156 161 162	S/E LAS TORTOLAS IT2 S/E LAS TORTOLAS IT1 S/E LAS TORTOLAS I2 S/E LAS TORTOLAS I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de recomenon del palto en intervencion por lavado de aislación con agua de alta conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Palpaco	riesgo de operación de palto al momento de realizar el lavado.	Se realiza lavado solo en pallos de Celco.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023087474	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30220	S/E RIO ACONCAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Celco Redes, por trabajos programados en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Línea de 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquihue. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Celco Redes, por trabajos programados en sus instalaciones. Restricciones: S/E Rio Aconcagua. No reconectar interruptor S2H3 - Nueva Panquihue.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023087466	Subestacion	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30219	S/E RIO ACONCAGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Celco Redes, por trabajos programados en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Línea de 110 KV Rio Aconcagua - Fundación Chagres. Temporalidad del riesgo: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Celco Redes, por trabajos programados en sus instalaciones. Restricciones: S/E Rio Aconcagua. No reconectar interruptor S2H3 - Fundación Chagres.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092512	Subestacion	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2468	S/E DIEGO DE ALMAGRO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codelco según SOO 211 por lavado mecanizado de aislación	Bajo	Actividad: A solicitud de Codelco según SOO 211 por lavado mecanizado de aislación. Restricciones: Palta Línea UNEL DODA- Salvador. No reconectar instalaciones en Riesgo: Palta Línea UNEL DODA- Salvador. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092916	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2243	S/E PUERTO PATACHE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Puerto Patache: Configurar nuevo canal de comunicaciones del protocolo IEC 104, entre RTU y SCADA Transmex. Realizar pruebas de enlace con el CNOT y su nuevo canal de comunicación. Validar de SCADA mientras se cargue configuración.	Medio	Actividades: SE Puerto Patache: Configurar nuevo canal de comunicaciones del protocolo IEC 104, entre RTU y SCADA Transmex. Realizar pruebas de enlace con el CNOT y su nuevo canal de comunicación. Validar de SCADA mientras se cargue configuración. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Puerto Patache. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093602	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	grupo_a emergencia	otro: grupo_emergencia a	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje NUP 3251: Comisionamiento nuevo pallo 13. Pruebas SAT de protecciones (S1-S2-S0BF) y control (Protecciones se encuentra fuera del sistema). Trabajos previos a la puesta en servicio.	Bajo	Actividades: S/E Miraje NUP 3251: Comisionamiento nuevo pallo 13. Pruebas SAT de protecciones (S1-S2-S0BF) y control (Protecciones se encuentra fuera del sistema). Trabajos previos a la puesta en servicio. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SLAA, C.A. Miraje o SLAA, C.C. Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Miraje, Protecciones sistema A, control 3, y 6086.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervenc	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023091452	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSGENORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	telecomunicación otros: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de Reducon se requiere desconectar del Circuito N°2 de la LT 220KV Nueva Pasa Almonte - Pozo Almonte, para mantenimiento preventivo básico a equipos del Paflo 12 de S/E Pozo Almonte (Interruptores, desconexiones, TTCC, TTP y PPR).	Riesgos asociados: instalación de bloque en conductores energizados, daño a equipos, aisladores y mecanismos (f Medida de control: comprobación de espesor a intervenir, confirmación de ausencia de tensión, confirmar área de intervención en buen estado, estado de equipos operativos y levantamiento de hallazgos en el lugar.	En S/E Pozo Almonte se desconectará el Paflo 12.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092513	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1984	S/E TABAPACA	2374 BA S/E TABAPACA 220KV BT		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá A solicitud de Colahuasi NUP 3555: Montaje Desconector BBS-2 de futuro paflo 15. Trabajos previos	Actividades: S/E Tarapacá A solicitud de Colahuasi NUP 3555: Montaje Desconector BBS-2 de futuro paflo 15. Trabajos previos	Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kv- Tarapacá	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
202309381	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	1886	S/E KAPATUR	23412 S/E KAPATUR 120		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Subestación Kapatur (SODI 1795) a solicitud de SAESA, Desconector de Barra Principal N°2 220 Kv por faena: mantenimiento preventivo básico a equipos primarios. Mantenimiento sistema control y protección Barra 2.	Actividades: Instalación con riesgo: Paflo 120 de subestación Kapatur, indisponible a solicitud de SAESA. Bloqueo del jefe de faena: no hay. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Paflo 120 de subestación Kapatur, indisponible a solicitud de SAESA. Bloqueo del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
202309340	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	grupo_0 emergencia a otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE MANTENCILLO: Empalme entre Canaleta proyectada Paflo N°7 y Canaleta Transal existente Tramo Final entre Paflo N°5 y Barra 1 de Paflo 110KV.	Actividades: Acometida a canaletas existentes, SMD017. Ampliación SE Manteencillo: Empalme entre Canaleta proyectada Paflo N°7 y Canaleta Transal existente Tramo Final entre Paflo N°5 y Barra 1 de Paflo 110KV.***Nota: Se ingresará a realizar los trabajos teniendo instalado Cerro delimitador de obras.***Nota: Los trabajos se realizarán de forma manual, no habrá intervención de Maquinaria. ***Nota: Se instalará barrera de madera para proteger los cables en canaleta en explotación.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00		
202309326	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	508 BA S/E PAN DE AZÚCAR 110KV BP1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 196/2023 por Se realiza Auditoría Técnica de Protecciones en instalaciones de CGE	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 196/2023 por Se realiza Auditoría Técnica de Protecciones en instalaciones de CGE	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00		
202309318	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	1632 BA S/E PAN DE AZÚCAR 110KV BP2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 196/2023 por Se realiza Auditoría Técnica de Protecciones en instalaciones de CGE	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 196/2023 por Se realiza Auditoría Técnica de Protecciones en instalaciones de CGE	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00		
2023091738	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOCHA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1818	S/E ANTUCOCHA	21161 S/E ANTUCOCHA J1 21162 S/E ANTUCOCHA J1 21163 S/E ANTUCOCHA J2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de paflo	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciona: Requeridos: SE Antucocha, vallarizar no reventar S211 S212 S213	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023090406	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	616	S/E ALTO DEL CARMEN	batería otros: batería		Barco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitaciones	Se realiza mantenimiento y/o reemplazo de banco de baterías, considera medición de pruebas eléctricas y prueba de capacidad del mismo, considerar instalar banco de baterías de respaldo de la misma capacidad, también operación de alarmas en SCADA.	Riesgo medio controlado, trabajos planificados enteramente y realizados por personal competente.	Considera instalación de banco de baterías de respaldo, no involucra pérdida de suministro a equipos críticos.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Sub Estación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervenc	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Allocated	Trabajo Requiere	Estado Operative	Estado Operativo Eficacia	Fecha Inicio
2023092939	Substation	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA.IT1	Otro Tipo de Trabajo		S/E Tarapacá A solicitud de Callahuasi NUP 3555. Montaje Disconectador BBS-2 de futuro paulo JS. Trabajos previos	Medio	Actividades: S/E Tarapacá A solicitud de Callahuasi NUP 3555. Montaje Disconectador BBS-2 de futuro paulo JS. Trabajos previos. Recepciones: S/E Tarapacá: Barra de Transferencia Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 KV-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Breques del jefe de faena: No hay	Actualidades: S/E Tarapacá A solicitud de Callahuasi NUP 3555. Montaje Disconectador BBS-2 de futuro paulo JS. Trabajos previos. Recepciones: S/E Tarapacá: Barra de Transferencia Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 KV-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Breques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00
2023093466	Substation	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21200	S/E ATACAMA JS	Otro Tipo de Trabajo		S/E Atacama: Obra silcomada de aisladores equipos primarios asociados al paulo JS. Limpieza de estación manual y posterior silcomada de BTJCC JS y SJS.	Bajo	Recepciones: Palo Seccionador 205 Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Palo Seccionador 205 Atacama o Barra 220 kV, Sección 1-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Requisitos del jefe de faena: Subestación Atacama, Puntos a tierra Instalación lo total se instalarán 06 portigos metálicos, previa detección de ausencia de tensión, se instalarán 03 PAT	Actualidades: Palo Seccionador 205 Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Palo Seccionador 205 Atacama o Barra 220 kV, Sección 1-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Requisitos del jefe de faena: Subestación Atacama, Puntos a tierra Instalación lo total se instalarán 06 portigos metálicos, previa detección de ausencia de tensión, se instalarán 03 PAT	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00
2023093464	Substation	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	242	S/E CENTRAL ABANICO	12260	S/E CENTRAL ABANICO A2	Otro Tipo de Trabajo		- S/E Abanico: Tendido de cables y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local. Se realizarán cambios de estado del switch Carrier del paulo A2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada.	Bajo	Actividades: S/E Abanico: Tendido de cables y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local. Se realizarán cambios de estado del switch Carrier del paulo A2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada. Recepciones: S/E Abanico: Tendido de cables y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local. Se realizarán cambios de estado del switch Carrier del paulo A2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada. Recepciones: S/E Abanico: Tendido de cables y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local. Se realizarán cambios de estado del switch Carrier del paulo A2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada. Recepciones: S/E Abanico: Tendido de cables y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local. Se realizarán cambios de estado del switch Carrier del paulo A2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093610	Substation	Ejecución Exitosa	ABELA EDUCACIÓN NEGRET SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	1681	S/E CENTRAL CUEL	16415	S/E CENTRAL CUEL ET	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará conexión de equipo para realizar testing soluciones en Aerogenerador 11, con lo que se busca mejorar el aislamiento del generador de dicha turbina se requiere desconexión de circuito 1 para trabajar en el reemplazo en forma segura y cuidar la integridad del personal. Condiciones requeridas: Alberto 5:05, Roberto BRC1 y Cerrado BRC1-T. La desconexión del circuito 1 dejará Fuera de Servicio los Aerogeneradores AE1, O1, O7, O5, 22, O4, O2, O1, O3, 21, 20 17 y 19. Potencia disponible : 13MW	Riesgo Bajo. Trabajos se realizarán con equipos desconectados y por personal especializado.	Se realizará conexión de equipo para realizar testing soluciones en Aerogenerador 11, con lo que se busca mejorar el aislamiento del generador de dicha turbina se requiere desconexión de circuito 1 para trabajar en el reemplazo en forma segura y cuidar la integridad del personal. Condiciones requeridas: Alberto 5:05, Roberto BRC1 y Cerrado BRC1-T. La desconexión del circuito 1 dejará Fuera de Servicio los Aerogeneradores AE1, O1, O7, O5, 22, O4, O2, O1, O3, 21, 20 17 y 19. Potencia disponible : 13MW	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093609	Substation	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	S/E ARICA	23884 24158 24159 24160 24161	S/E ARICA C8 S/E ARICA C9 S/E ARICA C10 S/E ARICA D1 (BESS) S/E ARICA D3 (S/AA BESS	Otro Tipo de Trabajo		Instalación UPS dedicada para servidor AEROS SCADA BESS, Protección de servidor ante perturbaciones de red.	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Condiciones requeridas: Central BESS desconectada. Apertura interruptor S2C3, apertura BRC3-1 y cierre BRC3-1 Apertura interruptor S2C3, apertura BRC3-1 y cierre BRC3-1 Apertura interruptor S2C3, apertura BRC3-1 y cierre BRC3-1 Apertura interruptor S2C3, apertura BRC3-1 y cierre BRC3-1	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093549	Substation	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	grupos emergencia	otro: grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de CSE según SOO 196/2023 por Se realiza Auditoria Técnica de Protecciones en instalaciones de CSET	Bajo	Actividad: A solicitud de CSE según SOO 196/2023 por Se realiza Auditoria Técnica de Protecciones en instalaciones de CSET Alimentadores: C1 – C2 – C3 – C4 – C5 – C6 – C7 – C8, Puntos del Transformador N° 8, C18 – HTS, Puntos del transformador N° 11: C11, HTLS. Instalación con restricción: No aplica. Instalación con riesgo: S/AA, C.C. P. Azúcar Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	Actualidad: A solicitud de CSE según SOO 196/2023 por Se realiza Auditoria Técnica de Protecciones en instalaciones de CSET Alimentadores: C1 – C2 – C3 – C4 – C5 – C6 – C7 – C8, Puntos del Transformador N° 8, C18 – HTS, Puntos del transformador N° 11: C11, HTLS. Instalación con restricción: No aplica. Instalación con riesgo: S/AA, C.C. P. Azúcar Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00
2023093510	Substation	Anulado	TRANSQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANGQUEHUE	28461	S/E NUEVA PANGQUEHUE H4	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de BESALCO se requiere por PEs de SE Villares realizar la carga de ajustes de protecciones en protecciones 51 y 52 de los paulo H4 de Nueva Pangquehue.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado y requerido para la PES SE Villares	A solicitud de BESALCO se requiere por PEs de SE Villares realizar la carga de ajustes de protecciones en protecciones 51 y 52 de los paulo H4 de Nueva Pangquehue. ICAPI N° 17_418_2_0201_AEES 007,3 aprobado en ppg por NUP3075.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023093547	Subestación	Anulado	TRANQUILINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	2840	S/E NUEVA PANQUEHUE H3	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de BESALCO se requiere por PES de SE Villares realizar la carga de ajustes de protecciones en protecciones 51 Y 52 de los paflo H5 de Nueva Panquehue.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado y requerido para la PES SE Villares	A solicitud de BESALCO se requiere por PES de SE Villares realizar la carga de ajustes de protecciones en protecciones 51 Y 52 de los paflo H5 de Nueva Panquehue. ECA# N° 17_438_2_0MG7_AEES 001, 3 aprobado en 2023/09/25. Restricciones:	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093542	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	357	PAN DE AZÚCAR 220/110/13.8 KV 150MVA AT10	Otro Tipo de Trabajo		S/E Pan de Azúcar: Trabajos con líneas energizadas de Reemplazo de discos quemados y ferreteria por descargas parciales en barra 110 KV acción 1 entre paflo H6 y paflo H6. (MT: 12002997)	Bajo	Reemplazo de cadenas de aisladores (Energizado, Método Potencial Simple Circuito), S/E Pan de Azúcar: Trabajos con líneas energizadas de Reemplazo de discos quemados y ferreteria por descargas parciales en barra 110 KV acción 1 entre paflo H6 y paflo H6. (MT: 12002997) Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2H710 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093541	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	528 1652	BA S/E PAN DE AZÚCAR 110KV BP1 BA S/E PAN DE AZÚCAR 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		S/E Pan de Azúcar: Trabajos con líneas energizadas de Reemplazo de discos quemados y ferreteria por descargas parciales en barra 110 KV acción 1 entre paflo H6 y paflo H6. (MT: 12002997)	Bajo	Reemplazo de cadenas de aisladores (Energizado, Método Potencial Simple Circuito), S/E Pan de Azúcar: Trabajos con líneas energizadas de Reemplazo de discos quemados y ferreteria por descargas parciales en barra 110 KV acción 1 entre paflo H6 y paflo H6. (MT: 12002997) Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2H710 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093539	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	503 1637	BA S/E MANTENCILLO 110KV BP1-1 BA S/E MANTENCILLO 110KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo		SE Manteñillo: Empalme entre Cables proyectada Paflo H7 y Cables Troncal existente Tramo Final entre Paflo H5 y barra 1 de Paflo 110KV.	Bajo	Activado: Reemplazo de cadenas de aisladores (Energizado, Método Potencial Simple Circuito), S/E Pan de Azúcar: Trabajos con líneas energizadas de Reemplazo de discos quemados y ferreteria por descargas parciales en barra 110 KV acción 1 entre paflo H6 y paflo H6. (MT: 12002997) Acuerdos a consultar existentes, S2H2D17: Ampliación SE Manteñillo: Empalme entre Cables proyectada Paflo H7 y Cables Troncal existente Tramo Final entre Paflo H5 y barra 1 de Paflo 110KV.***Nota: Se ingresará a realizar los trabajos de forma manual, no habrá intervención de Maquinaria.***Nota: Se instalará barrera de mallas para proteger los cables en consuela en explotación Restricciones: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093508	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	7887 12625	S/E POLPAICO JS S/E POLPAICO JS	Otro Tipo de Trabajo		Restricción de reconexión de los interruptores solicitada por Transelac por trabajos de Cableo en la subestación.	Intervención solicitada por Transelac	Intervención solicitada por Transelac	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093503	Subestación	Anulado	CONEJO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16730	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J3	Lavado de Aislación		Lavado de aislación a equipos primarios paflo 220KV, marcas de barra y linea en S/E Pajon. Trabajos ejecutados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar 5213 S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios paflo 220KV, marcas de barra y linea en S/E Pajon. Trabajos ejecutados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar 5213 S/E Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093231	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	654	S/E CIRUELÓS	2441	S/E CIRUELÓS 12	Otro Tipo de Trabajo		S/E Ciruelos: Actividades previas de tendido y conexionado nuevos conductores de TTCC paflo 12. Modificación de alimentado interno gabinete QCI para independencia de ruidos de medida. No considera conexionado en gabinetes en servicio	Riesgo Bajo y Controlado.	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Circuitos Valdivia, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tarea: No hay. Nota: Trabajos asociados a proyecto de reemplazo de TTCC en paflo 12, trabajos previos no conllevan PES.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093429	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	24174	S/E PUNTA DE CORTES B3	Otro Tipo de Trabajo		Debido a trabajos bajo la LT Punta de Cortes - Tuziñe, trabajos de Trazado Vial, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 1280 de SE Punta de Cortes.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 1280 de SE Punta de Cortes. Se tomarán todas las medidas de seguridad para la realización de los trabajos. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093368	Subestación	Anulado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	81	Intervención	Origen Externo	Programada	615	S/E SAN LUIS	7888 15467	S/E SAN LUIS 45 S/E SAN LUIS 17	Mantenimiento preventivo		Se realizaron trabajos al Plan de Defensa Contra Contingencias Extremas (PDCE) a solicitud de CLEO Redes, requiere el bloqueo del sistema. Coordina con SD 20230302465.-	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizaron trabajos al Plan de Defensa Contra Contingencias Extremas (PDCE) a solicitud de CLEO Redes, requiere el bloqueo del sistema. Coordina con SD 20230302466.-	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Sub Estación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023093327	Subestación	Aprobado	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	870	S/E MANTO VERDE	3541	MANTO VERDE 110/13.8 KV 60 MVA 4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión Transformador T4 para pruebas previo a entrada en operación, incluyendo unidades de media tensión respectivas y barras de 13.8 kV. Transformadores ya fueron energizados y verificados por 36 horas.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Solicitud de intervención Por extensión de trabajos asociados a SI N°2023083381 en SE Mantoverde.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023093324	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANDEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E EMERALDA	22510	S/E EMERALDA IT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere No reconectar S27T1 de SE Emeralda a voltajes de Transmisión por temas de lavado de aislación al Transmtec sobre línea semi-paño 11 del patio 220KV.	Riesgo controlado, temas de lavado de aislación de parte de Transmtec sobre línea Atacama - Emeralda interno S7T1.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada, temas entre los 08 a 18 hrs. 1000-2300 de Transmtec, registro interno S7T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023093326	Subestación	Aprobado	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	870	S/E MANTO VERDE	3540	MANTO VERDE 110/13.8 KV 60 MVA 3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión Transformador T3 para pruebas previo a entrada en operación, incluyendo unidades de media tensión respectivas y barras de 13.8 kV. Transformadores ya fueron energizados y verificados por 36 horas.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Solicitud de intervención Por extensión de trabajos asociados a SI N°2023083379 en SE Mantoverde.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023093304	Subestación	Anulado	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	1877	BA S/E ANDES (AES ANDES) 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación y validación del correcto balanceo y estabilidad de la protección diferencial de barra N°2 220KV (B7R), por comando de Barra 1 220KV a través de interruptor de potencia paño Acceptor 17.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Sin Condiciones	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023093297	Subestación	Anulado	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación y validación del correcto balanceo y estabilidad de la protección diferencial de barra N°2 220 KV (B7R), por comando de Barra 1 220KV a través de interruptor de potencia paño Acceptor 17.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Sin Condiciones	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023093296	Subestación	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Intervención	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16725	S/E CENTRAL QUILAPILUN (3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de CEISO: Lavado de aislación con agua desmineralizada aislante, de bajo conductividad por medio de chorro a presión en Puntos de S/E Puntas Pertencientes a CEISO.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SE Quilapilun: No reconectar interruptor S23.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023093218	Subestación	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Intervención	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16734	S/E CENTRAL QUILAPILUN (2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de CEISO: Lavado de aislación con agua desmineralizada aislante, de bajo conductividad por medio de chorro a presión en Puntos de S/E El Llano.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SE Quilapilun: No reconectar interruptor S23.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023086803	Subestación	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	577	S/E LAJA	2564	S/E LAJA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Solicitud de EFE SUIR, por trabajos de despeje de líneas 66 kV EFE Laja en recinto de CMPC (corte y poda de árboles solicitado por CMPC). - No reconectar interruptores asociados a la Línea 66 kV EFE Laja.	Bajo.	Solicitud de EFE SUIR, por trabajos de despeje de líneas 66 kV EFE Laja en recinto de CMPC (corte y poda de árboles solicitado por CMPC). Condiciones: Restricción a la recomen. Instalaciones en Recinto Línea 66 kV EFE Laja Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Requeridos del jefe de Turno: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023093114	Subestación	Ejecución Exitosa	EDUCA LA ESTRELLA SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	2259	S/E LA ESTRELLA	20297 20298	S/E LA ESTRELLA F4 S/E LA ESTRELLA F3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo anual a celdas de media tensión en S/E La Estrella. Condiciones requeridas: Alarma SPS BPS-1, S2F4 y BPS-1 en S/E La Estrella. Cerrado BPS-1 T1 y BPS-1 T1 en S/E La Estrella.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a celdas de media tensión en S/E La Estrella. Condiciones requeridas: Alarma SPS, BPS-1, S2F4 y BPS-1 en S/E La Estrella. Cerrado BPS-1 T1 y BPS-1 T1 en S/E La Estrella.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023093110	Subestación	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1758	S/E CACHIPUYAL	16446	S/E CACHIPUYAL I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de bloqueo a la recomenda en el paño 13 de S/E Cachipuyal y en el 22 de S/E Lactiano, por lavado de aisladores en S/E Pajono a solicitud de Transmtec	Nivel de riesgo controlado por Transmtec	NA	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023093074	Subestación	Anulado	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Externo	Programada	995	S/E TAP OFF PUNTA PEUCO	12226	S/E TAP OFF PUNTA PEUCO HT3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de lavado de aislación en instalaciones de ENEL, requiere orden de no reconectar para el paño seleccionado. -	Riesgo bajo, programado y controlado.	Trabajos de lavado de aislación en instalaciones de ENEL, requiere orden de no reconectar para el paño seleccionado. -	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023093068	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará cambio de configuración Sistema de control local para el ingreso de cables asociados al nuevo Transformador N°4 y sus alimentadores. Se generará pérdida en las comunicaciones por periodo de aproximadamente de 20 minutos, esta operación podrá repetirse en 2 o 3 oportunidades más durante la ventana de trabajo. La pérdida de información solo afecta al alimentador Busbarbus BUS 5	Trabajo sin riesgo asociado	Se generará pérdida en las comunicaciones por periodo de aproximadamente de 20 minutos, esta operación podrá repetirse en 2 o 3 oportunidades más durante la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 115
Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	BSU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023093462	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Integración y pruebas punto a punto con sistema Scada Monarch y CEN desconectadores 89A2-1, 89A2-2 y 89A2-27 de S/E Charvia.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema Scada Monarch y CEN desconectadores 89A2-1, 89A2-2 y 89A2-27 de S/E Charvia. Instalaciones en Riesgo: Scada Transmillec Nodo C, Navia y SCADA Transmillec Nodo A. Jahuel	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 08:00	
2023092992	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	33001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, asociado a proyecto de ampliación en S/E Matamorillo. Trabajos ejecutados por Transmillec. Condiciones requeridas: No reconectar S3E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructura alta, vigas y marcos de barra, asociado a proyecto de ampliación en S/E Matamorillo. Trabajos ejecutados por Transmillec. Condiciones requeridas: No reconectar S3E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 08:00	
2023092967	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	513	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: A solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Celso Redes) por trabajos en sus instalaciones (traslado de aislación patios 12 y 112).	Instalación con riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV Sección 1 a 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a Barra de 220 kV Sección 1 y 2. Instalación con riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV Sección 1 a 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 08:00	
2023092966	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	1694	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: A solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Celso Redes) por trabajos en sus instalaciones (traslado de aislación patios 12 y 112).	Instalación con riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV Sección 1 a 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a Barra de 220 kV Sección 1 y 2. Instalación con riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV Sección 1 a 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 08:00	
2023092919	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TABAPACA	23158 23160	S/E TABAPACA JT1 S/E TABAPACA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de estructura baja (con instalación en riesgo), S/E Tanapacá A solicitud de Colahuasi NUP 3555. Montaje manual de la estructura baja, según a la Barra Principal 220 kV N° 1, futuro patio JS. Trabajos previos.	Bajo	Actividades: Montaje de estructura baja (con instalación en riesgo), S/E Tanapacá A solicitud de Colahuasi NUP 3555. Montaje manual de la estructura baja, según a la Barra Principal 220 kV N° 1, futuro patio JS. Trabajos previos. Restricciones: Tanapacá, SJBR No reconectar instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV Tanapacá Temporalidad de los trabajos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 08:00	
2023093177	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TABAPACA	23172 23173	BA S/E TABAPACA 220KV BP1 BA S/E TABAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tanapacá: Apoyo y Bloqueo de protección 87B por integración de BUI2 a inyecciones primarias por proyecto TSCC.	Bajo	Actividades: S/E Tanapacá: Apoyo y Bloqueo de protección 87B por integración de BUI2 a inyecciones primarias por proyecto TSCC. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1, Tanapacá a Barra 220 kV, Sección 2- Tanapacá Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena Tanapacá, Protección 87B Bloqueada	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023093874	Subestación	Anulado	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	1121	TAP OFF PUNTA TORO	15175	TAP OFF PUNTA TORO L-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de la Subestación: Montaje de Campos Superiores. Planteo estructuras Altas y Vigas Marcos de Bases****. Nota: Trabajos se realizarán con cerco provisionario instalado previamente.*** Nota: Se mantendrá instalado barrerón new jersey a 1 metro de Cerco. Dur****. Nota: Camión no caca canchales y será guiado en todo momento por palatiro y no representará riesgo para las instalaciones energéticas***Nota: Durante se humedezca el terreno para evitar contaminación de la estación.***Nota: Bloques se desmontarán.	Pérdida suministro eléctrico Mina Los Colorados	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	19-10-23 08:00	
2023093816	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2406	S/E CHARRUA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados a "Proyecto MRE Reemplazo desconectores BSA2-1, Bajo BSA2-2, BSA2-3 y BSA2-2T de S/E Charua", NUP 4237.	Actividades: S/E Charua: Montaje de switch control desconectores y luces en pupitre. Vinculación de nuevos desconectores BSA2-1 y BSA2-2/T. Trabajos incluyen pruebas final 5 y 4 en BSA2-1 y BSA2-2/T. Condiciones: Paflo A2, transferido. Nota: Línea 154 kV Pueblo Seco - Charua, en servicio normal por medio del paflo A2. Instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.C. Charua o S.E.A.A. C.A. Charua o Paflo Línea LAO2, CHA Pueblo Seco. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	19-10-23 08:00		
2023093849	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	985	S/E LAS COMPAÑAS H1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sud 5139, se solicita bloques a la recomanda inmovilizado interruptor 120kV de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	19-10-23 08:00		
2023093819	Subestación	Aprobado sin activación	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAVA	cargador es	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenición)	Sin Limitaciones	S/E Chacava 220 kV, pruebas de alarmas de cargadores de baterías.	Riesgo bajo se tomarán todas las medidas preventivas, para realizar un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	19-10-23 08:00	
2023093812	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas vulnerabilidad de interoperabilidad en instalaciones interchile de Subestación Nueva Pan de Azúcar.	Durante los trabajos, posible pérdida de supervisión de nivel 3 de las instalaciones de interchile en Subestación Nueva Pan de Azúcar. Se contacta con Ingeniería de Mantenimiento en terreno para minimizar el riesgo.	Durante los trabajos, posible pérdida de supervisión de nivel 3 de las instalaciones de interchile en Subestación Nueva Pan de Azúcar. Se contacta con Ingeniería de Mantenimiento en terreno para minimizar el riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	19-10-23 08:00	
2023093795	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	194	transformadores:2d: 194	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Paflo 110 kV, Paflo HTL. Proyecto Capas No VT. Reemplazo TP HTL.	Actividades: Refortalecimiento Fundición con equipos energizados, S/E Pan de Azúcar. Paflo 110 kV, Paflo HTL. Proyecto Capas No VT. Reemplazo TP HTL. Construcción de fundición zapata Transformador de tensión HTL 1.- Revisar ejes del trazado. 2.- Excavación Manual. 3.- Cuadratura inferior y nivelación del valle de la excavación. 4.- Empalmado. 5.- Colocación de enfaradura. 6.- Instalación de Molde. 7.- La instalación de los pernos. 8.- Vaciado de hormigón. 9.- Tiempo de fraguado. 10.- Anticorrosión de varil.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	19-10-23 08:00		
2023093778	Subestación	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	1735	S/E CENTRAL PV SALVADOR	batería	otros: batería	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó durante el día cíclico de 5 horas de carga y 5 horas de descarga. En bloques horarios 11 a 10h de carga con 08W y 17 a 22h descarga de 08W.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BSES, en las cuales se realizarán durante el día cíclico de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieran.	Las pruebas de carga se realizarán principalmente durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	19-10-23 08:00	
2023093056	Subestación	Anulado	TRANSAGORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	23	CS S/E CUMBRE K3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar desconexión de corta duración (10 minutos máx.) del "Compensador Serie CSR" para realizar medición de parámetros en plataforma del compensador serie. Para las mediciones se requiere que la desconexión del compensador serie sea previa a la desconexión del Reactor de línea R3 (ID: 2023030545). Una vez desconectado el Reactor se energizará nuevamente el compensador serie, quedando este en estado disponible.	Se requiere realizar desconexión de corta duración (10 minutos máx.) del "Compensador Serie CSR" para realizar medición de parámetros en plataforma del compensador serie. Para las mediciones se requiere que la desconexión del compensador serie sea previa a la desconexión del Reactor de línea R3 (ID: 2023030545). Una vez desconectado el Reactor se energizará nuevamente el compensador serie, quedando este en estado disponible.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	19-10-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023092631	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Desconexión	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de Redemur se requiere desconexión del Circuito N°2 de la LT 220KV Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte para mantenimiento preventivo básico a equipos del Paflo 12 de S/E Pozo Almonte (intercambiadores, desconexiónadores, TTCC, TTP y PPM).	Riesgos asociados: instalación de bloque en conductores energizados, daño a equipos, aisladores y mecanismos // Medidas de control: comprobación de ausencia de tensión, confirmación de ausencia de tensión, confirmar área de intervención en buen estado, estado de equipos operativos y levantamiento de hallazgos en el lugar.	En S/E Nueva Pozo Almonte se desconectarán los Paflos 11 y 12.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092555	Subestación	Anulado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	19548	S/E CUMBRE K32	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a interruptor de corriente TCK32-1, TCK32-2, B9K32-3, B9K32-2, B9K32 y B9K32-42. Involucra pruebas funcionales y eléctricas en SCUB.	Apertura errónea de equipos, se mitigará riesgo mediante verificación previa de equipos antes de realizar maniobras	Para los trabajos se requiere apertura completa del paflo K32 en S/E Cumbre.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092551	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Desconexión	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de Redemur se requiere desconexión del Circuito N°4 de la LT 220KV Nueva Pozo Almonte - Parinacota, para reparación de cable conductor en tramos de torres N°121 a N°122, revisión de grante de separadores en tramos de torres N°130 y N°433 y retiro de rebabas en grapa a compresión de torre N°82.	Riesgos asociados: intervención errónea en equipos a desconectar, instalación de tierras de bloque en conductores energizados, permanencia de tierras de bloque en conductores // Medidas de control: uso de guías de maniobra aprobadas en terreno, comprobación de equipos a intervenir y confirmación de ausencia de tensión, verificación en sitio del efectivo retiro del equipamiento de bloqueo provisional	En S/E Nueva Pozo Almonte se desconectarán los paflos 120 y 121.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092550	Subestación	Anulado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	19548	S/E CUMBRE K32	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará pruebas de disparo efectivo desde la unidad de protección diferencial de Reactor N°3, Sistema N°1 y N°2 (872K321 y 872K322) hacia el interruptor S3K32. Trabajos se amparan bajo la solicitud de desconexión N°2023092555.	Riesgos asociados: cortocircuitos, arcos eléctricos. Medidas de control: conexiones y aplicar guía de maniobras, mantener distancias seguras de equipos energizados. Aplicar sistema de estándares TEN, Double chequeo de equipos a intervenir. Aplicar 5 reglas de oro para trabajos en AT. Detector de tensión y elementos operacionales en buen estado.	Se realizará pruebas de disparo efectivo desde la unidad de protección diferencial de Reactor N°3, Sistema N°1 y N°2 (872K321 y 872K322) hacia el interruptor S3K32. Trabajos se amparan bajo la solicitud de desconexión N°2023092555.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093494	Subestación	Anulado	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	21139 21140	S/E ANTOFAGASTA H1 S/E ANTOFAGASTA H3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Levantamiento y revisión de cableado e interruptor de equipos (Paflos K1 H2 H3)	Riesgo bajo se toma todas las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093490	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879	S/E RIO TOLTEN J1	Riesgo y podía generar servidumbre	Sin Limitaciones	A través de SODI 9127 empresa Transelac solicita no reanudar en caso de apertura interruptor 1211 de SE Tap Off Rio Toltén por trabajos de corta y poda de árboles en línea 220 KV Rio Toltén - Lasterria	Solicitud por requerimiento de Transelac quien debe especificar los riesgos asociados	SE Tap Off Rio Toltén cuenta con reconocim automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093481	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Desconexión	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de Redemur se requiere desconexión del Circuito N°4 de la LT 220KV Nueva Pozo Almonte - Parinacota, para reparación de cable conductor en tramos de torres N°121 a N°122, revisión de grante de separadores en tramos de torres N°130 y N°433 y retiro de rebabas en grapa a compresión de torre N°82.	Riesgos asociados: intervención errónea en equipos a desconectar, instalación de tierras de bloque en conductores energizados, permanencia de tierras de bloque en conductores // Medidas de control: uso de guías de maniobra aprobada en terreno, comprobación de equipos a intervenir y confirmación de ausencia de tensión, verificación en sitio del efectivo retiro del equipamiento de bloqueo provisional	En S/E Parinacota se desconectará el Paflo 12.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093457	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de integración en Scala por migración P 104 RTU Abasco.	Bajo	Actividades: Trabajos de integración en Scala por migración P 104 RTU Abasco. Instalaciones en Riesgo: Scala Transelac Nudo C. Nava y Scala Transelac Nudo A. Jahuel. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093456	Subestación	Anulado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	615	S/E SAN LUIS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento del sistema de Defensa Contra Contingencias Extremas (PDCE) Fase I y II.	Trabajos sin riesgos operacionales, se realizará bloqueo del esquema de PDCE Nehuenco 1 y 2 (A y B) caseta de control 1 y 2 y PDCE de Agua Santa, caseta de control N°4.	Se realizará mantenimiento esquema PDCE en los gabinetes de Nehuenco 1, Nehuenco 2 y PDCE de Agua Santa en S/E San Luis.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093442	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYTA	21502	S/E CHACAYTA JS	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	MPB 3 Años Paflo JS.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas preventivas para un trabajo seguro.	S/E Chacayta Abierto y bloqueado B9S-1 // Abierto y Bloqueado B9S-2 // 1215, a disposición del jefe de Paflo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023092433	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1823	S/E CALAMA	21239 21251	S/E CALAMA HT1 S/E CALAMA HT4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Previsión solicitada por STS. S/E Calama Nueva: Famosa de lavado de aislación a equipos primarios en Barra 220 VV PAROS L1 - L2 - L3. Banco de Autoenergiamanómetros: Barra 2 110kV. PAROS HTS - H2 - H3 - H5. Palo ETS aislados en Marco de Línea y Marco de Barra 1 y 2.	No hay riesgos mayores informados por STS.	En SE Valle los Vientos, señalizar no reconectar el S2M1.1. En SE Calama, señalizar no reconectar el S2M71 y S2M74.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092397	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1794	S/E NUEVA MATENCILLO	17887	S/E NUEVA MATENCILLO 14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 2057. Desconexión del paflo 14 en S/E Nueva Matencillo para realizar trabajos de integración del equipo de mando unicomando Volman al paflo 14, trabajos corresponden a trabajos previos por lo que no se energizará el nuevo equipo.	Riesgo bajo siguiendo los procedimientos de trabajo.	Equipo de mando unicomando Volman no queda en operación, queda en modo bypass hasta finalizar el proyecto NUP 2057.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092392	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1794	S/E NUEVA MATENCILLO	17029	S/E NUEVA MATENCILLO K4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 2057. Desconexión del paflo K4 en S/E Nueva Matencillo para realizar trabajos de integración del equipo de mando unicomando Volman al paflo K4, trabajos corresponden a trabajos previos por lo que no se energizará el nuevo equipo.	Riesgo bajo siguiendo los procedimientos de trabajo.	Equipo de mando unicomando Volman no queda en operación, queda en modo bypass hasta finalizar el proyecto NUP 2057.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092293	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR		telecomunicación otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sustitución de equipos de la red LAN, correspondiente a instalaciones INTERCHILE del Centro de Control Principal.	Durante los trabajos, se producirá pérdida de comunicación canal de comunicación canal y durará 30 minutos aproximadamente (sin afectación a las Subestaciones de Poder).		No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092297	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28371 28372 28374 28375	S/E NUEVA LAMPA L1 S/E NUEVA LAMPA L2 S/E NUEVA LAMPA L4 S/E NUEVA LAMPA L5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transferec realiza lavado de aislación en su línea	Trabajos por parte de Transferec	Frete a una operación automática STM solo recomendará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092288	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	694	S/E LAMPA	6114	S/E LAMPA L1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transferec realiza lavado de aislación en su línea	Trabajos por parte de Transferec	Frete a una operación automática STM solo recomendará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092280	Subestación	Anulado	TSOF SpA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA L1 S/E ANA MARIA L2 S/E ANA MARIA L4 S/E ANA MARIA L5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Ana María - Laguna. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar S215 - S202 - S24 y S25 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00		
2023092273	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA L1 S/E CHENA L2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por parte de Transferec bajo el conductor	Trabajos por parte de Transferec en Cto. 220 kV N°2 Cheno Cerro Norte	Restricción de reconexión solicitada por Transferec	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092267	Subestación	Anulado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	694	S/E LAMPA	6114	S/E LAMPA L1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión por trabajos de lavado de aislación por parte de aislación por parte de Transferec en estructura de los CEN. 220 kV N°1 y N°2 Polipasto Nueva Lampa	Trabajos de lavado de aislación por parte de Transferec en estructura de los CEN. 220 kV N°1 y N°2 Polipasto Nueva Lampa	Restricción de reconexión solicitada por Transferec	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092252	Subestación	Anulado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28371 28372 28374 28375	S/E NUEVA LAMPA L1 S/E NUEVA LAMPA L2 S/E NUEVA LAMPA L4 S/E NUEVA LAMPA L5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión por trabajos de lavado de aislación por parte de aislación por parte de Transferec en estructura de los CEN. 220 kV N°1 y N°2 Polipasto Nueva Lampa	Trabajos de lavado de aislación por parte de Transferec en estructura de los CEN. 220 kV N°1 y N°2 Polipasto Nueva Lampa	Restricción de reconexión solicitada por Transferec	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092226	Subestación	Anulado	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30156	S/E RIO SALADO H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado mecanizado de aislación LT 120 kV Salvador - Lianta - Río Salado. Trabajos realizados por Codelco. Condiciones requeridas: No reconectar S2M1 en S/E Río Salado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00		
2023092088	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMANQUITO	672 1323	S/E CHUMANQUITO CT S/E CHUMANQUITO BT	Obras Cables	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumanquito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del S284 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del S281 de SE Rosario además de la prevención operacional de no reconectar el S2CT y S287 de SE Chumanquito.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023091990	Subestación	Aprobado sin activación	FRANZELIE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	353	ALTO JAHUEL 500/220/66 kV 750MVA 3 + 1 UH	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Reconfiguración de equipo de mediciones Cuartel de Banco ATR3 de 500/220/66 kV, para inhibir disparos por botón de pruebas.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Reconfiguración de equipo de mediciones Cuartel de Banco ATR3 de 500/220/66 kV, para inhibir disparos por botón de pruebas. Restricciones: Normalización según a coordinación, instalaciones en: S/E Alto Jahuel: Banco ATR3 de 500/220/66 kV. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del paflo de fuerza: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023091979	Subestación	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1723	S/E CENTRAL LAJUNCA		NO Aplica NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Previsión por inicio de marcha blanca EDAG Diagnóstico de Almagre - Pajón.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro.	Se coordina con las empresas asociadas a línea 220 kV Diagnóstico de Almagre - Pajón.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Sub Estación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervenc	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023091907	Subestación	Anulado	ENERGÍA CERRO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN I1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras de LT 220 kV Nogales - Doña Carmen - Los Villos. Trabajos realizados por Transeltec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo y es que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructuras de LT 220 kV Nogales - Doña Carmen - Los Villos. Trabajos realizados por Transeltec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023091995	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAH S.A.[En_Revisión]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	26171	S/E MATENCILLO H6 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, asociados a proyecto de ampliación en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transeltec. Condiciones requeridas: No Reconectar S2H6 S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo y es que se realiza en instalaciones de terceros.	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, asociados a proyecto de ampliación en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transeltec. Condiciones requeridas: No Reconectar S2H6 S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023091984	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1905	S/E MUELLE	1591	MUELLE 110/24 kV	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite a transformador	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones Requeridas SE Muelle sulfatar no reconectar S2H2	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023091641	Subestación	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	[En_Revisión]	otro: grupo_emergencia	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Pruebas ITM S2A3, Barra de servicios auxiliares, pruebas de transferencia de carga.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro, riesgo bajo.	Se Algorrobal: S2A3 a disposición de gfa faena, S2A2 a disposición de gfa faena, para realizar prueba de transferencia de carga. Las pruebas no implican un tiempo mayor de desconexión, es para ver pick de corriente y comportamiento de ITM S2A3.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023091632	Subestación	Anulado	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152	S/E CASERONES I1 S/E CASERONES I2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación entre estructuras - 1 a 98 Línea 220 kV. Matencillo - Caserones circuitos 1 y 2. Se requiere no reconectar: en S/E Caserones interruptores S211 y S212 -- En S/E izquierda interruptor S217.	Trabajos solicitados por Transeltec.	Se requiere no reconectar: en S/E Caserones, interruptores S211 y S212 -- En S/E izquierda interruptor S217.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023091623	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	788	S/E MIRAFLORES	4605	S/E MIRAFLORES C3	Almbrado de control	Sin Limitaciones	Trabajos de montaje de nuevo relé y planificado de control de alimentador MICO 3, asociado a NUP 4096, reemplazo de protección electromecánica.	Bajo, se trabaja con desconexión del alimentador. Se toman las medidas preventivas para mitigar riesgo para las personas e instalaciones.	Trabajos asociados a NUP 4096, reemplazo de protección electromecánica.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023091616	Subestación	Anulado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	406	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	19142	S/E CUMBRE K3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a interruptor S2H3, transformadores 2, 3H3C2, 1, 3H3C2-2, 3H3C2-3, 3H3C2-4, 3H3C2-5, 3H3C2-6, 3H3C2-7, 3H3C2-8, 3H3C2-9, 3H3C2-10, 3H3C2-11, 3H3C2-12, 3H3C2-13, 3H3C2-14, 3H3C2-15, 3H3C2-16, 3H3C2-17, 3H3C2-18, 3H3C2-19, 3H3C2-20, 3H3C2-21, 3H3C2-22, 3H3C2-23, 3H3C2-24, 3H3C2-25, 3H3C2-26, 3H3C2-27, 3H3C2-28, 3H3C2-29, 3H3C2-30, 3H3C2-31, 3H3C2-32, 3H3C2-33, 3H3C2-34, 3H3C2-35, 3H3C2-36, 3H3C2-37, 3H3C2-38, 3H3C2-39, 3H3C2-40, 3H3C2-41, 3H3C2-42, 3H3C2-43, 3H3C2-44, 3H3C2-45, 3H3C2-46, 3H3C2-47, 3H3C2-48, 3H3C2-49, 3H3C2-50, 3H3C2-51, 3H3C2-52, 3H3C2-53, 3H3C2-54, 3H3C2-55, 3H3C2-56, 3H3C2-57, 3H3C2-58, 3H3C2-59, 3H3C2-60, 3H3C2-61, 3H3C2-62, 3H3C2-63, 3H3C2-64, 3H3C2-65, 3H3C2-66, 3H3C2-67, 3H3C2-68, 3H3C2-69, 3H3C2-70, 3H3C2-71, 3H3C2-72, 3H3C2-73, 3H3C2-74, 3H3C2-75, 3H3C2-76, 3H3C2-77, 3H3C2-78, 3H3C2-79, 3H3C2-80, 3H3C2-81, 3H3C2-82, 3H3C2-83, 3H3C2-84, 3H3C2-85, 3H3C2-86, 3H3C2-87, 3H3C2-88, 3H3C2-89, 3H3C2-90, 3H3C2-91, 3H3C2-92, 3H3C2-93, 3H3C2-94, 3H3C2-95, 3H3C2-96, 3H3C2-97, 3H3C2-98, 3H3C2-99, 3H3C2-100, 3H3C2-101, 3H3C2-102, 3H3C2-103, 3H3C2-104, 3H3C2-105, 3H3C2-106, 3H3C2-107, 3H3C2-108, 3H3C2-109, 3H3C2-110, 3H3C2-111, 3H3C2-112, 3H3C2-113, 3H3C2-114, 3H3C2-115, 3H3C2-116, 3H3C2-117, 3H3C2-118, 3H3C2-119, 3H3C2-120, 3H3C2-121, 3H3C2-122, 3H3C2-123, 3H3C2-124, 3H3C2-125, 3H3C2-126, 3H3C2-127, 3H3C2-128, 3H3C2-129, 3H3C2-130, 3H3C2-131, 3H3C2-132, 3H3C2-133, 3H3C2-134, 3H3C2-135, 3H3C2-136, 3H3C2-137, 3H3C2-138, 3H3C2-139, 3H3C2-140, 3H3C2-141, 3H3C2-142, 3H3C2-143, 3H3C2-144, 3H3C2-145, 3H3C2-146, 3H3C2-147, 3H3C2-148, 3H3C2-149, 3H3C2-150, 3H3C2-151, 3H3C2-152, 3H3C2-153, 3H3C2-154, 3H3C2-155, 3H3C2-156, 3H3C2-157, 3H3C2-158, 3H3C2-159, 3H3C2-160, 3H3C2-161, 3H3C2-162, 3H3C2-163, 3H3C2-164, 3H3C2-165, 3H3C2-166, 3H3C2-167, 3H3C2-168, 3H3C2-169, 3H3C2-170, 3H3C2-171, 3H3C2-172, 3H3C2-173, 3H3C2-174, 3H3C2-175, 3H3C2-176, 3H3C2-177, 3H3C2-178, 3H3C2-179, 3H3C2-180, 3H3C2-181, 3H3C2-182, 3H3C2-183, 3H3C2-184, 3H3C2-185, 3H3C2-186, 3H3C2-187, 3H3C2-188, 3H3C2-189, 3H3C2-190, 3H3C2-191, 3H3C2-192, 3H3C2-193, 3H3C2-194, 3H3C2-195, 3H3C2-196, 3H3C2-197, 3H3C2-198, 3H3C2-199, 3H3C2-200, 3H3C2-201, 3H3C2-202, 3H3C2-203, 3H3C2-204, 3H3C2-205, 3H3C2-206, 3H3C2-207, 3H3C2-208, 3H3C2-209, 3H3C2-210, 3H3C2-211, 3H3C2-212, 3H3C2-213, 3H3C2-214, 3H3C2-215, 3H3C2-216, 3H3C2-217, 3H3C2-218, 3H3C2-219, 3H3C2-220, 3H3C2-221, 3H3C2-222, 3H3C2-223, 3H3C2-224, 3H3C2-225, 3H3C2-226, 3H3C2-227, 3H3C2-228, 3H3C2-229, 3H3C2-230, 3H3C2-231, 3H3C2-232, 3H3C2-233, 3H3C2-234, 3H3C2-235, 3H3C2-236, 3H3C2-237, 3H3C2-238, 3H3C2-239, 3H3C2-240, 3H3C2-241, 3H3C2-242, 3H3C2-243, 3H3C2-244, 3H3C2-245, 3H3C2-246, 3H3C2-247, 3H3C2-248, 3H3C2-249, 3H3C2-250, 3H3C2-251, 3H3C2-252, 3H3C2-253, 3H3C2-254, 3H3C2-255, 3H3C2-256, 3H3C2-257, 3H3C2-258, 3H3C2-259, 3H3C2-260, 3H3C2-261, 3H3C2-262, 3H3C2-263, 3H3C2-264, 3H3C2-265, 3H3C2-266, 3H3C2-267, 3H3C2-268, 3H3C2-269, 3H3C2-270, 3H3C2-271, 3H3C2-272, 3H3C2-273, 3H3C2-274, 3H3C2-275, 3H3C2-276, 3H3C2-277, 3H3C2-278, 3H3C2-279, 3H3C2-280, 3H3C2-281, 3H3C2-282, 3H3C2-283, 3H3C2-284, 3H3C2-285, 3H3C2-286, 3H3C2-287, 3H3C2-288, 3H3C2-289, 3H3C2-290, 3H3C2-291, 3H3C2-292, 3H3C2-293, 3H3C2-294, 3H3C2-295, 3H3C2-296, 3H3C2-297, 3H3C2-298, 3H3C2-299, 3H3C2-300, 3H3C2-301, 3H3C2-302, 3H3C2-303, 3H3C2-304, 3H3C2-305, 3H3C2-306, 3H3C2-307, 3H3C2-308, 3H3C2-309, 3H3C2-310, 3H3C2-311, 3H3C2-312, 3H3C2-313, 3H3C2-314, 3H3C2-315, 3H3C2-316, 3H3C2-317, 3H3C2-318, 3H3C2-319, 3H3C2-320, 3H3C2-321, 3H3C2-322, 3H3C2-323, 3H3C2-324, 3H3C2-325, 3H3C2-326, 3H3C2-327, 3H3C2-328, 3H3C2-329, 3H3C2-330, 3H3C2-331, 3H3C2-332, 3H3C2-333, 3H3C2-334, 3H3C2-335, 3H3C2-336, 3H3C2-337, 3H3C2-338, 3H3C2-339, 3H3C2-340, 3H3C2-341, 3H3C2-342, 3H3C2-343, 3H3C2-344, 3H3C2-345, 3H3C2-346, 3H3C2-347, 3H3C2-348, 3H3C2-349, 3H3C2-350, 3H3C2-351, 3H3C2-352, 3H3C2-353, 3H3C2-354, 3H3C2-355, 3H3C2-356, 3H3C2-357, 3H3C2-358, 3H3C2-359, 3H3C2-360, 3H3C2-361, 3H3C2-362, 3H3C2-363, 3H3C2-364, 3H3C2-365, 3H3C2-366, 3H3C2-367, 3H3C2-368, 3H3C2-369, 3H3C2-370, 3H3C2-371, 3H3C2-372, 3H3C2-373, 3H3C2-374, 3H3C2-375, 3H3C2-376, 3H3C2-377, 3H3C2-378, 3H3C2-379, 3H3C2-380, 3H3C2-381, 3H3C2-382, 3H3C2-383, 3H3C2-384, 3H3C2-385, 3H3C2-386, 3H3C2-387, 3H3C2-388, 3H3C2-389, 3H3C2-390, 3H3C2-391, 3H3C2-392, 3H3C2-393, 3H3C2-394, 3H3C2-395, 3H3C2-396, 3H3C2-397, 3H3C2-398, 3H3C2-399, 3H3C2-400, 3H3C2-401, 3H3C2-402, 3H3C2-403, 3H3C2-404, 3H3C2-405, 3H3C2-406, 3H3C2-407, 3H3C2-408, 3H3C2-409, 3H3C2-410, 3H3C2-411, 3H3C2-412, 3H3C2-413, 3H3C2-414, 3H3C2-415, 3H3C2-416, 3H3C2-417, 3H3C2-418, 3H3C2-419, 3H3C2-420, 3H3C2-421, 3H3C2-422, 3H3C2-423, 3H3C2-424, 3H3C2-425, 3H3C2-426, 3H3C2-427, 3H3C2-428, 3H3C2-429, 3H3C2-430, 3H3C2-431, 3H3C2-432, 3H3C2-433, 3H3C2-434, 3H3C2-435, 3H3C2-436, 3H3C2-437, 3H3C2-438, 3H3C2-439, 3H3C2-440, 3H3C2-441, 3H3C2-442, 3H3C2-443, 3H3C2-444, 3H3C2-445, 3H3C2-446, 3H3C2-447, 3H3C2-448, 3H3C2-449, 3H3C2-450, 3H3C2-451, 3H3C2-452, 3H3C2-453, 3H3C2-454, 3H3C2-455, 3H3C2-456, 3H3C2-457, 3H3C2-458, 3H3C2-459, 3H3C2-460, 3H3C2-461, 3H3C2-462, 3H3C2-463, 3H3C2-464, 3H3C2-465, 3H3C2-466, 3H3C2-467, 3H3C2-468, 3H3C2-469, 3H3C2-470, 3H3C2-471, 3H3C2-472, 3H3C2-473, 3H3C2-474, 3H3C2-475, 3H3C2-476, 3H3C2-477, 3H3C2-478, 3H3C2-479, 3H3C2-480, 3H3C2-481, 3H3C2-482, 3H3C2-483, 3H3C2-484, 3H3C2-485, 3H3C2-486, 3H3C2-487, 3H3C2-488, 3H3C2-489, 3H3C2-490, 3H3C2-491, 3H3C2-492, 3H3C2-493, 3H3C2-494, 3H3C2-495, 3H3C2-496, 3H3C2-497, 3H3C2-498, 3H3C2-499, 3H3C2-500, 3H3C2-501, 3H3C2-502, 3H3C2-503, 3H3C2-504, 3H3C2-505, 3H3C2-506, 3H3C2-507, 3H3C2-508, 3H3C2-509, 3H3C2-510, 3H3C2-511, 3H3C2-512, 3H3C2-513, 3H3C2-514, 3H3C2-515, 3H3C2-516, 3H3C2-517, 3H3C2-518, 3H3C2-519, 3H3C2-520, 3H3C2-521, 3H3C2-522, 3H3C2-523, 3H3C2-524, 3H3C2-525, 3H3C2-526, 3H3C2-527, 3H3C2-528, 3H3C2-529, 3H3C2-530, 3H3C2-531, 3H3C2-532, 3H3C2-533, 3H3C2-534, 3H3C2-535, 3H3C2-536, 3H3C2-537, 3H3C2-538, 3H3C2-539, 3H3C2-540, 3H3C2-541, 3H3C2-542, 3H3C2-543, 3H3C2-544, 3H3C2-545, 3H3C2-546, 3H3C2-547, 3H3C2-548, 3H3C2-549, 3H3C2-550, 3H3C2-551, 3H3C2-552, 3H3C2-553, 3H3C2-554, 3H3C2-555, 3H3C2-556, 3H3C2-557, 3H3C2-558, 3H3C2-559, 3H3C2-560, 3H3C2-561, 3H3C2-562, 3H3C2-563, 3H3C2-564, 3H3C2-565, 3H3C2-566, 3H3C2-567, 3H3C2-568, 3H3C2-569, 3H3C2-570, 3H3C2-571, 3H3C2-572, 3H3C2-573, 3H3C2-574, 3H3C2-575, 3H3C2-576, 3H3C2-577, 3H3C2-578, 3H3C2-579, 3H3C2-580, 3H3C2-581, 3H3C2-582, 3H3C2-583, 3H3C2-584, 3H3C2-585, 3H3C2-586, 3H3C2-587, 3H3C2-588, 3H3C2-589, 3H3C2-590, 3H3C2-591, 3H3C2-592, 3H3C2-593, 3H3C2-594, 3H3C2-595, 3H3C2-596, 3H3C2-597, 3H3C2-598, 3H3C2-599, 3H3C2-600, 3H3C2-601, 3H3C2-602, 3H3C2-603, 3H3C2-604, 3H3C2-605, 3H3C2-606, 3H3C2-607, 3H3C2-608, 3H3C2-609, 3H3C2-610, 3H3C2-611, 3H3C2-612, 3H3C2-613, 3H3C2-614, 3H3C2-615, 3H3C2-616, 3H3C2-617, 3H3C2-618, 3H3C2-619, 3H3C2-620, 3H3C2-621, 3H3C2-622, 3H3C2-623, 3H3C2-624, 3H3C2-625, 3H3C2-626, 3H3C2-627, 3H3C2-628, 3H3C2-629, 3H3C2-630, 3H3C2-631, 3H3C2-632, 3H3C2-633, 3H3C2-634, 3H3C2-635, 3H3C2-636, 3H3C2-637, 3H3C2-638, 3H3C2-639, 3H3C2-640, 3H3C2-641, 3H3C2-642, 3H3C2-643, 3H3C2-644, 3H3C2-645, 3H3C2-646, 3H3C2-647, 3H3C2-648, 3H3C2-649, 3H3C2-650, 3H3C2-651, 3H3C2-652, 3H3C2-653, 3H3C2-654, 3H3C2-655, 3H3C2-656, 3H3C2-657, 3H3C2-658, 3H3C2-659, 3H3C2-660, 3H3C2-661, 3H3C2-662, 3H3C2-663, 3H3C2-664, 3H3C2-665, 3H3C2-666, 3H3C2-667, 3H3C2-668, 3H3C2-669, 3H3C2-670, 3H3C2-671, 3H3C2-672, 3H3C2-673, 3H3C2-674, 3H3C2-675, 3H3C2-676, 3H3C2-677, 3H3C2-678, 3H3C2-679, 3H3C2-680, 3H3C2-681, 3H3C2-682, 3H3C2-683, 3H3C2-684, 3H3C2-685, 3H3C2-686, 3H3C2-687, 3H3C2-688, 3H3C2-689, 3H3C2-690, 3H3C2-691, 3H3C2-692, 3H3C2-693, 3H3C2-694, 3H3C2-695, 3H3C2-696, 3H3C2-697, 3H3C2-698, 3H3C2-699, 3H3C2-700, 3H3C2-701, 3H3C2-702, 3H3C2-703, 3H3C2-704, 3H3C2-705, 3H3C2-706, 3H3C2-707, 3H3C2-708, 3H3C2-709, 3H3C2-710, 3H3C2-711, 3H3C2-712, 3H3C2-713, 3H3C2-714, 3H3C2-715, 3H3C2-716, 3H3C2-717, 3H3C2-718, 3H3C2-719, 3H3C2-720, 3H3C2-721, 3H3C2-722, 3H3C2-723, 3H3C2-724, 3H3C2-725, 3H3C2-726, 3H3C2-727, 3H3C2-728, 3H3C2-729, 3H3C2-730, 3H3C2-731, 3H3C2-732, 3H3C2-733, 3H3C2-734, 3H3C2-735, 3H3C2-736, 3H3C2-737, 3H3C2-738, 3H3C2-739, 3H3C2-740, 3H3C2-741, 3H3C2-742, 3H3C2-743, 3H3C2-744, 3H3C2-745, 3H3C2-746, 3H3C2-747, 3H3C2-748, 3H3C2-749, 3H3C2-750, 3H3C2-751, 3H3C2-752, 3H3C2-753, 3H3C2-754, 3H3C2-755, 3H3C2-756, 3H3C2-757, 3H3C2-758, 3H3C2-759, 3H3C2-760, 3H3C2-761, 3H3C2-762, 3H3C2-763, 3H3C2-764, 3H3C2-765, 3H3C2-766, 3H3C2-767, 3H3C2-768, 3H3C2-769, 3H3C2-770, 3H3C2-771, 3H3C2-772, 3H3C2-773, 3H3C2-774, 3H3C2-775, 3H3C2-776, 3H3C2-777, 3H3C2-778, 3H3C2-779, 3H3C2-780, 3H3C2-781, 3H3C2-782, 3H3C2-783, 3H3C2-784, 3H3C2-785, 3H3C2-786, 3H3C2-787, 3H3C2-788, 3H3C2-789, 3H3C2-790, 3H3C2-791, 3H3C2-792, 3H3C2-793, 3H3C2-794, 3H3C2-795, 3H3C2-796, 3H3C2-797, 3H3C2-798, 3H3C2-799, 3H3C2-800, 3H3C2-801, 3H3C2-802, 3H3C2-803, 3H3C2-804, 3H3C2-805, 3H3C2-806, 3H3C2-807, 3H3C2-808, 3H3C2-809, 3H3C2-810, 3H3C2-811, 3H3C2-812, 3H3C2-813, 3H3C2-814, 3H3C2-815, 3H3C2-816, 3H3C2-817, 3H3C2-818, 3H3C2-819, 3H3C2-820, 3H3C2-821, 3H3C2-822, 3H3C2-823, 3H3C2-824, 3H3C2-825, 3H3C2-826, 3H3C2-827, 3H3C2-828, 3H3C2-829, 3H3C2-830, 3H3C2-831, 3H3C2-832, 3H3C2-833, 3H3C2-834, 3H3C2-835, 3H3C2-836, 3H3C2-837, 3H3C2-838, 3H3C2-839, 3H3C2-840, 3H3C2-841, 3H3C2-842, 3H3C2-843, 3H3C2-844, 3H3C2-845, 3H3C2-846, 3H3C2-847, 3H3C2-848, 3H3C2-849, 3H3C2-850, 3H3C2-851, 3H3C2-852, 3H3C2-853, 3H3C2-854, 3H3C2-855, 3H3C2-856, 3H3C2-857, 3H3C2-858, 3H3C2-859, 3H3C2-860, 3H3C2-861, 3H3C2-862, 3H3C2-863, 3H3C2-864, 3H3C2-865, 3H3C2-866, 3H3C2-867, 3H3C2-868, 3H3C2-869, 3H3C2-870, 3H3C2-871, 3H3C2-872, 3H3C2-873, 3H3C2-874, 3H3C2-875, 3H3C2-876, 3H3C2-877, 3H3C2-878, 3H3C2-879, 3H3C2-880, 3H3C2-881, 3H3C2-882, 3H3C2-883, 3H3C2-884, 3H3C2-885, 3H3C2-886, 3H3C2-887, 3H3C2-888, 3H3C2-889, 3H3C2-890, 3H3C2-891, 3H3C2-892, 3H3C2-893, 3H3C2-894, 3H3C2-895, 3H3C2-896, 3H3C2-897, 3H3C2-898, 3H3C2-899, 3H3C2-900, 3H3C2-901, 3H3C2-902, 3H3C2-903, 3H3C2-904, 3H3C2-905, 3H3C2-906, 3H3C2-907, 3H3C2-908, 3H3C2-909, 3H3C2-910, 3H3C2-911, 3H3C2-912, 3H3C2-913, 3H								

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Anulado, Rechazo C3C, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Anulado, Rechazo C3C

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Sub Estación	ID(2)	(Elemento(s))	Tipo Trabajo	Intervenc	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023091206	Subestación	Anulado	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Desconexión	Origen Externo	Programada	267	S/E CENTRAL LAS PIEDRAS	7484 30051 33064 33807 33808 33809 33810 33813 33814 33794	S/E CENTRAL LAS PIEDRAS HT S/E CENTRAL LAS PIEDRAS E6 S/E CENTRAL LAS PIEDRAS ET S/E CENTRAL LAS PIEDRAS E1 S/E CENTRAL LAS PIEDRAS E2 S/E CENTRAL LAS PIEDRAS E3 S/E CENTRAL LAS PIEDRAS E4 S/E CENTRAL LAS PIEDRAS ESA S/E CENTRAL LAS PIEDRAS E5 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Cherán Solar (a PMG Pullán Solar); Trabajos previos y conexión de extensión barra 23 kV asociada al proyecto. Al finalizar estos trabajos se conectarán equipos nuevos propios del Proyecto PMG Cherán Solar, dando inicio a P.E.L. Condiciones requeridas: Alberto S2H4, B9H4-1 y B9H4-2 de S/E El Pullán. Cerrado B9H4-2T de S/E El Pullán. Alberto B9H1-1 de S/E Central Las Piedras. Interrupciones MT de S/E Central Las Piedras a disposición de jefe de faenas. Control Térmico. El Pullán fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Proyecto PMG Cherán Solar (a PMG Pullán Solar); Trabajos previos y conexión de extensión barra 23 kV asociada al proyecto. Al finalizar estos trabajos se conectarán equipos nuevos propios del Proyecto PMG Cherán Solar, dando inicio a P.E.L. Condiciones requeridas: Alberto S2H4, B9H4-1 y B9H4-2 de S/E El Pullán. Cerrado B9H4-2T de S/E El Pullán. Alberto B9H1-1 de S/E Central Las Piedras. Interrupciones MT de S/E Central Las Piedras a disposición de jefe de faenas. Control Térmico. El Pullán fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023091384	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	7511 7555	S/E POLPAICO (2 S/E POLPAICO (12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de recomando del patio en intervención por lavado de aislación con agua desmineralizada evitando de bajar conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Polpaico	riesgo de operación de patio al momento de realizar el lavado.	Se realiza lavado solo en patios de Calvo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023091335	Subestación	Ejecución Exitosa	ECOMETALES	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	1885	S/E XMS	22627	S/E XMS HACL	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a equipos de patio en S/E ACL. Condiciones requeridas: Alberto S2H4CL, B9H4CL-1, B9H4CL-2 y B9H4CL-3 en S/E ACL.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo de patio HACL de S/E XMS y S/E ACL. Condiciones requeridas: Alberto S2H4CL de S/E XMS y abierto S2 H1 y S2HT1 en S/E ACL.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023091317	Ejecución Exitosa	ECOMETALES		359	Desconexión	Origen Interno	Programada	1810	S/E ACL	23653 23930 23931	S/E ACL H1 S/E ACL HT1 S/E ACL H0P1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a equipos de patio en S/E ACL. Condiciones requeridas: Alberto S2H1 y S2HT1 en S/E ACL.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento a equipos de patio en S/E ACL. Condiciones requeridas: Alberto S2H1 y S2HT1 en S/E ACL.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093002	Subestación	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSNEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	385	S/E DUQUELO	tendido, cable	otro: tendido cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar instalación de escalera de piso en descentral del patio de alta tensión de 220kV.	Riesgo bajo y controlado.	Faena se suspenderá diariamente al finalizar la jornada. (PT 2023-06539 registra interno Transnel)	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023090858	Subestación	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Externo	Programada	2247	S/E CHU CHU	28602	S/E CHU CHU H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de terceros (SAESA) S/E Calama Nueva. Faena de lavado de aislación a equipos primarios en Barra 220 kV. PAÑOS E.1 - E2 - E3. Banco de Autoalimentadores: Barra 1 110kV, PAÑOS HTS - H2 - H3 - H5. Palo ETS aisladores en Marco de Línea y Marco de Barra 1 y 2.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos de Acciona.	Se tendrá la precaución de no recomectar el patio S2H1 de ST Chu Chu mientras duren los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023090840	Subestación	Ejecución Exitosa	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Intervención	Origen Externo	Programada	2253	S/E LASANA	20247	S/E LASANA (1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios en barra 220 kV, barra 110 kV, marco de barra y marco de línea en S/E Calama Nueva. Trabajos ejecutados por 17N. Condiciones requeridas: No recomectar S2H1 en S/E Lasana.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios en barra 220 kV, barra 110 kV, marco de barra y marco de línea en S/E Calama Nueva. Trabajos ejecutados por 17N. Condiciones requeridas: No recomectar S2H1 en S/E Lasana.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023090832	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Soel 5034, se solicita bloqueo a la recomando inmovilizado interruptor S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023090805	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Soel 5023, se solicita bloqueo a la recomando inmovilizado interruptor S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023091378	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Soel 5038, se solicita bloqueo a la recomando inmovilizado interruptor S2H1 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023090574	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Soel 5038, se solicita bloqueo a la recomando inmovilizado interruptor S2H1 de S/E Tap Off El Edén por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023090396	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roca y pende franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Soel 5012, se solicita bloqueo a la recomando inmovilizado interruptor S2H1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023090583	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	636	S/E EL PEUMO	5742	S/E EL PEUMO	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras civiles para construcción de nuevo patio E4, asociado al proyecto NUP 2003, PMG PALERMO.	Riesgo bajo, trabajos de obras civiles en patio de media tensión.	Obras civiles para construcción de nuevo patio E4, asociado al proyecto NUP 2003, PMG PALERMO.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Sub Estación	IDCJ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202308003	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2095	S/E PV CERRO DOMINADOR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración de las comunicaciones de los antenas 4, 5, 6 y 7 en HMI SCAM S/E Cerro Dominador, además diagnóstico, revisión y validación de señales no reportadas al CTCN. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realizará solo a nivel de SCADA y comunicaciones.	Integración de las comunicaciones de los antenas 4, 5, 6 y 7 en HMI SCAM S/E Cerro Dominador, además diagnóstico, revisión y validación de señales no reportadas al CTCN. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
202308001	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración de las comunicaciones de los antenas 4, 5, 6 y 7 en HMI SCAM S/E Cerro Dominador, además diagnóstico, revisión y validación de señales no reportadas al CTCN. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realizará solo a nivel de SCADA y comunicaciones.	Integración de las comunicaciones de los antenas 4, 5, 6 y 7 en HMI SCAM S/E Cerro Dominador, además diagnóstico, revisión y validación de señales no reportadas al CTCN. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093219	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TABAPACA	23138 23139	S/E TABAPACA IT1 S/E TABAPACA IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Inspección para evaluación estructural del marco de líneas en Pallo IT1.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Inspección para evaluación estructural del marco de líneas en Pallo IT1. Restricciones: Tarapacá, S2172 No recomendar instalaciones en Rangos de Transformación IT10-Tarapacá Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de Tarea: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
202308884	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A. según SODI N°1007, se requiere desdoblamiento de interruptor S2CT Santa Rosa de S/E Pelequén, único alimentador de cabecera y general de Barra MT del T1, para efectuar trabajos en redes MT de su propiedad.	Trabajo en redes de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00		
202308678	Subestación	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SpA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	2227	S/E PALLATA	28664 28666	S/E PALLATA IT1 S/E PALLATA IT3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra, transferencia y marcos de líneas S/E Encuentro. Trabajo realizado por Transelco. Condiciones requeridas: No recomendar S211 y S213 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra, transferencia y marcos de líneas S/E Encuentro. Trabajo realizado por Transelco. Condiciones requeridas: No recomendar S211 y S213 en S/E Pallata.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
202308579	Subestación	Anulado	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	183	RE S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K72 R 58.3MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar S/E VU, Reactor K70: Desconexión de Reactor K72 para realizar los pruebas de control de tensión del BCS K7CS asociada a solicitud 2023088578.	Seguendo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados.	Para realizar los trabajos, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: Reactor K72 Desenergizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
202308569	Subestación	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	582	S/E PAPOSO	511 1631	BA S/E PAPOSO 220KV BP1 BA S/E PAPOSO 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Paposo: Lavado de aislación equipos primarios patio 220KV patios IT1, IT2, IT3, IT6L1, IT6L2 y marcos de barra y línea	Bajo	Subestación Paposo, S211, S212, S215 con bloqueo a la recomendar Subestación Paposo, S216L1, S216L2, S216L2 con bloqueo a la recomendar Subestación Lailekama, S/E Lailekama: S212 con bloqueo a la recomendar Subestación Francisco, S/E Francisco: S213 con bloqueo a la recomendar Subestación Cachiyaval, S/E Cachiyaval: S211 con bloqueo a la recomendar Subestación Paposo, S2173 con bloqueo a la recomendar.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
202308545	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAKUITO	672 1323	S/E CHUMAKUITO CT S/E CHUMAKUITO IT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumakuito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de recomendar del S204 de SE Rancagua y el bloqueo de recomendar del S286 de SE Rosario además de la precaución operación de no recomendar el S2CT y S287 de SE Chumakuito.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
202308511	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	23188	S/E URIBE H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Preaviso solicitado por STS. Se requiere No recomendar S2H2 de S/E Uribe por fallas de lavado de aislación con agua a presión, según remedia y manual S/E Tap Off Uribe.	No hay riesgos mayores informados por STS.	En S/E Uribe, Bloquear la recomendar automática del S2H2.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023091386	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1943	Intervención	Origen Interno	Programada	863	S/E LOS MAITENES	4912	S/E LOS MAITENES IT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de recomendar del patio en intervención por Lavado de aislación con agua desionizada asistido de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Paposo.	Riesgo de operación de patio al momento de realizar el lavado.	Se realiza lavado solo en patios de Calvo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023089429	Subestación	Anulado	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DE TRANSMISIÓN S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUEQUEO	15591	S/E DUEQUEO IT	Roca y poste franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere No recomendar S211 de SE Duequea a solicitud de Transelco por fallas de corte y puestas de activación en Línea 220KV Los Varones-Duequea, C1	Riesgo bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada	(SCD) 4964 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023094719	Subestación	Anulado	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2243	S/E PUERTO PATACHE	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TMTI, REVISAR Y HABILITAR SCADA LAN A DESDE S/E GEORGUPOS	Bajo	Actividades: TMTI, REVISAR Y HABILITAR SCADA LAN A DESDE S/E GEORGUPOS Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Puerto Patache Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023063607	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	CENTRAL TOCOPILLA 220/21 KV-U16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores asociado a Tráfico principal de unidad U16	Riesgo bajo, se consideran todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	No recomendar S20161	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092845	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2513	S/E HUASCO HTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel según SDOI 32 por Lavado Bushing y Mufas Tráfico. T/G N°5.	Bajo	A solicitud de Enel según SDOI 32 por Lavado Bushing y Mufas Tráfico. T/G N°5. Desconexión CENTRAL HUASCO- S2HTS abierto y 3BHTS abierto y 3Brequado. Instalaciones en Riesgo: PAÑO DE TRANSFORMACIÓN HTDS-HUASCO Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 07:00	
2023093210	Subestación	Anulado	MINERA LAS CENZAS S.A.	175	Intervención	Origen Externo	Programada	966	S/E LAS LUCES	5096	S/E LAS LUCES H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 132 KV Las Luces - Tallar 49 estructuras)	Riesgo controlado por procedimientos internos de CSE Transmisión	Requerido de recomendar automática S2H2 en S/E Las Luces. SO 2023093119 - 2023093210	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 07:00	
2023093429	Subestación	Anulado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1239	S/E MONTE PATRIA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de estructuras en paño B2, para futuro montaje de interruptor de manobra S2B2 (NUP 464). Las faenas por el momento, no consideran intervención directa en los elementos del paño, solo se documenta para realizar los trabajos sin puntos energizados cercanos.	Trabajo de riesgo controlado.	Actualmente el desconector B9B2 se encuentra en condición cerrado, razón por la cual, se ha solicitado a Transelco, mediante SDOI 194, la desconexión de la línea de 69 KV Molino Ovalle N°2, lo que involucra el cambio de alimentación de S/E Monte Patria hacia el circuito N°1. La realización de estas maniobras, consideraran microcortes en el suministro de S/E Monte Patria.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 07:00	
202309048	Subestación	Aprobado	MINERA SPENCE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	22457	S/E ENCUENTRO 110	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se gestiona el aviso al CEN en apoyo al trabajo de TRANSELEC. Debido a que el Paño 102 (Operativo) se encuentra tomado de la barra principal secciones, S/E Encuentro Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°1, 2 y 3 de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en los labores del lavado.	Bajo, /E Encuentro: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°1, 2 y 3 de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en los labores del lavado.	A solicitud por requerimiento de TRANSELEC por trabajos de lavado de los equipos de la Subestación, barras principales 1 y 2 y paños asociados.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 07:00	
2023091471	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPICIO	21084	S/E ALTO HOSPICIO C80	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se gestiona el cambio del equipo recometador correspondiente al alimentador S2C30 Alamos. El nuevo equipo a instalar será un recometador tipo RC31. Corresponde a NUP 3092	Bajo, /E Encuentro: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°1, 2 y 3 de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en los labores del lavado.	Se realizó 10010107 la transferencia del 100N de los consumos asociados al alimentador S2C30 Alamos. Interruptor quedara indisponible durante los 2 días solicitados. Interruptor debe quedar a disposición del jefe de fauna para realizar pruebas apertura/cierre. Se realizaron pruebas efectivas de puesta en servicio al nuevo recometador tipo power RC31 instalado. El trabajo solo constituye el cambio del equipo recometador, los ajustes de la protección seguirán siendo los mismos.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 07:00	
2023081375	Subestación	Anulado	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	23837 23840	S/E O'HIGGINS 17 S/E O'HIGGINS 110	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada a petición de SAESA para realizar trabajos de lavado de aislación con agua a presión, plomo manual y flumeto a línea activa S2E KV Equator. O'Higgins circuitos N° 1 y 7	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	Se requieren las siguientes condiciones en la SE O'Higgins: No recomendar S237 y S2105.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 07:00	
2023091943	Subestación	Anulado	TRANQUILINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28460 28461	S/E NUEVA PANQUEHUE H3 S/E NUEVA PANQUEHUE H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Para la puesta en servicio de SE Villares se realizará el retiro y desconexión de gabinete HE377482 e instalación de nuevo gabinete CE39-0912, correspondiente a las teleprotecciones de paños H3 y H4 en SE Nua. Panquehue, para ello se solicita el bloqueo de las teleprotecciones entre SE Nua. Panquehue y SE Acacigoch.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado con CSEO Y RESCALO por PES de Nueva SE Villares.	Para la puesta en servicio de SE Villares se realizará el retiro de gabinete HE377482 e instalación de nuevo gabinete CE39-0912, correspondiente a las teleprotecciones de paños H3 y H4 en SE Nua. Panquehue, para ello se solicita el bloqueo de las teleprotecciones entre SE Nua. Panquehue y SE Acacigoch.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 06:00	
2023091130	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	653	S/E QUELENTARO	33235 34386	S/E QUELENTARO H9 [En Revisión] S/E QUELENTARO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza revisión y pruebas de cierre y apertura de B913-2	Riesgo bajo, trabajo a realizar con desconexión programada.	Trabajos asociados a IL 2023051473 y con Aviso a STATAMP EDUCOCS S.A mediante SDOI 248.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 06:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Sub Estación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309829	Subestación	Anulado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	7533 7534	S/E LOS MAQUIS H3 S/E LOS MAQUIS H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Basalto Energías Renovables, se requiere el bloque de las teleprotecciones entre SE Nos. Panguelhue y SE Los Maqui. Para Celso Chile se solicita el bloque de TPOPOS, protección H3, bloque de las funciones BSA-DEC y TPOPOS, protección H4, bloque de las funciones BSA/DEC en SE Los Maqui.	Riesgos a controlar por Basalto Energías Renovables.	Para puesta en servicio de SE Villares (Basalto) se realizará el retiro de gabinete HE37482 a instalación de nuevo gabinete CE19-0512, correspondiente a las teleprotecciones de pafos H3 y H4 en SE Nos. Panguelhue.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 06:00	
2023091429	Subestación	Anulado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	301	S/E TOTORAULLO	398	S/E TOTORAULLO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Basalto Energías Renovables, se requiere el bloque de las teleprotecciones entre SE Nos. Panguelhue y SE Totoraullo. Para Celso Chile se solicita el bloque de TPO, protección H2A (H2) en SE Totoraullo.	Riesgos a controlar por Basalto Energías Renovables.	Para puesta en servicio de SE Villares (Basalto) se realizará el retiro de gabinete HE37482 a instalación de nuevo gabinete CE19-0512, correspondiente a las teleprotecciones de pafos H3 y H4 en SE Nos. Panguelhue.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 06:00	
2023091428	Subestación	Anulado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	280	S/E ACONCAGUA	7528 7529	S/E ACONCAGUA H3 S/E ACONCAGUA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Basalto Energías Renovables, se requiere el bloque de las teleprotecciones entre SE Nos. Panguelhue y SE Aconcagua. Para Celso Chile se solicita el bloque de TPO, protección H3 y TPO, protección H4 en SE Aconcagua.	Riesgos a controlar por Basalto Energías Renovables.	Para puesta en servicio de SE Villares (Basalto) se realizará el retiro de gabinete HE37482 a instalación de nuevo gabinete CE19-0512, correspondiente a las teleprotecciones de pafos H3 y H4 en SE Nos. Panguelhue.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 06:00	
2023093562	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	4717	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	CELEO a solicitud de Basalto Energías Renovables, se requiere la desconexión de LT 120KV Nueva Panguelhue - Totoraullo C2 y la no reconexión de LT 120KV Nueva Panguelhue - Aconcagua C1 por trabajos de seccionamiento PES C2 SE Villares. Trabajos se realizan entre estructuras E-105 y E-106 de LT 110 KV Aconcagua - Esperanza, relacionado a Proyecto seccionadora " Los Villares", NUP 1075.	Nivel de riesgo declarado por CELEO en sus solicitudes 2023098617 - 2023098619	CELEO a solicitud de Basalto Energías Renovables, se requiere la desconexión de LT 110KV Nueva Panguelhue - Totoraullo C2 y la no reconexión de LT 110KV Nueva Panguelhue - Aconcagua C1 por trabajos de seccionamiento PES C2 SE Villares. Trabajos se realizan entre estructuras E-105 y E-106 de LT 110 KV Aconcagua - Esperanza, relacionado a Proyecto seccionadora " Los Villares", NUP 1075.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 05:00	
2023093561	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Programada	799	S/E SAN FELIPE	4699	S/E SAN FELIPE H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	CELEO a solicitud de Basalto Energías Renovables, se requiere la desconexión de LT 120KV Nueva Panguelhue - Totoraullo C2 y la no reconexión de LT 120KV Nueva Panguelhue - Aconcagua C1 por trabajos de seccionamiento PES C2 SE Villares. Trabajos se realizan entre estructuras E-105 y E-106 de LT 110 KV Aconcagua - Esperanza, relacionado a Proyecto seccionadora " Los Villares", NUP 1075.	Nivel de riesgo declarado por CELEO en sus solicitudes 2023098617 - 2023098619	CELEO a solicitud de Basalto Energías Renovables, se requiere la desconexión de LT 110KV Nueva Panguelhue - Totoraullo C2 y la no reconexión de LT 110KV Nueva Panguelhue - Aconcagua C1 por trabajos de seccionamiento PES C2 SE Villares. Trabajos se realizan entre estructuras E-105 y E-106 de LT 110 KV Aconcagua - Esperanza, relacionado a Proyecto seccionadora " Los Villares", NUP 1075.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 05:00	
2023093553	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSQUINTA S.A.	1988	Desconexión	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28460	S/E NUEVA PANQUEHUE H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	CELEO a solicitud de Basalto Energías Renovables, se requiere la desconexión de LT 120KV Nueva Panguelhue - Totoraullo C2 y la no reconexión de LT 120KV Nueva Panguelhue - Aconcagua C1 por trabajos de seccionamiento PES C2 SE Villares. Trabajos se realizan entre estructuras E-105 y E-106 de LT 110 KV Aconcagua - Esperanza, relacionado a Proyecto seccionadora " Los Villares", NUP 1075.	Nivel de riesgo declarado por CELEO en sus solicitudes 2023098617 - 2023098619	CELEO a solicitud de Basalto Energías Renovables, se requiere la desconexión de LT 110KV Nueva Panguelhue - Totoraullo C2 y la no reconexión de LT 110KV Nueva Panguelhue - Aconcagua C1 por trabajos de seccionamiento PES C2 SE Villares. Trabajos se realizan entre estructuras E-105 y E-106 de LT 110 KV Aconcagua - Esperanza, relacionado a Proyecto seccionadora " Los Villares", NUP 1075.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 05:00	
2023091406	Subestación	Anulado	TRANSQUINTA S.A.	1988	Desconexión	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28460	S/E NUEVA PANQUEHUE H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud CELEO por trabajos de Basalto Energías Renovables, se requiere la desconexión de LT 120KV Nueva Panguelhue - Totoraullo C2 y la no reconexión de LT 120KV Nueva Panguelhue - Aconcagua C1 por trabajos de seccionamiento PES C2 SE Villares. Trabajos se realizan entre estructuras E-105 y E-106 de LT 110 KV Aconcagua - Esperanza, relacionado a Proyecto seccionadora " Los Villares", NUP 1075.	Nivel de riesgo declarado en SO emitidas por CELEO: 20-1023098617 - 2023098619	LT 120KV Nueva Panguelhue - Totoraullo C2 y la no reconexión de LT 110KV Nueva Panguelhue - Aconcagua C1 por trabajos de seccionamiento PES C2 SE Villares. Trabajos se realizan entre estructuras E-105 y E-106 de LT 110 KV Aconcagua - Esperanza, relacionado a Proyecto seccionadora " Los Villares", NUP 1075.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 05:00	
2023090483	Subestación	Anulado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	13478	S/E LOS MAQUIS H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Basalto, se realizará Carga de ajuste y protocalización en S/E Los Maqui 31 y 32 (pafos H5 para IED ABB RET-676).	Riesgos a controlar por Basalto Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 (SE Villares). Asociado a ID W-2023091438.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 05:00	
2023091439	Subestación	Anulado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	7533	S/E LOS MAQUIS H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Basalto, se realizará Carga de ajuste y protocalización en S/E Los Maqui 31 y 32 (pafos H3 para IED GE UN-040).	Riesgos a controlar por Basalto Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 - 1076.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 05:00	
2023080247	Subestación	Ejecución Exitosa	BSAICO TRANSMISIÓN SPA	1765	Desconexión	Origen Interno	Programada	2346	S/E LOS VILARES (EN REVISION)	30782 30783	S/E LOS VILARES H2 (EN REVISION) S/E LOS VILARES H3 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Primera energización S/E Los Villares 120 KV para trabajo de circuito 2, desde S/E Nueva Panguelhue y S/E Totoraullo.	Riesgos asociados al trabajo y medidas de mitigación analizadas en procedimiento.	Seccionamiento LAT 2x120KV Nueva Panguelhue - Totoraullo, Circuito 2, para trabajo de Primera energización y PES de S/E Los Villares 120 KV circuito 2, desde S/E Nueva Panguelhue y S/E Totoraullo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 05:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervenc	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023093600	Subestacion	Anulado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	1741	S/E CHICUREO	1277	CHICUREO 220/23.5KV 25MVA 1	Mantenimiento preventivo		Se realizará el mantenimiento preventivo al Transformador n°3.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SASEA.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 02:00
2023092445	Subestacion	Anulado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	178	TALCAHUANO 154/15KV 18.7MVA 3	Otro Tipo de Trabajo		En relación a solicitud CEN 2023092443, se realizará la desconexión del transformador T-3 de S/E Talcahuano, esto por la normalización de punto con sobre temperatura en DOCC B0CT3-1.	Riesgo controlado, trabajo a realizar con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados a los pafos MT C3 (ltn. San Vicente), C2 (ltn. Gualto), C4 (ltn. Concepción) y C9 (ltn. Aserradero), serán reportados por redes de MT. Esto desde la misma S/E o otras instalaciones de la zona.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 01:00	
2023092443	Subestacion	Anulado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	275	BA S/E TALCAHUANO 15KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará la desconexión de la barra MT 10"1 de S/E Talcahuano, esto por la normalización de punto con sobre temperatura en DOCC B0CT3-1.	Riesgo controlado, trabajo a realizar por personal y equipamiento calificado.	Los consumos asociados a los pafos MT C3 (ltn. San Vicente), C2 (ltn. Gualto), C4 (ltn. Concepción) y C9 (ltn. Aserradero), serán reportados por redes de MT. Esto desde la misma S/E o otras instalaciones de la zona.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 01:00	
2023093963	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	12445	S/E PAN DE AZÚCAR C3	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere la desconexión del paflo C3 asociado al alimentador San Ramon de S/E Pan de Azúcar, por auditoria de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paflo C3 asociado al alimentador San Ramon de S/E Pan de Azúcar, por auditoria de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 00:30	
2023092937	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2374	BA S/E TARAPACA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo		SE Tarapacá: Paflo JA, pruebas de apertura y cierre desconectador B04-3 para verificar control SCADA.	Bajo	Actividades: SE Tarapacá: Paflo JA, pruebas de apertura y cierre desconectador B04-3 para verificar control SCADA. Restricciones: S/E Tarapacá: B04-3 a disposición para maniobras. Instalaciones en Riesgo: Paflo LDA, Tarapacá- Puerto Patache Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay. Nota: Solo se requieren maniobras de cierre y apertura de B04-3, línea 220 KV	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 00:05	
2023092936	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	28910	S/E TARAPACA JA	Otro Tipo de Trabajo		SE Tarapacá: Paflo JA, pruebas de apertura y cierre desconectador B04-3 para verificar control SCADA.	Bajo	Actividades: SE Tarapacá: Paflo JA, pruebas de apertura y cierre desconectador B04-3 para verificar control SCADA. Restricciones: S/E Tarapacá: B04-3 a disposición para maniobras. Instalaciones en Riesgo: Paflo LDA, Tarapacá- Puerto Patache Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay. Nota: Solo se requieren maniobras de cierre y apertura de B04-3, línea 220 KV	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 00:05	
2023093229	Subestacion	Aprobado	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	28739	S/E LAGUNAS 113 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Transmlec, investigación y reparación de anomalías presente en unidad de barra del paflo 113. Por seguridad, se debe dejar abierto el paflo 113 para evitar aporte de corriente y producir un mal funcionamiento de la RPE, reemplaza a la SDCC N° 2023082341.	Instalación en Riesgo: Barra 220 KV sección 2 de Llagunas. Nivel de riesgo bajo al mantener indisponible el paflo 113 para que no se bloquee la protección diferencial de barra 87B. Sin consumo afectado.	Restricciones: Paflo 113 de Llagunas indisponibles. Bloques del jefe de faena: B01 B08 del paflo 113 de Llagunas bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 00:01	
2023093582	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Integración y pruebas punto a punto de línea 3 con SCADA Monarch y CEN por proyecto Tarapacá 13.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto de línea 3 con SCADA Monarch y CEN por proyecto Tarapacá 13. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmlec, Nodel C, Navia y SCADA Transmlec, Nodel A, Jahuul Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135
Total registros Subestación: 285

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDG	SubEstación	RDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervenc	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023093583	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto de nivel 3 con SCADA Monarch y CEN por proyecto Tarapacá I3.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto de nivel 3 con SCADA Monarch y CEN por proyecto Tarapacá I3. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. SCADA Transmlec: Nodos C, Nova y SCADA Transmlec: Nodos A, Jahuul Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 00:00	
2023093475	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	S/E TABAPACA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitaciones	SE Tarapacá MMH-3934: Protocolación de bay unit de paño I3 Según EAP 35-2021, V1. Integración de Señales a RTU 020 por nueva bay unit de paño I3 en 878 y pruebas N3 con el CNOT. Trabajos previos.	Bajo	Actividades: SE Tarapacá MMH-3934: Protocolación de bay unit de paño I3 Según EAP 35-2021, V1. Integración de Señales a RTU 020 por nueva bay unit de paño I3 en 878 y pruebas N3 con el CNOT. Trabajos previos. Restricciones: S/E Tarapacá: Paño I3 No tiene consumo afectado Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Tarapacá a Barra 220 kV, Sección 1- Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo:	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 00:00	
2023093476	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1864	S/E TABAPACA	23161	S/E TABAPACA I3	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitaciones	SE Tarapacá MMH-3934: Protocolación de bay unit de paño I3 Según EAP 35-2021, V1. Integración de Señales a RTU 020 por nueva bay unit de paño I3 en 878 y pruebas N3 con el CNOT. Trabajos previos.	Bajo	Actividades: SE Tarapacá MMH-3934: Protocolación de bay unit de paño I3 Según EAP 35-2021, V1. Integración de Señales a RTU 020 por nueva bay unit de paño I3 en 878 y pruebas N3 con el CNOT. Trabajos previos. Restricciones: S/E Tarapacá: Paño I3 No tiene consumo afectado Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Tarapacá a Barra 220 kV, Sección 1- Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo:	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 00:00	
2023093474	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	S/E TABAPACA	2372 2373	BA S/E TABAPACA 220KV BP1 BA S/E TABAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitaciones	SE Tarapacá MMH-3934: Protocolación de bay unit de paño I3 Según EAP 35-2021, V1. Integración de Señales a RTU 020 por nueva bay unit de paño I3 en 878 y pruebas N3 con el CNOT. Trabajos previos.	Bajo	Actividades: SE Tarapacá MMH-3934: Protocolación de bay unit de paño I3 Según EAP 35-2021, V1. Integración de Señales a RTU 020 por nueva bay unit de paño I3 en 878 y pruebas N3 con el CNOT. Trabajos previos. Restricciones: S/E Tarapacá: Paño I3 No tiene consumo afectado Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Tarapacá a Barra 220 kV, Sección 1- Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo:	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 00:00	
2023093999	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	695	S/E LAS ACACIAS	829	LAS ACACIAS 110/23,5-12,5KV 50MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitaciones	Se realizará el mantenimiento preventivo a interruptores asociados al Transformador n°3 además del mantenimiento de las protecciones y controles asociados a los interruptores de media tensión y al Transformador N°3.	No presenta riesgos para el sistema.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se desconecta el elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19
Estatus: Pendiente, Aprobado, hechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Anulado, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Anulado, Rechazo CDC
Total registros Generac: 115
Total registros Central Generadora: 39

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	Refo	Central	ISO	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Nivel del Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
202306262	Central Generadora	Anulado	GRS SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Desconexión	Origen Interno	Programada	1672	PPV SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo preventivo de mufas tipo Correas en cables S2ET1 de 5/6 Laana. Condiciones requeridas: PPV San Pedro fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo y que se ajuste a las condiciones de seguridad.	Reemplazo preventivo de mufas tipo Correas Laana. Condiciones requeridas: PPV San Pedro fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		19-10-23 20:00
202306265	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1900	PPV GUANCHOI	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo interruptores y Seccionadores de 40 kV en SSE Bella Mónica PPV Guanchoi.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	Desconexión en horario de fuera de producción solar.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)	OP (Desconexión Programada)	19-10-23 20:00
202309189	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INACAL S.A.	510	Intervención	Origen Interno	Programada	214	TER CEMENTOS BIO RIO CENTRO	830 831 TER CEMENTOS BIO RIO CENTRO US TER CEMENTOS BIO RIO CENTRO US		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de potencia máxima con generadores US y US con un máximo de carga de 4.8 MW.	Riesgo bajo y controlado, pruebas de potencia máxima	SODI 04-09-2023, Cblo de CBR Registro interno 375	No tiene consumo afectado		ninguno	RDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la ISO)		19-10-23 20:00
202309361	Central Generadora	Anulado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	385	PPV EL AGUILA	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza de filtros de aire CT a inversiones.	Riesgo bajo según matriz de riesgos	Mantenimiento preventivo de inversiones. Condiciones requeridas: Planta sin producción por inyección. CT1: Desconexión inversores 1 y 2, apertura S2CT1, apertura 89CT1-1 y cierre 89CT1-1T. CT2: Desconexión inversores 3, 4 y 5, apertura S2CT2 y S2CT3, apertura 89CT2-1 y 89CT3-1. Cierre 89CT2-1T y 89CT3-1T.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		19-10-23 19:30
202309340	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	269	PPV DIEGO DE ALMAGRO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de parque diago de almago a solicitud de Emelta por trabajo de mantenimiento mayor en su central térmica.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	Desconexión fuera de horario de producción	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		19-10-23 19:00
202308217	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	375	TER NOIGEREN	1963	TER NOIGEREN U2	Otro Tipo de Trabajo	136	Auditoría anual CEMS gases (SO2) unidad con potencia igual o mayor al 50% (50 MW) de potencia máxima.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Auditoría anual CEMS gases (SO2) unidad con potencia igual o mayor al 50% (50 MW) de potencia máxima. CPE habilitado / CPE deshabilitado.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		19-10-23 18:00
202304983	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUICO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Ferozo	165	HP PEUCHEN	62	HP PEUCHEN U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar rechazo de carga con unidad 1 de la Central Peuchen por destrucción de Cámara de Carga peuchen, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la caja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería	Se requiere realizar rechazo de carga con unidad 1 de la Central peuchen por destrucción de Cámara de Carga peuchen, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la caja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La destrucción en Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		19-10-23 15:46
202308726	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBIN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	101	HP RUCUE	15	HP RUCUE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por pruebas de telecontrol (detección, partida y sincronización) de la Unidad generadora N°2 a través de la Nueva Estación de Operación CCS. (Proyecto telecontrol CT Los Pinos).	Sin riesgo.	Por pruebas de telecontrol (detección, partida y sincronización) de la Unidad generadora N°2 a través de la Nueva Estación de Operación CCS. (Proyecto telecontrol CT Los Pinos).	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		19-10-23 15:00
202304951	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Ferozo	131	HP SAUZAL	51	HP SAUZAL U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere unidad 2 desconectada para realizar limpieza y/o trabajo de mantenimiento.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		19-10-23 14:40
202308720	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBIN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	101	HP RUCUE	14	HP RUCUE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por pruebas de telecontrol (detección, partida y sincronización) de la Unidad generadora N°2 a través de la Nueva Estación de Operación CCS. (Proyecto telecontrol CT Los Pinos).	Sin riesgo.	Por pruebas de telecontrol (detección, partida y sincronización) de la Unidad generadora N°2 a través de la Nueva Estación de Operación CCS. (Proyecto telecontrol CT Los Pinos).	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		19-10-23 14:00
202309172	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIODENERSUR S.A.	652	Desconexión	Origen Interno	Curso Ferozo	229	HP CALLAO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Detención para realizar limpieza de bocanera por material arrastrado por el río.	Detención para realizar limpieza de bocanera por material arrastrado por el río.	Detención para realizar limpieza de bocanera por material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		19-10-23 12:35
202309392	Central Generadora	Anulado	ALMEYDA SPA	429	Intervención	Origen Interno	Programada	599	PPV ALMEYDA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará termografía a los módulos fotovoltaicos de la central mediante el uso de Dron. Mientras se realice la inspección y para asegurar una correcta medición del estado de los módulos fotovoltaicos, la central debe permanecer sobre el 70% de la Potencia Nominal, es decir, debe mantener su generación sobre los 140 MW.	El riesgo del trabajo es que se ajuste a las condiciones requeridas, se coordinará vía telefónica con el CDC del Coordinador.	En caso de requerir liberar la central para que se ajuste a las condiciones requeridas, se coordinará vía telefónica con el CDC del Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-10-23 11:00
202309372	Central Generadora	Anulado	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Interno	Programada	1714	PPV MAUGARIDA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará termografía a los módulos fotovoltaicos de la central mediante el uso de Dron. Mientras se realice la inspección y para asegurar una correcta medición del estado de los módulos fotovoltaicos, la central debe permanecer sobre el 70% de la Potencia Nominal, es decir, debe mantener su generación sobre los 140 MW.	El riesgo del trabajo es que se ajuste a las condiciones requeridas, se coordinará vía telefónica con el CDC del Coordinador.	En caso de requerir liberar la central para que se ajuste a las condiciones requeridas, se coordinará vía telefónica con el CDC del Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-10-23 11:00
202309394	Central Generadora	Anulado	ALMEYDA SPA	429	Intervención	Origen Interno	Programada	599	PPV ALMEYDA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará termografía a los módulos fotovoltaicos de la central mediante el uso de Dron. Mientras se realice la inspección y para asegurar una correcta medición del estado de los módulos fotovoltaicos, la central debe permanecer sobre el 70% de la Potencia Nominal, es decir, debe mantener su generación sobre los 140 MW.	El riesgo del trabajo es que se ajuste a las condiciones requeridas, se coordinará vía telefónica con el CDC del Coordinador.	En caso de requerir liberar la central para que se ajuste a las condiciones requeridas, se coordinará vía telefónica con el CDC del Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-10-23 11:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros Genera: 115

Total registros Central Generadora: 39

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipos Solución	Origen	Tipos Programación	288	Central	ISO(s)	Unidad(es)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
202308489	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PV SALVADOR	CENTRAL COMPLETA		Control Automático	68	Se realizarán pruebas de funcionamiento del controlador de planta PPC tanto para Potencia Activa y Reactiva. En cuanto a la potencia Reactiva se realizará absorbente e inyección de un 5% por 5 a 10 minutos para factor de potencia de 0.99 y de tensión ± 2%. En potencia activa se completará el funcionamiento del PPC con cargas y descargas del proyecto BESS de 0 a 100% con escalones de 10%. Ambas pruebas serán en coordinación con operador del CEN.	Se realizarán pruebas de potencia activa y reactiva para comprobar funcionamiento de controlador de planta PPC. El riesgo es bajo ya que las pruebas se harán con bajo mantenimiento y tiempo de duración (potencia reactiva). En las pruebas de Potencia Activa solo se comprobará como responde el PPC ante una carga y descarga de 0 a 100% del proyecto BESS. Ambas pruebas se realizarán en coordinación con operador del CEN.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	19-10-23 10:00		
202308256	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLECO SUR	4210	PE MALLECO SUR - TIPO 1 (3.6 [MW])	Otro Tipo de Trabajo	36	Mantenio de ruta por RCH para el PE Mallico, donde se detendrán las turbinas N° 1, 2, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 34, 35, por una hora al día.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	19-10-23 10:00		
202308242	Central Generadora	Aprobado sin activación	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	142	TER TENO	778	TER TENO (US-G36)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ordenamiento de Rack comunicaciones en sala de operaciones. Cambio de cables UTP e instalación de ordenador. Sin condiciones requeridas. Central puede presentar interferencias con las comunicaciones hacia el CEN. *NOTA: Central se encontrará disponible para prestar Servicios Complementarios durante la ejecución de los trabajos.	Ordenamiento de Rack comunicaciones en sala de operaciones. Cambio de cables UTP e instalación de ordenador. Sin condiciones requeridas. Central puede presentar interferencias con las comunicaciones hacia el CEN. *NOTA: Central se encontrará disponible para prestar Servicios Complementarios durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	19-10-23 09:30		
2023084761	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA PEHUENCHE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Curso Forosio	181	HE PEHUENCHE	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar desenergía a Bscotoma Maule - Pehuenche debido a alto arriete de material cables.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	19-10-23 09:10		
2023082742	Central Generadora	Aprobado	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	101	HP RUCUE	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	178	Por conexión de nueva estación de Operación OCS al ancho de control de comunicaciones del DCS, Sistema Local, en Sala de Comando de Central Rucue. -Verificar las configuraciones y operatividad de cada uno de los controladores del Sistema Fieltrans de la Central Rucue. -Verificación en tiempo real de todas las pantallas o despliegues configurados en la Estación OCS y que sean idéntica a las estaciones existentes. -Verificar la Redundancia Local.	Riesgo bajo.	Por conexión de nueva estación de Operación OCS al ancho de control de comunicaciones del DCS, Sistema Local, en Sala de Comando de Central Rucue. -Verificar las configuraciones y operatividad de cada uno de los controladores del Sistema Fieltrans de la Central Rucue. -Verificación en tiempo real de todas las pantallas o despliegues configurados en la Estación OCS y que sean idéntica a las estaciones existentes. -Verificar la Redundancia Local.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	19-10-23 09:00		
2023082407	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN DE ENERGIA NUEVA DESGAR SPA	32	Intervención	Origen Interno	Programada	139	TER DEGAR	5176 5176	TER DEGAR TIPO 1 (170) TER DEGAR TIPO 2 (34)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales rutinarias, con inyección de energía hacia A.M.A., para verificar el estado de las unidades generadoras de la Nave S+2 y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según en caso de ser requerida por el CDC.	Central 100% disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	19-10-23 08:00	
202308220	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	380	Se realizará MPE a bomba KP2 del sistema de enfriamiento secundario Turbina a Gas, este sistema posee dos bombas al 100% cada una. Mientras dura el trabajo, el sistema queda sin respaldo.	Bajo	Se realizará MPE a bomba KP2 del sistema de enfriamiento secundario Turbina a Gas, este sistema posee dos bombas al 100% cada una. Mientras dura el trabajo, el sistema queda sin respaldo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	19-10-23 08:00		
202308311	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ADLA EOLICA NEGRETE SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	251	PE CUEL	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	15	Se realizará conexión de equipo para realizar heating solution en Arregenerador T1, con lo que se busca mejorar el aislamiento del generador de dicha turbina se requiere desconexión de circuito 1 para trabajar en el reemplazo en forma segura y cuidar la integridad del personal. Condiciones requeridas: Alberto S2EL, Alberto BE2 y Corrado BE2 T. La desconexión del circuito 1 desde Fuente de Servicio los Arregeneradores AE 08, 07, 05, 22, 04, 03, 01, 03, 21, 20, 17 y 19. Potencia disponible : 150MW	Riesgo Bajo. Trabajos se realizarán con equipos desenergizados y por personal especializado.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	DUP (Unidad desconectada con limitación programada)	19-10-23 08:00		
2023082971	Central Generadora	Anulado	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PV SALVADOR	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	68	Calibración de medidor de energía Schneider Electric modelo KIN7650, SN: MO-1404848-0A, ubicación: MES OUTPUT LINE PROTECTION CLD. Calibración de medidor de energía Schneider Electric modelo KIN7650, SN:PI-14078148-0A, ubicación: -CHNRT- GABINETE DE CONTROL Y MEDIDA - INACIO-11, -S/E EL SALVADOR - 1350V y Calibración de medidor de energía Schneider Electric modelo KIN8650, SN: LPH04503530000000 ubicación: -CHNRT- GABINETE DE CONTROL Y MEDIDA - INACIO-11, -S/E EL SALVADOR - 1350V.	El trabajo a ejecutar no presenta riesgos asociados ya que solo se trata de Calibración de medidores de energía y no se considera sacar de servicio al Parque, por lo que se remarcarán las generaciones realizadas en los periodos de pruebas meteorológicas.	Calibración de medidores de energía no se considera sacar de servicio al Parque, por lo que se remarcarán las generaciones realizadas en los periodos de pruebas meteorológicas.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	19-10-23 08:00		
2023082988	Central Generadora	Aprobado	EMEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	332	PV PAMPA SOLAR NORTE	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución por inicio de marcha Blanca EDAG Diego de Almagro - Pajón.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	Se coordina con las empresas conectadas a Línea 220 KV Diego de Almagro - Pajón.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	19-10-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros Genera: 115

Total registros Central Generadora: 39

Número	Tipos	Estatus	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	2009	Central	IDE(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023092462	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	2099	PFV OHERCAN SOLAR [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMS Cherán Solar (ex PMS Peñón Solar): Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PFV Cherán Solar y sus equipos asociados. Pruebas consistentes en la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMS PFV Cherán a disposición de jefe de faenas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMS Cherán Solar (ex PMS Peñón Solar): Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PFV Cherán Solar y sus equipos asociados. Pruebas consistentes en la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMS PFV Cherán a disposición de jefe de faenas.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		19-10-23 08:00
2023091543	Central Generadora	Aprobado sin activación	COUBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	39	Se requiere efectuar el mantenimiento preventivo de los bancos y cargadores de baterías de la central, el cual contempla la limpieza de estos equipos, refresco con agua destilada si es que los bancos lo requieren y medición de voltaje por celda.	bajo	Se requiere efectuar el mantenimiento preventivo de los bancos y cargadores de baterías de la central, el cual contempla la limpieza de estos equipos, refresco con agua destilada si es que los bancos lo requieren y medición de voltaje por celda.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-10-23 08:00
2023091208	Central Generadora	Anulado	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Desconexión	Origen Externo	Programada	140	TER EL PEÑÓN	775	TER EL PEÑÓN (US-USG)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMS Cherán Solar (ex PMS Peñón Solar): Trabajos previos y conexión de extensión barra 23 IV asociada al proyecto. Al finalizar estos trabajos se conectarán equipos nuevos propios del Proyecto PMS Cherán Solar, dando inicio a PMS. Condiciones requeridas: Alberto SMH, BHM-1 y BHM-2 de S/E El Peñón. Central BHM-27 de S/E El Peñón. Alberto BHM-1 de S/E Central Las Piedras, interruptores MT de S/E Central Las Piedras a disposición de jefe de faenas. Central Térmica El Peñón fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos. Asociado a SO 2023091206.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMS Cherán Solar (ex PMS Peñón Solar): Trabajos previos y conexión de extensión barra 23 IV asociada al proyecto. Al finalizar estos trabajos se conectarán equipos nuevos propios del Proyecto PMS Cherán Solar, dando inicio a PMS. Condiciones requeridas: Alberto SMH, BHM-1 y BHM-2 de S/E El Peñón. Central BHM-27 de S/E El Peñón. Alberto BHM-1 de S/E Central Las Piedras, interruptores MT de S/E Central Las Piedras a disposición de jefe de faenas. Central Térmica El Peñón	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		19-10-23 08:00
2023091155	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ÉOLICA LA ESTRELLA SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	1682	PE LA ESTRELLA	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo anual a cables de media tensión en S/E La Estrella. Condiciones requeridas: PE La Estrella fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a cables de media tensión en S/E La Estrella. Condiciones requeridas: PE La Estrella fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		19-10-23 08:00
2023092480	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	39	Corrección de señales para las unidades 1 y 2 en servidor ICCP.	Riesgo Bajo	Realizar corrección de señales para las unidades 1 y 2 en servidor ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-10-23 08:00
2023093233	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	811	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Explorar y evaluar factores limitantes para una operación flexible confiable, y que permitan reducir al mínimo técnico de la unidad. Unidad se requiere a MT.	Los riesgos son bajos, pero se tomarán todas las medidas para mitigarlos.	Prueba de evaluación de nuevos modos de operación, de acuerdo a lo informado en carta DEHMS-23.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		19-10-23 08:00
2023080956	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	454	PE SIERRA GORDA ESTE	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de PE Sierra Gorda por montaje y PES EDAG para el parque, donde se realizará entrar señales desde barra e interruptor.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con instalaciones desenergizadas.	Se requiere desconexión de PE Sierra Gorda por montaje y PES EDAG para el parque, donde se realizará entrar señales desde barra e interruptor.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		19-10-23 08:00
2023092871	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PFV COYA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	174.25	Conexión de circuitos del sistema BES Coya a la entrada de los módulos del PB_11 de la Planta Fotovoltaica.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo con matriz de trabajo y procedimientos.	Para la realización del conector se requiere desconectar PB_11 de PFV Coya (7 MW) y conectar de nuevo según el PB_11 del sistema Beni.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-10-23 08:00
2023085745	Central Generadora	Aprobado sin activación	COUBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	Se realizará lavado del Gas Gas Heater del desulfurador.	Bajo nivel de riesgo, ya que es un trabajo de rutina y no afecta la disponibilidad.	Se realizará lavado del Gas Gas Heater del desulfurador.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-10-23 08:00
2023092488	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	1365	TER HUASCO US	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Bushing y Múltiplos Transformador Principal T-Gas N°3	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		19-10-23 07:30
2023095444	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOLAR ELENA SPA [En_Revision]	1901	Intervención	Origen Interno	Programada	1889	PFV ELENA [En_Revision]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de homología PFV Elena. Considera movimiento de potencia activa, reactiva y control de tensión. Movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recursos con CDC. Condiciones requeridas: PFV Elena a disposición del jefe de Faena. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Pruebas de homología PFV Elena. Considera movimiento de potencia activa, reactiva y control de tensión. Movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recursos con CDC. Condiciones requeridas: PFV Elena a disposición del jefe de Faena. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		19-10-23 07:00
2023093467	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1705	PFV CAPRICORNIO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	88	Pruebas de verificación de SSC para efectos de cumplimiento regulatorio	Riesgo bajo, Pruebas de verificación de SSC.	Durante los pruebas, el Parque no puede prestar ningún SSC. Pruebas operativas solicitadas por el Coordinador, las pruebas se realizarán durante el día26/10/23, aplicando el perfil de carga amado	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-10-23 09:01
2023093571	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DISEÑO DE ALUMINIO SPA	60	Intervención	Origen Interno	Programada	113	TER EMEIDA	717	TER EMEIDA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales rutinarias con inyección de energía variable entre 5 y de 35.5 MWh, para verificar la correcta operación de la unidad generadora y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prima Energía.	TER Emeida TEG 100% disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		19-10-23 09:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Central	ID(i)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
2023093569	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DISCO DE ALAMANDO SPA	60	Intervención	Origen Interno	Programada	113	TER EMEIDA	716	TER EMEIDA UI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales rutinarias con inyección de energía variable entre 5 y de 30.5 MWh, para verificar la correcta operación de la unidad generadora y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prima Energía.	TER Emeida TG1 100% disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		19-10-23 00:00	
2023093415	Central Generadora	Aprobado	EMEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2122	PE LA CABAÑA [EN REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas internas a nivel de aerogenerador y planta, para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Mínimos de Instalaciones que se interconectan al SIC" y lo indicado en el capítulo 6 de la NTC-CL para el proyecto NUP 3200 PE La Cabaña.	No existen riesgos para la realización de lo indicado	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas internas a nivel de aerogenerador y planta, para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Mínimos de Instalaciones que se interconectan al SIC" y lo indicado en el capítulo 6 de la NTC-CL para el proyecto NUP 3200 PE La Cabaña.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		19-10-23 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 115

Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023091435	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1842	LOS VILARES - TOTORAULLO 110KV [EN_REVISION]	4503	EST. 81 - EST. 64 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Basalto energía Renovables, se realizará Primera Energización y pruebas PES con Circuito 2, V/E Los Vilares.	Riesgo a controlar por Basalto energía Renovables.	Relacionado a NUP 1075 - PES V/E Vilares.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 22:00
2023091193	Línea	Anulado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	15	CENTRAL LOS PINOS - CHARRUA 220KV	165	CENTRAL LOS PINOS - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colbún, se requiere cerrar LT CENTRAL LOS PINOS - CHARRUA 220KV, para realizar pruebas de validación del Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS), por lo cual se necesita energizar la Central cerrando los interruptores 5218 (DE Charrua) y 5211 (DE Los Pinos) (elemento sale entre las 20:00 y 21:00 (Hrs)), Desde el Lunes 16.10.2023 al Domingo 22.10.2023.	Riesgo a controlar por Colbún.	Trabajos con suspensión diaria y normalización de topología.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 20:00
2023091786	Línea	Anulado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	942	TOTORAULLO - ACONCAGUA 110KV	179 180 173	TOTORAULLO - EST. 8 110KV C1 EST. 8 - TAP LOS MAQUIS 110KV C1 TAP LOS MAQUIS - ACONCAGUA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Basalto energía, se realizará pruebas END to END Circuito 1, tramo V/E Aconcagua - Los Maquis Los Vilares. Se requiere la No recomendación de LT TOTORAULLO - ACONCAGUA 110KV.	Riesgo a controlar por Basalto Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 - PES V/E Vilares.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 14:00
2023094871	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Fases	321	SAN VICENTE - NEWEN 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Roca y poste franja servidumbre	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles con riesgo a la instalación.	Instalación con riesgo: Línea 066 KV Newen - San Vicente, C.I., durante la ejecución de los trabajos, por proximidad desde la zona de trabajo a instalación energizada.	Condiciones: restricción a la recomendación. --- Nivel de riesgo bajo. Bloques del jefe de Fases, no hay --- Instalación con riesgo: Línea 066 KV Newen - San Vicente, C.I.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 14:00
2023091783	Línea	Anulado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1841	LOS VILARES - ACONCAGUA 110KV [EN_REVISION]	4488 4502	EST. 105A - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 81 - TAP LOS MAQUIS 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Basalto energía, se realizará pruebas END to END Circuito 2, tramo V/E Aconcagua - Los Maquis Los Vilares. Se requiere la No recomendación de LT Aconcagua - Los Vilares 110KV.	Riesgo a controlar por Basalto Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 - PES V/E Vilares.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 14:00
2023091756	Línea	Anulado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	942	TOTORAULLO - ACONCAGUA 110KV	179 180 173	TOTORAULLO - EST. 8 110KV C1 EST. 8 - TAP LOS MAQUIS 110KV C1 TAP LOS MAQUIS - ACONCAGUA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Basalto energía, se realizará pruebas END to END Circuito 2, tramo V/E Totoraullo - Los Vilares. Se requiere la No recomendación de LT TOTORAULLO - ACONCAGUA 110KV.	Riesgo a controlar por Basalto Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 - PES V/E Vilares.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 14:00
2023091755	Línea	Anulado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1516	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	80 3536 3135 76 78	TAP SAN RAFAEL - TAP LOS MAQUIS 110KV C1 EST. 099 - TAP SAN FELIPE 110KV C1 EST. 099A - EST. 099 110KV C1 TAP LOS MAQUIS - ACONCAGUA 110KV C1 TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Basalto energía, se realizará pruebas END to END Circuito 2, tramo V/E Totoraullo - Los Vilares. Se requiere la No recomendación de LT NUEVA PANDEQUEHUE - ACONCAGUA 110KV.	Riesgo a controlar por Basalto Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 - PES V/E Vilares.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 14:00
2023091759	Línea	Anulado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1841	LOS VILARES - ACONCAGUA 110KV [EN_REVISION]	4488 4502	EST. 105A - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 81 - TAP LOS MAQUIS 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Basalto energía, se realizará pruebas END to END Circuito 2, tramo V/E Aconcagua - Los Vilares.	Riesgo a controlar por Basalto Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 - PES V/E Vilares.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 14:00
2023091731	Línea	Anulado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1842	LOS VILARES - TOTORAULLO 110KV [EN_REVISION]	4500 4503	EST. 105A - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 81 - EST. 64 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Basalto energía, se realizará pruebas END to END Circuito 2, tramo V/E Totoraullo - Los Vilares.	Riesgo a controlar por Basalto Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 - PES V/E Vilares.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 14:00
2023093811	Línea	Anulado	GUACOLDA ENERGÍA SPA 11		Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1	182	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C2	Control Automático	Sin Limitaciones	Investigación y conexión de permisos de corte del Asuplatario S218 en condición "intermedia"	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Puño en condición "loca" durante interacción. Puño S218 a disposición del Jefe de Fases para realizar pruebas deC2A316 a disposición del jefe de Fases para realizar pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 09:30
2023091478	Línea	Anulado	PLANTA SOLAR PISO II SPA	391	Intervención	Origen Externo	Programada	1577	CALAMA NUEVA - LALAMA 220KV	3729 3730	CALAMA NUEVA - TAP CASO 220KV TAP CASO - EST. 18 220KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a equipos primarios en S/E Casio perteneciente al Parque Eólico Calama. Trabajos solicitados por Enge. Condiciones requeridas: No recomectar S21A2 V/E Calama Nueva. No recomectar S211 V/E Casio. No recomectar S211 V/E Lalamá.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Mantenimiento a equipos primarios en S/E Casio perteneciente al Parque Eólico Calama. Trabajos solicitados por Enge. Condiciones requeridas: No recomectar S21A2 V/E Calama Nueva. No recomectar S211 V/E Casio. No recomectar S211 V/E Lalamá.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 09:00
2023091131	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1005	ARICA - POZO ALMONTÉ 110KV	1844 3083 3084 1849 2903 1850 1851 3085 3086	ARICA - EST. 52 110KV C1 EST. 52 - EST. 54 110KV C1 EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1 TAP MAL PASO - EST. 150 110KV C1 EST. 150 - TAP VITOR N°2 MOV. 110KV C1 TAP VITOR N°2 MOV. - EST. 212 110KV C1 EST. 212 - EST. 265 110KV C1 EST. 265 - TAP OLIVA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Condiciónes requeridas: SE Arica no recomectar S2H13 SE Pozo Almonte no recomectar S2H11.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 09:00		
2023080533	Línea	Rechazado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	1552	LIANQUIHUE - PUERTO VABAS 66KV	3015 3709	LIANQUIHUE - EST. 153H 66KV C2 EST. 153H - PUERTO VABAS 66V C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea 66 KV Llanquihue - Pto. Vabas C2 por faenas de mantenimiento preventivo básico en estructura AT220KV-AT12077 reaprove de ferreteria, lavado de aislación, reemplazo de discos quemados de cuberos de aislación, pintura de crucetas y ferreteria instalada (gimbras galvanizada en frío) e instalación de tierra de protección.	Riesgo controlado faenas se realizarán con instalaciones desconectadas y circuito 1 Llanquihue - Pto. Vabas en servicio.	Faenas sin pérdida de suministro. (PF 1740 registro interno 378)	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 09:00
2023080002	Línea	Anulado	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1913	TAP SAN SEBASTIAN - SAN SEBASTIAN 66KV	1612	TAP SAN SEBASTIAN - SAN SEBASTIAN 66KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza manual de aislación y reemplazo de aislación en LT 66 KV Tap San Sebastian - San Sebastian C2 por mantenimiento preventivo. Durante los trabajos se considera provisión de no recomectar LT 66 KV Tap Sebastian - San Sebastian C1.	Riesgo bajo, trabajo programado	Coordina con SO CEN 2023080208	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 09:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 115
Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Torre(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Actual	Fecha Inicio
202308298	Línea	Anulado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	944 948	TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza manual de aislación y reemplazo de aislación en LT 66 kV Tap Algarrobo - San Antonio C2 por mantenimiento preventivo. Durante los trabajos se considera precaución de no recomectar la LT 66 kV Algarrobo - San Antonio C1.	Riesgo bajo, trabajo programado	Limpieza manual de aislación y reemplazo de aislación en LT 66 kV Tap Algarrobo - San Antonio C2 por mantenimiento preventivo. Durante los trabajos se considera precaución de no recomectar la LT 66 kV Algarrobo - San Antonio C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 09:00	
2023087942	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Instalación de medidas de mitigación en marco de línea paño J2.	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendar instalaciones en Rango Línea 220KV Los Peumos-Temuco, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de Tarea: No hay Observación: No recomectar los interruptores asociados a la línea Nota: Trabajos coordinados con CGE.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 09:00	
202309540	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y/o Reemplazo de Perfil, escalines y pernos de conexión en Estructura N°2.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Perfil, Escalines y Pernos de conexión en Estructura N°2. Restricciones: Bloqueo a la recomendar instalaciones en Rango Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea154 KV Hualpen-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de Tarea: No hay Observación: No recomectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 08:30	
202309539	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y/o Reemplazo de Perfil, escalines y pernos de conexión en Estructura N°2.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Perfil, Escalines y Pernos de conexión en Estructura N°2. Restricciones: Bloqueo a la recomendar instalaciones en Rango Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea154 KV Hualpen-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de Tarea: No hay Observación: No recomectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 08:30	
2023092350	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1073	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV	1995	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Domeyko - Escondida	Riesgo bajo, trabajo programado y realizado con procedimientos respectivos	Se requieren las siguientes condiciones de no recomendar: Subestación Domeyko: S25, Subestación Escondida: S21.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 08:22	
2023092349	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1077	DOMEYKO - SULFUROS 220KV	2000	DOMEYKO - SULFUROS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Domeyko - Sulfuros	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no recomendar en: S/E Domeyko S208, S/E Sulfuros S205.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 08:21	
2023092348	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1107	NUOVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV	2065	NUOVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 KV Nuova Zaldivar - Sulfuros	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no recomendar en: S/E Nuova Zaldivar S208D, S/E Sulfuros S210.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 08:20	
2023092347	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'HIGGINS - DOMEYKO 220KV	2072 2073 2074 2075 2076 2077	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 - TAP OFF LANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 - DOMEYKO 220KV C1 TAP OFF LANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Domeyko	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no recomendar en: S/E Domeyko S203, SE O'Higgins S212.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 08:19	
2023092983	Línea	Anulado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	399	SAN JAVIER - VILLA ALEGRE 66KV	422 428 1175 1224	SAN JAVIER - EST. 94 66KV C1 EST. 94 - EST. 121 66KV C1 EST. 121 - EST. 139 66KV C1 EST. 139 - VILLA ALEGRE 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Realizar Poda y Roca, para lo cual se requiere el bloqueo de la recomendar del int. S282 en la SE La Palma.	Nivel de riesgo bajo	Se bloquee a la recomendar int. S282 en la SE La Palma	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 08:00	
2023092676	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOUTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4026 4027	EST. 101 - EST 254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 101- EST. 254A 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendar instalaciones en Rango Línea 220KV Rio Touten - Lastaria, C1 o Línea 220 KV Rio Touten - Lastaria, C2 - Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.- Observaciones: No recomectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con empresas DTS y Transmisiona Melipenco.-	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 115

Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinador	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202309372	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90	Bajo	Activación: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90. Restricciones: Subestación Mañacillo, 52121 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación Mañacillo, 52122 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación Caserones, 52121 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación Caserones, 52122 con bloqueo a la recomen	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-10-23 08:00	
202309371	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90	Bajo	Activación: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90. Restricciones: Subestación Mañacillo, 52121 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación Mañacillo, 52122 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación Caserones, 52121 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación Caserones, 52122 con bloqueo a la recomen	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-10-23 08:00	
2023091487	Línea	Anulado	STATWART EDCO S.A. [En_Revisión]	2092	Intervención	Origen Externo	Programada	1851	CARDONAL - QUELENTARO 110KV [En_Revisión]	4536 4679	CARDONAL - EST N°18 110KV C1 [En_Revisión] EST N°18 - QUELENTARO 110KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por parte de CSE Transmisión mediante SDO1 N° 240/2023 y SD 2023091326, requieren realizar recorridos y pruebas de tierra y apertura a BMS3 en S/E Cardonal. Sistema ya se encuentra desenergizado con documentos SD 2023080517 y SD2023080596.	Riesgo bajo, se solicita por parte de CSE Transmisión mediante SDO1 N° 240/2023 y SD 2023091326, requieren realizar recorridos y pruebas de tierra y apertura a BMS3 en S/E Cardonal. Sistema ya se encuentra desenergizado con documentos SD 2023080517 y SD2023080596.	Por parte de CSE Transmisión mediante SDO1 N° 240/2023 y SD 2023091326, requieren realizar recorridos y pruebas de tierra y apertura a BMS3 en S/E Cardonal. Sistema ya se encuentra desenergizado con documentos SD 2023080517 y SD2023080596.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-10-23 08:00	
2023090903	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°15 220KV C2 EST. N°182 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°18 220KV C2 EST. N°18 - EST. N°182 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor ACHMSD y fibra OPGW próximo a línea energizada desde torre 32 a torre 34.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor ACHMSD y fibra OPGW próximo a línea energizada desde torre 32 a torre 34. Restricciones: Subestación Atacama, 5215 - 5218 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación Mirajé, 5215 - 5218 - 5218 con bloqueo a la recomen inmovilizado Terrenos, S/E Tap off Entace: 5215 No recomen Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Mirajé, C1 a L 220KV Atacama-Mirajé, C2 Temporalidad de los Riesgos: Presencia del trabajador	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-10-23 08:00	
2023090584	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	214	LA RONDA - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV	1095 1096 1097	ESTRUCTURA 61 - ESTRUCTURA 70 66KV C1 ESTRUCTURA 70 - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV C1 LA RONDA - ESTRUCTURA 61 66KV C1	Roca y pדה Franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajo de pדה y roca	Por trabajos de pדה y roca en tramo de LT 66KV San Vicente TT - La Ronda, se requiere el bloqueo de interruptor 3285 de S/E San San Fernando. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-10-23 08:00		
2023090275	Línea	Anulado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUN 110KV	1015 1016 1018	LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP LAS ACACIAS - TAP BERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de cable guarda y tendido de OPGW entre la torre 45 y la torre 16 de la LTT 110 kv Bun - Espajo	Trabajos en altura en el circuito sellado	Actividades: PPV CEME 1 (Etapas 1) - NUP 3251: Instalación de piezas faltantes de torres, Entrega y protección de montaje y Torque de Torres T33 y T34, así como Medición de resistencia de multa puesta a tierra en dichas torres.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-10-23 08:00	
2023090735	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°15 220KV C2 EST. N°182 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°18 220KV C2 EST. N°18 - EST. N°182 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	PPV CEME 1 (Etapas 1) - NUP 3251: Instalación de piezas faltantes de torres, Entrega y protección de montaje y Torque de Torres T33 y T34, así como Medición de resistencia de multa puesta a tierra en dichas torres.	Bajo	Activación: PPV CEME 1 (Etapas 1) - NUP 3251: Instalación de piezas faltantes de torres, Entrega y protección de montaje y Torque de Torres T33 y T34, así como Medición de resistencia de multa puesta a tierra en dichas torres. Restricciones: Subestación Mirajé, 5215 - 5218 - 5218 con bloqueo a la recomen inmovilizado Terrenos, S/E Tap off Entace: 5215 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación Atacama, 5215-5218 con bloqueo a la recomen inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-10-23 08:00	
2023093637	Línea	Anulado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	81	LOS ANGELES (CSE) - TAP DUQUECO 66KV	216 1779 1780	LOS ANGELES - ESTRUCTURA 1.1 66KV C1 ESTRUCTURA 1.1 - ESTRUCTURA 1 66KV C1 ESTRUCTURA 1 - ESTRUCTURA 24 TAP DUQUECO 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea Los Ángeles Duqueco 1 por fallas de mantenimiento y resolución de fallas	Riesgo bajo. Instalación estará desconectada	Riesgo bajo. Instalación estará desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
2023094282	Línea	Anulado	MINERA SPENCE S.A.	385	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1363	SGO - SPENCE 220KV	3130	SGO - SPENCE 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en Palos de subestación EL Llano por Empresa CIECO. Puede provocar la apertura de interruptores en Subestación EL Llano, No afecta suministros a Codelfo Andina ya que Línea 220 KV El Llano-SAG se encuentra desenergizada.	Trabajos de lavado aislación, línea 220KV entre SIEE SGO y Spence. Dudas Ramar a Christian Diaz +56953861244, se trabajó con equipo lavador. En SE Encuentro S210 sellar y no reconectar. En SE Palata S211, S212 y S213 sellar y no reconectar. En SE Spence S211 sellar y no reconectar. En SE SGO S211 sellar y no reconectar.	Lavado de aislación a est. cadenas de antena, instalación estructura general, nivel de riesgo bajo. Se mantendrá contacto directo con centro de control.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00		
2023091434	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN ANDINA	357	Intervención	Origen Externo	Programada	927	TAP EL LLANO - SAG 220KV	28 29 30 31	TAP EL LLANO - TERMINAL DE MUFA PONIENTE 220KV C1 TERMINAL MUFA PONIENTE - TERMINAL MUFA ORIENTE 220KV C1 TERMINAL MUFA ORIENTE - MARCO DE LINEAS 220KV C1 MARCO DE LINEAS - SAG 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Restricción a la reconexión de interruptor S212 en Subestación SAG, por lavado de aislación en Palos de Subestación EL Llano por parte de la empresa CIECO.	Lavado de aislación en Palos de subestación EL Llano por Empresa CIECO. Puede provocar la apertura de interruptores en Subestación EL Llano, No afecta suministros a Codelfo Andina ya que Línea 220 KV El Llano-SAG se encuentra desenergizada.	Trabajos relacionados con documentos por parte de la empresa CIECO: 202309192, 202309194	Libre	CODELCO CHILE - DIVISIÓN ANDINA	ninguno		19-10-23 08:00		
2023090761	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYAQUES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAHRECUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA - GUAYAQUES 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAHRECUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión en los tramos EBO2 a EBO3 DESDE EST. N° 48 A 308	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE Muelle, sellar y no reconectar S204	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00		
2023094091	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito, Estructura(s) EBS1 - EBS4, Total: 128 CAD). Fecha de ejecución: 18-10-2023. Curso Forzoso por alto nivel de contaminación sector Torrasa planta SQM	Actividades: L 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito, Estructura(s) EBS1 - EBS4, Total: 128 CAD). Fecha de ejecución: 18-10-2023. Curso Forzoso por alto nivel de contaminación sector Torrasa planta SQM	Bajo	SQM	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093543	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 273 a 422	Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 273 a 422	Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00		
2023090902	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1993 1994 1995 1996 1997	ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 EST. N°50 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°56 220KV C1 EST. N°56 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°50 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor ACAROSY fibra OPGW próximo a línea energizada desde torre 32 a torre 34	Bajo	Atacama-Miraje, S216 con bloque y a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: S211 No reconectar	Instalaciones en riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o 1.220KV Atacama-Miraje, C2	Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.		ninguno		19-10-23 08:00
2023093590	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1419 1405	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Instalación de cerco de delimitación de la zona de trabajo, para obra de reemplazo de equipos del paflo 31 (INUP 3586).	Actividades: S/E Alto Jahuel: Instalación de cerco de delimitación de la zona de trabajo, para obra de reemplazo de equipos del paflo 31 (INUP 3586).	Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.	Riesgo: Línea de 220 kv Alto Jahuel - Chena circuito 2.	Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.		ninguno		19-10-23 08:00
2023093567	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA MERIDIAN	382	Intervención	Origen Interno	Programada	1149	TAP OFF PALESTINA - EL PEÑÓN 66KV	2147	TAP OFF PALESTINA - EL PEÑÓN 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Línea Palestina - El Peñón, Lavado de aislación Estructura AT Línea Palestina - El Peñón (N° 26 a N° 50).	Trabajo planificado y supervisado en terreno riesgo bajo.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00		
2023093544	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2988 3112	DON GOYO - TAP TALUNAY 220KV C2 TAP TALUNAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 273 a 422	Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 273 a 422	Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 115

Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	Bit	Torre(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023093485	Línea	Anulado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV	933	TAP APOQUINDO - TAP DOMINICOS 110KV C2	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Se realizará inspección visual con escalamento	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SASEA. Relacionado con SO 2023093454	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
										3337	TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C2											
										955	TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C2											
										956	TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C2											
										957	TORRE 67 - TORRE 61 110KV C2											
										958	TORRE 72 - TORRE 67 110KV C2											
										949	EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C2											
										951	TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C2											
										952	TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C2											
										953	TAP APOQUINDO - TAP DOMINICOS 110KV C2											
2023093436	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV	3337	TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C2	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Se realizará inspección visual con escalamento	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SASEA. Relacionado con SO 2023093454	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
										955	TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C2											
										956	TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C2											
										957	TORRE 67 - TORRE 61 110KV C2											
										958	TORRE 72 - TORRE 67 110KV C2											
										949	EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C2											
										951	TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C2											
										952	TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C2											
										802	EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C1											
										803	TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C1											
2023093434	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV	805	TAP APOQUINDO - TAP DOMINICOS 110KV C1	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Se realizará inspección visual con escalamento	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SASEA.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
										807	TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C1											
										808	TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C1											
										809	TORRE 67 - TORRE 61 110KV C1											
										810	TORRE 72 - TORRE 67 110KV C1											
										820	TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C1											
										820	EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C1											
										813	TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C1											
2023089565	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 66KV Pullinque-Los Lagos, C2	Temperatura de los Riesgo: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00	
2023093230	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CRIUELLOS - VALDIVIA 220KV	1406	CRIUELLOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Criuellos: Actividades previas de tendido y conexonado nuevos conductores de TTEC en paño 12. Modificación de alambrado interno gabinete OC1 para independencia de mictos de medida. No considera conexonado en gabinetes en servicio	Otro Tipo de Trabajo	Restricciones: No hay instalaciones en Rango: Línea 220KV Criuellos-Valdivia, C1	Temperatura de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay Nota: Trabajos asociados a proyecto de reemplazo de TTEC en paño 12, trabajos previos no conlignan PEL.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00	
2023091803	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3468 3469 3464 3465 3469	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C2 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Limpieza de cables de aislación entre E-1 y E-29 (tramo Tunchi - Rancagua). Instalaciones en Rango: Línea 154KV P. Cortes-Rancagua-A.Jahuel, C1 y Línea 154KV P. Cortes-Rancagua-A.Jahuel, C2	Temperatura de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena. Delimitación de zona de trabajo y bloqueo a la reconexión de interruptores que sirven la línea sirven a la Línea 154KV P. Cortes-Rancagua-A.Jahuel, C1 y Línea 154KV P. Cortes-Rancagua-A.Jahuel, C2	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00	
2023093204	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Esmeralda: Lavado de aislación al semi-paño 11 del paño 220KV.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 5211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 5217 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Atacama-Esmeralda, C1.	Temperatura de los Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00	
2023093049	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Pato 110 KV Montaje Casa 5065 (con uso de camión).	Bajo	Actividades: Montaje de revestimiento de casetas y Sales G5, S2H627 Ampliación SE Vallenar: Pato 110 KV Montaje Casa 5065 (con uso de camión). Restricciones: Subestación Mautencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión. Subestación Vallenar, 52H71 con bloqueo a la reconexión. Tap Off El Eden, 52H5 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Barra 110 KV Vallenar y Barra 13,2 KV Mautencillo-Valle...	Temperatura de los Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Anulado, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Anulado, Rechazo CDC
Total registros General: 115
Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Torre(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Alizadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficacia	Fecha Inicio
2023093035	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 555 a 568 (Tramo: Inchahuasi-Algarrobo);LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y 137 a 148 (Tramo:Matucillo-Algarrobo);Nota: Trabajo requiere L110KV Por de Aislar - Las Compañías conectará desde ambos extremos, Restricciones: Subestación Matucillo, S2H1 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación	Bajo	Activación: Lavado de aislación; en instalaciones energizada (Simple Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 555 a 568 (Tramo: Inchahuasi-Algarrobo);LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y 137 a 148 (Tramo:Matucillo-Algarrobo);Nota: Trabajo requiere L110KV Por de Aislar - Las Compañías conectará desde ambos extremos, Restricciones: Subestación Matucillo, S2H1 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	19-10-23 08:00	
2023093034	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 555 a 568 (Tramo: Inchahuasi-Algarrobo);LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y 137 a 148 (Tramo:Matucillo-Algarrobo)	Bajo	Activación: Lavado de aislación; en instalaciones energizada (Simple Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 555 a 568 (Tramo: Inchahuasi-Algarrobo);LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y 137 a 148 (Tramo:Matucillo-Algarrobo);Nota: Trabajo requiere L110KV Por de Aislar - Las Compañías conectará desde ambos extremos, Restricciones: Subestación Matucillo, S2H1 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	19-10-23 08:00	
2023093033	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 555 a 568 (Tramo: Inchahuasi-Algarrobo);LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y 137 a 148 (Tramo:Matucillo-Algarrobo)	Bajo	Activación: Lavado de aislación; en instalaciones energizada (Simple Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 555 a 568 (Tramo: Inchahuasi-Algarrobo);LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y 137 a 148 (Tramo:Matucillo-Algarrobo);Nota: Trabajo requiere L110KV Por de Aislar - Las Compañías conectará desde ambos extremos, Restricciones: Subestación Matucillo, S2H1 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	19-10-23 08:00	
2023093032	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 555 a 568 (Tramo: Inchahuasi-Algarrobo);LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y 137 a 148 (Tramo:Matucillo-Algarrobo)	Bajo	Activación: Lavado de aislación; en instalaciones energizada (Simple Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 555 a 568 (Tramo: Inchahuasi-Algarrobo);LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y 137 a 148 (Tramo:Matucillo-Algarrobo);Nota: Trabajo requiere L110KV Por de Aislar - Las Compañías conectará desde ambos extremos, Restricciones: Subestación Matucillo, S2H1 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	19-10-23 08:00	
2023093012	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1421 1422 1423 1429	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPS - CASTILLA 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPS 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Matucillo: Montaje de Cuerpos Superiores Plana estructura Altas y Vigas Marcos de Barra,*** Nota: Trabajos se realizarán con cero proximidad instalado	Activación: Montaje de estructuras altas (marcos de barra, #13), S2H0217- Ampliación SE Matucillo: Montaje de Cuerpos Superiores Plana estructuras Altas y Vigas Marcos de Barra,*** Nota: Trabajos se realizarán sobre: Interruptor S2102 SE Chuscha; S2A13 SE Chullosa Santa Fe; S217 SE SF Energía; S2A12 SE Chullosa Santa Fe y S213 SE Puente Rio Vergara	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	19-10-23 08:00		
2023092907	Línea	Anulado	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELLUOSA SANTA FE 220KV	90 91	CHARRUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - EST. 104 (TO MARIA DOLORES) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reconstrucción de Lathre Estructura Reducida, línea de transmisión Charrua - CMPC Planta Pacifico 1 a 220KV, trans Charrua - Maria Dolores	Riesgo controlado, actividad se realizará siguiendo los protocolos internos de CMPC	Se solicita precaución operacional con orden de no recomectar sobre Interruptor S2102 SE Charrua; S2A13 SE Chullosa Santa Fe y S217 SE SF Energía; S2A12 SE Chullosa Santa Fe y S213 SE Puente Rio Vergara	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	19-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 115

Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDU	Línea	ID(s)	Tren(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Alizadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
2023092788	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	194	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Páño 110 KV, Páño HTL. Proyecto Capas No VI: Reemplazo TP HTL	Actividades: Reforzamiento Fundación con equipos energizados, S/E Pan de Azúcar: Páño 110 KV, Páño HTL, Proyecto Capas No VI: Reemplazo TP HTL, Construcción de fundación zapata Transformador de tensión HTL 1.- Revisar tipo del trazado. 2.- Excavación Manual. 3.- Cimentación inferior y nivelación del salto de la excavación. 4.- Emplantillado. 5.- Colocación de engravadura. 6.- Instalación de Moldaje. 7.- La instalación de los pernos. 8.- Vaciado de hormigón. 9.- Tiempo de fraguado. 10.- Análisis de curación.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 08:00		
2023092711	Línea	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	336	LINARES - PARRAL 66KV	1204 1205 1206 1213 1218 1219 1220 1221	LINARES - ESTRUCTURA 17 66KV C1 ESTRUCTURA 28 - ESTRUCTURA 83 66KV C1 ESTRUCTURA 83 - TAP LONGAVI 66KV C1 TAP RETRO - PARRAL 66KV C1 TAP LONGAVI - ESTRUCTURA 84 66KV C1 ESTRUCTURA 84 - ESTRUCTURA 94 66KV C1 ESTRUCTURA 95 - ESTRUCTURA 110 66KV C1 ESTRUCTURA 140 - TAP RETRO 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de árboles en la LT Parral-Retro. Se requiere el bloqueo del 5282 en SE Parral o 5281 en SE Linares.	Riego medio con bloqueo.	Poda y roce.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023092675	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4031 4065 4035 4023 3622 4022	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 [En_Revisión] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [En_Revisión] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendación. Instalaciones en Riego: Línea 220KV Rio Toltén - Lastaria, C1 o Línea 220 KV Rio Toltén - Lastaria, C2 - Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay - Observaciones: No recomendar los intermisiones asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con empresas OTS y Transmisionera Melpaucos.-	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023092637	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV 220KV [En_Revisión]	4254 4255 4256	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [En_Revisión] EST. 4 - EST. 184 220KV C1 [En_Revisión] EST. 184 - TAP OFF CHOLGUAN 220KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Abasco-Charrua, C1 o Línea 220KV Los Notros-Charrua, C3. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay - No recomendar intermisiones asociados a las instalaciones en riego.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023092636	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	126	ABANICO - CHARRUA 154KV	1332 1334	TAP TRUPAN - CHARRUA 154KV C1 ABANICO - TAP TRUPAN 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Abasco-Charrua, C1 o Línea 220KV Los Notros-Charrua, C3. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay - No recomendar intermisiones asociados a las instalaciones en riego.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023092580	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUESTRO 220KV	2053 2054	EST.386 - ENCUESTRO 220KV C2 MIRAJE - EST.386 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Miraje, 5214, 5215, 5217, 5218 con Bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Encuentro, 5216, 5217 con Bloqueo a la recomendación Instalaciones en Riego: L 220KV Miraje- Encuentro, C1 o L 220KV Miraje- Encuentro, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riego: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 115

Total registros Línea: 193

	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	EST (886 - ENCUESTRO 220KV C1	Tramo(1)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
2023092579	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1303	MIRAJE - ENCUESTRO 220KV	2051 2052	EST 386 - ENCUESTRO 220KV C1 MIRAJE - EST.386 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Activación: Lavado de aisladores en instalaciones energizadas (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Mirajé, S24, S25, S27, S28 con bloqueo a la reconexión inmediata Subestación Encuentro, S246, S207, S227 con bloqueo a la reconexión inmediata Instalaciones en Riesgo: L 220KV Mirajé-Encuentro, C1 y L 220KV Mirajé-Encuentro, C2 Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Requisitos del trabajo:	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092562	Línea	Anulado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRHUE 33KV	634	HUALTE - QUIRHUE 33KV C1		Obras Civiles	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S0773 de S/E Hualte por trabajos de obras civiles bajo la LT Hualte-Quirihue	Riesgo medio con bloqueo	Trabajos de obras civiles bajo la LAT.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092447	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	TAP OFF NIHUE - LA MANGA 66KV C1	615	TAP OFF NIHUE - LA MANGA 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor S282 en Tap Off Nihue, para realizar la instalación de amortiguadores de vibración en distintas estructuras de LT66 Tap Nihue - La Manga, con Menos de Línea Energizadas a Potencial. (El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos).	Riesgo Alto, trabajos de LEE a Potencial	Trabajos a realizar con Tareas de LEE y bajo estricto cumplimiento de los procedimientos.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092383	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	273	CAUQUEÑES - LA VEGA 66KV	623	CAUQUEÑES - LA VEGA 66KV C1		Rozc y poda de franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S283 de S/E Cauqueses por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66KV Cauqueses-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092336	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGE (E200 091), Lavado de aislación en instalación energizada.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Cruces-Conchi. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Cruces: S28 No reconectar. Tenerales, S/E Camilí: S215 No reconectar. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092305	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 66KV	229	PAN DE AZÚCAR - EST. 35 66KV C1		Rozc y poda de franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y tala de árboles cercanos a la línea.	Trabajos de riesgo controlado.	Para este trabajo se requiere bloqueo de reconexión del interruptor S281, en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión, se realizará en forma pacífica y efectiva, sólo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092271	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1010	CENTRAL DIESEL TAMAYIA - SALAR 110KV	1858	CENTRAL DIESEL TAMAYIA - SALAR 110KV C1 L48		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado Aisladores Línea Energizada.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR, S/E Tamaya S211, S/E Salar S244, ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092240	Línea	Anulado	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1522	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	3562 3566	EST 75-1 - LAGUNAS 220KV C1 EST 75-1 - LAGUNAS 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a la LT 220KV Ana María - Lagunas 2x220 KV por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	Bajo riesgo de disparo a la LT 2x220KV Ana María - Lagunas 2x220 KV por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	Condiciones en extremo de Ana María: torres gestionadas con TSGF y ENOR vía SOG. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones: S/E Lagunas: No reconectar interruptor S28. No reconectar interruptor S281, S212. No reconectar interruptor S24, S25.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092219	Línea	Anulado	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RADOMIRO TOMIC 220 KV C1	4205 4206	PALPANA - EST. 274 220 KV C1 EST. 274 - EST. 178 220 KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado Aisladores línea energizada.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar, SE Palpana S212, S213, SE R. Tomic: S218, ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023092128	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4094 4096 4620 4627	EST. 101 - EST. 254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pasiva.	Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00		
2023092127	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4097 4040 4603 4533	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - CIRUELOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 308 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 308 - CIRUELOS 220 KV C1 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pasiva.	Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00		
2023092126	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4098 4099 4464	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 308 220KV C2 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pasiva.	Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00		
2023092125	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4093 4366 4025 4623 3622 4622	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pasiva.	Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 115

Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Alizadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023092080	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1638	PUEBLO SECO - CHARRUA 154 KV	3895	EST. 607N - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Pueblo Seco - Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-10-23 08:00	
2023092013	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑEAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑEAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Línea Auxiliar, instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 302.	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 302. Nota: Trabajo previo a reemplazos de conductores. Tramo Las Campanillas: Romeral/Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Campanillas conectada desde ambos extremos. Restricciones: Subestación: Campanillas, 52KV con bloqueo a la recomend inmovilizado Subestación Matamorillo, 52KV con bloqueo a la recomend inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-10-23 08:00	
2023092012	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Línea Auxiliar, instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 302.	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 302. Nota: Trabajo previo a reemplazos de conductores. Tramo Las Campanillas: Romeral/Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Campanillas conectada desde ambos extremos. Restricciones: Subestación: Campanillas, 52KV con bloqueo a la recomend inmovilizado Subestación Matamorillo, 52KV con bloqueo a la recomend inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-10-23 08:00	
2023092011	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAUONALES 110KV C1 TAP PAUONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Línea Auxiliar, instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 302.	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 302. Nota: Trabajo previo a reemplazos de conductores. Tramo Las Campanillas: Romeral/Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Campanillas conectada desde ambos extremos. Restricciones: Subestación: Campanillas, 52KV con bloqueo a la recomend inmovilizado Subestación Matamorillo, 52KV con bloqueo a la recomend inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-10-23 08:00	
2023092010	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Línea Auxiliar, instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 302.	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 302. Nota: Trabajo previo a reemplazos de conductores. Tramo Las Campanillas: Romeral/Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Campanillas conectada desde ambos extremos. Restricciones: Subestación: Campanillas, 52KV con bloqueo a la recomend inmovilizado Subestación Matamorillo, 52KV con bloqueo a la recomend inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-10-23 08:00	
2023093156	Línea	Anulado	XSTRATA COPPER - ALTONORTE	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1004	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	1842 1843	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará en extremo S/E Antofagasta, levantamiento y revisión de cableado e interconexión de equipo de paflo H3 Altonorte	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 115

Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023091938	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602	Bajo	Activado: Lavado de antelación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 524 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Asislar, 528 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Asislar, 524 con bloqueo a la recomendación inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023091937	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602	Bajo	Activado: Lavado de antelación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 524 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Asislar, 528 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Asislar, 524 con bloqueo a la recomendación inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023091936	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Activado: Lavado de antelación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Asislar, 521 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Asislar, 522 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Colorada, 521 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Colorada, 522 con bloqueo a la recomendación inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023091915	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1348	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Activado: Lavado de antelación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Asislar, 521 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Asislar, 522 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Colorada, 521 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Colorada, 522 con bloqueo a la recomendación inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023091868	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi);Nota: Trabajo requiere 110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectado desde ambos extremos.	Bajo	Activado: Lavado de antelación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi);Nota: Trabajo requiere 110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectado desde ambos extremos. Restricciones: Subestación Matucillo, 52H1 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 115

Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023091867	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi)Nota: Trabajo requiere 110KV Por de Aislar - Las Compallas conectada desde ambos extremos.	Bajo	Activación: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi)Nota: Trabajo requiere 110KV Por de Aislar - Las Compallas conectada desde ambos extremos. Restricciones: Subestación Matancillo, 52H1 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Compallas, 52H2 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Instalaciones en	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-10-23 08:00	
2023091866	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi)Nota: Trabajo requiere 110KV Por de Aislar - Las Compallas conectada desde ambos extremos.	Bajo	Activación: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi)Nota: Trabajo requiere 110KV Por de Aislar - Las Compallas conectada desde ambos extremos. Restricciones: Subestación Matancillo, 52H1 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Compallas, 52H2 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Instalaciones en	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-10-23 08:00	
2023091865	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi)Nota: Trabajo requiere 110KV Por de Aislar - Las Compallas conectada desde ambos extremos.	Bajo	Activación: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi)Nota: Trabajo requiere 110KV Por de Aislar - Las Compallas conectada desde ambos extremos. Restricciones: Subestación Matancillo, 52H1 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Compallas, 52H2 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Instalaciones en	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-10-23 08:00	
2023091849	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará pre armado de estructura de la torre de seccionamiento a un contado de torres existente manteniendo distancias de seguridad requeridas.Se realizará el montaje de torres de seccionamiento manteniendo distancias de seguridad requerida	Bajo	Activación: Montaje de Torres problema a linea energizarán, Se realizará pre armado de estructura de la torre de seccionamiento a un contado de torres existente manteniendo distancias de seguridad requeridas.Se realizará el montaje de torres de seccionamiento manteniendo distancias de seguridad requerida Restricciones: Subestación Don Héctor, 52I1 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-10-23 08:00	
2023091830	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	1261	KIMAL - CRUCERO 220KV	3210	CRUCERO - EST. T1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Activación: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Crucero, 52I1E, 52I2E con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Elmal, 51I1, 51I2, 51I4, 52I5 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Instalaciones en Rango 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, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000, 1001, 1002, 1003, 1004, 1005, 1006, 1007, 1008, 1009, 1010, 1011, 1012, 1013, 1014, 1015, 1016, 1017, 1018, 1019, 1020, 1021, 1022, 1023, 1024, 1025, 1026, 1027, 1028, 1029, 1030, 1031, 1032, 1033, 1034, 1035, 1036, 1037, 1038, 1039, 1040, 1041, 1042, 1043, 1044, 1045, 1046, 1047, 1048, 1049, 1050, 1051, 1052, 1053, 1054, 1055, 1056, 1057, 1058, 1059, 1060, 1061, 1062, 1063, 1064, 1065, 1066, 1067, 1068, 1069, 1070, 1071, 1072, 1073, 1074, 1075, 1076, 1077, 1078, 1079, 1080, 1081, 1082, 1083, 1084, 1085, 1086, 1087, 1088, 1089, 1090, 1091, 1092, 1093, 1094, 1095, 1096, 1097, 1098, 1099, 1100, 1101, 1102, 1103, 1104, 1105, 1106, 1107, 1108, 1109, 1110, 1111, 1112, 1113, 1114, 1115, 1116, 1117, 1118, 1119, 1120, 1121, 1122, 1123, 1124, 1125, 1126, 1127, 1128, 1129, 1130, 1131, 1132, 1133, 1134, 1135, 1136, 1137, 1138, 1139, 1140, 1141, 1142, 1143, 1144, 1145, 1146, 1147, 1148, 1149, 1150, 1151, 1152, 1153, 1154, 1155, 1156, 1157, 1158, 1159, 1160, 1161, 1162, 1163, 1164, 1165, 1166, 1167, 1168, 1169, 1170, 1171, 1172, 1173, 1174, 1175, 1176, 1177, 1178, 1179, 1180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1188, 1189, 1190, 1191, 1192, 1193, 1194, 1195, 1196, 1197, 1198, 1199, 1200, 1201, 1202, 1203, 1204, 1205, 1206, 1207, 1208, 1209, 1210, 1211, 1212, 1213, 1214, 1215, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223, 1224, 1225, 1226, 1227, 1228, 1229, 1230, 1231, 1232, 1233, 1234, 1235, 1236, 1237, 1238, 1239, 1240, 1241, 1242, 1243, 1244, 1245, 1246, 1247, 1248, 1249, 1250, 1251, 1252, 1253, 1254, 1255, 1256, 1257, 1258, 1259, 1260, 1261, 1262, 1263, 1264, 1265, 1266, 1267, 1268, 1269, 1270, 1271, 1272, 1273, 1274, 1275, 1276, 1277, 1278, 1279, 1280, 1281, 1282, 1283, 1284, 1285, 1286, 1287, 1288, 1289, 1290, 1291, 1292, 1293, 1294, 1295, 1296, 1297, 1298, 1299, 1300, 1301, 1302, 1303, 1304, 1305, 1306, 1307, 1308, 1309, 1310, 1311, 1312, 1313, 1314, 1315, 1316, 1317, 1318, 1319, 1320, 1321, 1322, 1323, 1324, 1325, 1326, 1327, 1328, 1329, 1330, 1331, 1332, 1333, 1334, 1335, 1336, 1337, 1338, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343, 1344, 1345, 1346, 1347, 1348, 1349, 1350, 1351, 1352, 1353, 1354, 1355, 1356, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1362, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370, 1371, 1372, 1373, 1374, 1375, 1376, 1377, 1378, 1379, 1380, 1381, 1382, 1383, 1384, 1385, 1386, 1387, 1388, 1389, 1390, 1391, 1392, 1393, 1394, 1395, 1396, 1397, 1398, 1399, 1400, 1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407, 1408, 1409, 1410, 1411, 1412, 1413, 1414, 1415, 1416, 1417, 1418, 1419, 1420, 1421, 1422, 1423, 1424, 1425, 1426, 1427, 1428, 1429, 1430, 1431, 1432, 1433, 1434, 1435, 1436, 1437, 1438, 1439, 1440, 1441, 1442, 1443, 1444, 1445, 1446, 1447, 1448, 1449, 1450, 1451, 1452, 1453, 1454, 1455, 1456, 1457, 1458, 1459, 1460, 1461, 1462, 1463, 1464, 1465, 1466, 1467, 1468, 1469, 1470, 1471, 1472, 1473, 1474, 1475, 1476, 1477, 1478, 1479, 1480, 1481, 1482, 1483, 1484, 1485, 1486, 1487, 1488, 1489, 1490, 1491, 1492, 1493, 1494, 1495, 1496, 1497, 1498, 1499, 1500, 1501, 1502, 1503, 1504, 1505,						

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Anulado, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Anulado, Rechazo CDC
Total registros General: 115
Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tamaño(1)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inactivo	Fecha Inicio
2023091828	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	1281	KIMAL - CRUCERO 220KV	3208	CRUCERO - EST. T1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Activación: Lavado de aisladores en instalaciones energizadas (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Crucero, 5215, 5216 con bloqueo a la recomen dación Subestación Kimal, 5111, 5212, 5214, 5215 con bloqueo a la recomen dación Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023091822	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Activación: Lavado de aisladores en instalaciones energizadas (Simple Circuito) Restricciones: Subestación Ma Elena, 5215, 5214 con bloqueo a la recomen dación Subestación Frontera, 5221, 5231 con bloqueo a la recomen dación Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023091802	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154V	3457 3459 3461 3462 3463 3468	ALTO JAHUEL - TAP VILLAGRUA 154KV C1 TAP VILLAGRUA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Activación: Lavado de cadenas de aislación entre E-1 y E-29 (rama Tuniche - Rancaagua) Instalaciones en Rango: 1. 154KV P. Correo-Rancaagua A. Jahuél, C1 a 1. 154KV P. Correo-Rancaagua A. Jahuél, C2 Temperalidad de los Rango: Durante los trabajos - Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fama. Delimitación de zona de trabajo y bloqueo a la recomen dación intertrampas que sirven la línea sirven a la Línea 154KV P. Correo-Rancaagua A. Jahuél, C1 y línea 154KV P. Correo-Rancaagua A. Jahuél, C1 y línea 154KV P. Correo-Rancaagua A. Jahuél, C2	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023091748	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio ultravioleta 1200KV Atacama-Esmeralda 1 entre 1257-1259 con método a potencial UEE. en estructuras de Andalg.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52113 con bloqueo a la recomen dación. Subestación Esmeralda, 52171 con bloqueo a la recomen dación. Instalaciones en Rango: 1. 220KV Atacama- Esmeralda, C1. Temperalidad de los Rango: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fama. Subestación Atacama, 5133-5139 Bloques de jefe de fama 1, E1 Jefe de fama supervisor que el equipo de trabajo se encuentra con certificación vigente,	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023091735	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCUYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1117	TAP OFF ENLACE - ANTUCUYA 220KV	2097	TAP OFF ENLACE - ANTUCUYA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación línea tramo #1 (D1-32)	Rango bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones requeridas, señalizar no recomen dación Tap Enlace y 5211 SE Antucoya	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023091633	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	372	PORTEZUELO - LA ESPERANZA 66KV	600 601	PORTEZUELO - TAP MANTENES 66KV C1 TAP MANTENES - LA ESPERANZA 66KV C1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, fama planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Portezuelo - La Esperanza, se requiere el bloqueo de recomen dación del interruptor 3208B2 de S/E Portezuelo. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023091599	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en franja de servidumbre -	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomen dación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Duqueco - Los Peumos, C1. Temperalidad de los Rango: Durante de los trabajos - Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fama. No hay Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Note: Trabajos coordinados con empresas SDH y CSE Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023091583	Línea	Ejecución Éxito	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 50KV y 60KV por interferencia con Puente Industrial.	Medio	Restricciones: Bloqueo a la reconstrucción. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrúa-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconstruir interrupciones asociados a la instalación en riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023091565	Línea	Ejecución Éxito	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1784	LOS NOTROS - PANGUE 220KV (En_Revision)	4298 4297	LOS NOTROS - TAP OFF SANTA BARBARA 220KV C1(En_Revision) TAP OFF SANTA BARBARA - PANGUE 220KV C1 (En_Revision)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconstrucción. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pangue-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Pangue- Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconstruir interrupciones asociados a las instalaciones en riesgo, trabajos coordinados con ENEL.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023091564	Línea	Ejecución Éxito	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1784	LOS NOTROS - PANGUE 220KV (En_Revision)	4283 4284	LOS NOTROS - TAP OFF SANTA BARBARA 220KV C2 (En_Revision) TAP OFF SANTA BARBARA - PANGUE 220KV C2 (En_Revision)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconstrucción. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pangue-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Pangue- Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconstruir interrupciones asociados a las instalaciones en riesgo, trabajos coordinados con ENEL.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023091556	Línea	Ejecución Éxito	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA - SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682 3683	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL - EST. 81A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconstrucción. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrúa-El Rosal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconstruir interrupciones asociados a la instalación en riesgo, trabajos coordinados con ENGIE.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023091462	Línea	Ejecución Éxito	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1865 1866 1867 1868 1869 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°3 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°31 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°31 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°31 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochrane - Encuentro C1 y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo.	Restricciones: S/E Cochrane: No Reconectar 5215, 5216, S/E Encuentro: No Reconectar 5215/4, 5215/3.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023091453	Línea	Ejecución Éxito	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1096	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	2041	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación Línea Laberinto-Mantos Blancos	Se consideran las medidas preventivas para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Laberinto 521- 01, Sulfatador y No Reconectar 2/E Mantos Blancos(51-04), Sulfatador y No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023091444	Línea	Ejecución Éxito	COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA	374	Intervención	Origen Interno	Programada	1028	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV	1889	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 110 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado, NRP. No Reconectar interrupciones S/E Pozo Almonte NR 52H1, NR 52H2, S/E Cerro Colorado NR 52H1.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y las condiciones de No Reconectar. Interrupciones: S/E Pozo Almonte NR 52H1, NR 52H2, S/E Cerro Colorado NR 52H1.	Se realizarán trabajos de Lavado de Aislación de Pozo Almonte - Cerro Colorado, NRP. No Reconectar interrupciones: S/E Pozo Almonte NR 52H1, NR 52H2, S/E Cerro Colorado NR 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023091282	Línea	Ejecución Éxito	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	790	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1543	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconstruir interrupciones asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1, línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 115

Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	IDC	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecución	Fecha Inicio
2023091281	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV	2951	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interrupciones asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo de trabajo: No. Bloqueo de trabajo: No.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023091280	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interrupciones asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo de trabajo: No. Bloqueo de trabajo: No.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023091278	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	114	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interrupciones asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo de trabajo: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023091166	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	953	MARABELLA - QUILLOTA 110KV	303	MARABELLA - QUILLOTA 110KV C1	Lavado de Aislación	sin limitaciones	Se requiere el bloqueo de recomendación de interruptor 52H2 en SE Quilota y Orden de No Reconectar de interruptor 52H2 en SE Marbella, para realizar trabajos de lavado de aislación con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Bloqueo de recomendación de interruptor 52H2 en SE Quilota y Orden de No Reconectar de interruptor 52H2 en SE Marbella.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023090908	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	Montaje de estructuras monopostes provisionales tipo T1. Trabajos por obra de seccionamiento Codéaga (RUP 1646). Coordinado con C. Saucal.	Bajo	Actividades: Montaje de estructuras monopostes provisionales tipo T1. Trabajos por obra de seccionamiento Codéaga (RUP 1646). Restricciones: No reconectar interrupciones asociados a la línea de 110 kV Saucal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Saucal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo de trabajo: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023090897	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1290	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	Montaje de estructuras monopostes provisionales tipo T1. Trabajos por obra de seccionamiento Codéaga (RUP 1646). Coordinado con C. Saucal.	Bajo	Actividades: Montaje de estructuras monopostes provisionales tipo T1. Trabajos por obra de seccionamiento Codéaga (RUP 1646). Restricciones: No reconectar interrupciones asociados a la línea de 110 kV Saucal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Saucal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo de trabajo: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023090865	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1626	PORTEZUELO - LA ESTRELLA 110KV	3860	PORTEZUELO - ESTRUCTURA 98 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	sin limitaciones	Se requiere el bloqueo de recomendación de interruptor 52H1 en SE Portezuelo y de 52H1 en SE La Estrella (PE La Estrella), para realizar poda de árboles dentro de la franja de seguridad de 17.120KV La Estrella-Portezuelo. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Bajo, se respetó distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Recomendación de interruptor 52H1 en SE La Estrella, solicitado a Eólica La Estrella SPA mediante SODI N°235/2023.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 115

Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Muestro	Fecha Inicio
2023090745	Línea	Anulado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 66KV	229 230	PAN DE AZÚCAR - EST. 35 EST. 35 - MARQUESA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con líneas energizadas.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera bloqueo de recomendación de interruptor S285 (Transferido al BRL en SE Pan de Azúcar - C1 bloqueo se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023090602	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUICO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUICO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rozc en franja de sarcolumbra.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Duquico - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con empresas STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023090581	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3799 3800	EST. 336 - EST 1.C1 220KV C1 EST 1.C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de super estructura 482.-	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Rahue - Frutillar Norte C1.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Tierras de bloqueo se instalarán 6 horas en la zona a intervenir.-	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023090538	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes.- Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Nogaes.- Los Villos circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023090527	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	1548 1547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes.- Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Nogaes.- Los Villos circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023090512	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POUPAKO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA - E-818 220KV C2 E-818 - E-119 220KV C2 E-119 - POUFACO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de pasetas y placas policarbonato, además de otras medidas. Bajo de disolución contra aves en estructuras.		Actividades: Instalación de pasetas y placas policarbonato, además de otras medidas de disolución contra aves en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconcagua - afectado Poufaco circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Rio Aconcagua - Poufaco circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023090511	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POUPAKO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 - POUFACO (TRANSELEC) 220KV C1 E-818 - E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA - E-818 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de pasetas y placas policarbonato, además de otras medidas. Bajo de disolución contra aves en estructuras.		Actividades: Instalación de pasetas y placas policarbonato, además de otras medidas de disolución contra aves en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconcagua - afectado Poufaco circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Rio Aconcagua - Poufaco circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 115

Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IBQ	Línea	ID(s)	Tren(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Allocated	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Real	Fecha Inicio
2023090503	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Podá y rose de vegetación bajo conductores.	Bajo	Actividades: Podá y rose de vegetación bajo conductores. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoas - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoas - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023090497	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POUPAKO (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3542 3543	POUPAKO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA - EST 40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nueva Lampa - Poupako circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nueva Lampa - Poupako circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023090496	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POUPAKO (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3537 3538	POUPAKO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA - EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nueva Lampa - Poupako circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nueva Lampa - Poupako circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023090403	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	1731 1732	GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA B9 110KV C1 ESTRUCTURA B9 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN CON LA INSTALACIÓN EN SERVICIO	TRABAJO CON RIESGOS CONTROLADOS	SE MANTIENE EL CIERRE PARA RECONEXIÓN AUTOMÁTICA DEL S2H3 EN SE GALLEGUILLOS	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023090351	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV	590	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV C1	Roca y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Podá y Roca con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Podá y Roca	Se requiere Bloqueo de reconexión del S2H3 de SE Cortes, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023090260	Línea	Anulado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	459	CHENA - LO ESPEJO 110KV	935	CHENA - TAP LO ESPEJO 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de cable guardia y tendido de OPGW entre las torres 45 y la torre T65 de la L1T1 110 KV Bus - Equipo	Trabajos en cercanía al circuito señalado	Frete a una operación automática del circuito señalado STM solo recomendará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmendados en tendido de OPGW, relacionado con SD 2023084480	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023090238	Línea	Anulado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	470	LO ESPEJO - OCHAGAVIA 110KV	1012	TAP LA CISTERNA - LO ESPEJO FCCC 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de cable guardia y tendido de OPGW entre las torres 45 y la torre T65 de la L1T1 110 KV Bus - Equipo	Trabajos en cercanía al circuito señalado	Frete a una operación automática del circuito señalado STM solo recomendará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmendados en tendido de OPGW, relacionado con SD 2023084480	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023090141	Línea	Anulado	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	ANDES - LA PUNA 345 KV	4467	ANDES (AES ANDES) - LA PUNA 345 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación de zanjas de MT bajo línea 345 KV energizada con 8 y 9	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Andes Señalar y no recomendar 312A03, 312C1/4 S/E La Puna Señalar y no recomendar 31015, 31020	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023090078	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	379	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 66KV	354 355	PUNTE ALTA - TUNICHE 66KV C1 PUNTA DE CORTES - PUNTE ALTA 66KV C1	Roca y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajo de poda y rose	bajo riesgo durante todo el trabajo, Fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y rose en tramo de LT 66KV Punta de Cortes - Tuniche, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S2B3 de S/E Punta de Cortes. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023090017	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas -	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras. - Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Ancoas-Alto Jahuel C1. 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 Ancoas-Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 115

Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202309009	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoá, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoá, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
202309000	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles en varios vientos.- Instalaciones en Riesgo: L 154KV Itahu-Maulu.C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahu-Maulu.-	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
202308942	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L2 C2 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 002 a 633.	Actividades: Inspección Visual, Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 002 a 633 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00		
202308941	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L1 C1 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 002 a 633.	Actividades: Inspección Visual, Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 002 a 633 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00		
202308976	Línea	Anulado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PEÑÓN - LA RUCA 110KV	4379 4380	EL PEÑÓN - EST. 63B 110KV C1 EL PEÑÓN - EST. 63B 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en interruptor 52H5 y bloque de reconexión en interruptor 52H1 de S/E El Peñón. Además se requiere bloqueo de reconexión en interruptores 52H1 y 52H2 en S/E La Roca (SODI 57N). Los bloques de los reconexiones se realizarán en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
202308974	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1739	LA RUCA - OVALLE 110KV	4385 4386	EST. 63A - OVALLE 110KV C1 EST. 63A - OVALLE 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en interruptores 52H3 y 52H4 de S/E La Roca (SODI 57N). Los bloques de los reconexiones se realizarán en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
202308952	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLU 220KV	3439	EST 45.2 - NUEVA PICHIRROPULLU 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropullu C2 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropullu C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
202308951	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLU 220KV	3438	EST 45.2 - NUEVA PICHIRROPULLU 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropullu C2 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropullu C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 135

Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023089534	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Inspección visual de líneas con trapeado de estructuras, Inspección estructural y evaluación de las estructuras de acero corten de la Línea 220 kV Charrúa- Concepción. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero corten de la Línea 220 kV Charrúa- Concepción. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Riesgo: Línea 220 kV Charrúa- Concepción, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los bloques del día de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023089055	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1428	EL ARRIERO - SIERRA GORDA 220KV	3290	EL ARRIERO - SIERRA GORDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de PE Sierra Gorda por montaje y PES ED60 para el parque, donde se necesita entrar cables desde barra e interruptor.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con instalaciones desconectadas	Se requiere desconexión de PE Sierra Gorda por montaje y PES ED60 para el parque, donde se necesita entrar cables desde barra e interruptor.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023088893	Línea	Ejecución Exitosa	TAMAYUSA ENERGÍA	398	Intervención	Origen Interno	Programada	1093	KELAR - KAPATUR 220KV	2037 2038	KELAR - KAPATUR 220KV C1 KELAR - KAPATUR 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea de Transmisión de Alta Tensión entre SE Kelar y SE Kapatut.	Riesgo es bajo debido a que el servicio de Lavado de aislación de la línea se realizará con personal y equipamiento especializado.	Lavado de aislación Línea de Transmisión de Alta Tensión entre Alta Tensión entre Kelar y SE Kapatut.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023088634	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MAITENCILLO 220KV	3663	EST 143A - MAITENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 21 a 96 y tramo pendiente estructuras N°21 a 20	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 21 a 96 y tramo pendiente estructuras N°21 a 20. Restricciones: Subestación Maitencillo, S22 con bloqueo a la reconexión. Subestación Algarrobal, S25 con bloqueo a la reconexión. Subestación Maitencillo, S28 con bloqueo a la reconexión. Subestación Algarrobal, S25 con bloqueo a la reconexión. Subestación Algarrobal, S26 con	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023088633	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MAITENCILLO 220KV	3661	EST 143A - MAITENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 21 a 96 y tramo pendiente estructuras N°21 a 20	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 21 a 96 y tramo pendiente estructuras N°21 a 20. Restricciones: Subestación Maitencillo, S22 con bloqueo a la reconexión. Subestación Algarrobal, S25 con bloqueo a la reconexión. Subestación Algarrobal, S26 con	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093638	Línea	Anulado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	81	LOS ANGELES (CGE) - TAP DUQUECO 66KV	505 506	ESTRUCTURA 1617 - TAP DUQUECO 66KV C2 LOS ANGELES - ESTRUCTURA 1617 66KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea Los Angeles Dupunto 2 por faenas de mantenimiento y resolución de hallazgos.	Riesgo bajo: Instalación estará desconectada	Riesgo bajo: Instalación estará desconectada	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023088488	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL - MAITENCILLO 220KV	3660 3662	ALGARROBAL - EST 143A 220KV C2 ALGARROBAL - EST 143A 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 21 a 96 y tramo pendiente estructuras N° 21 a 20, entre S202, S077.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro, riesgo bajo.	SE Algarrobal: No reconectar S25, S26, S28, S29.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023088417	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3891 3892 3893 2008 2009 2050	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Encuentro: Lavado de aislación equipos primarios, estudios de seguridad, marcos de protección, marcos de barra principal sección 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al anexo en la ejecución del Lavado de parte de Transvec.	Bajo para nuestro sistema, las líneas quedarán sin reconexión automática, además de valvética no Reconectar durante la ejecución del Lavado de parte de Transvec.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00		
2023090388	Línea	Anulado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	70	LOS QUILOS - ACONCAGUA 66KV	137	LOS QUILOS - ACONCAGUA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza Manual de Aislación en LT 66 kV en: Ombúes, Alpacas.	Sin riesgos - instalaciones desconectadas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023087783	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1581	PARGUA - NUEVA ANCHUD 220KV	3715 3349	EST.37 - EST.305A 220KV C1 PARGUA - EST.36 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar línea 220 kV Pargua - Neu. Anchu a solicitud de Transvec por faenas de Inspección visual de líneas con trapeado de estructuras.	El riesgo es bajo y controlado por parte de Transvec.	Solicitud a Inspección al diariamente a jornada diaria 08 a 18 hrs, (SOO 4932 Transvec) dentro interno S79.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Actividad	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Linea	ID(2)	Tramido	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operación	Fecha Inicio
2023087112	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSUFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOSUFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20, bloque a la recomendación de la L220 IV Geogiflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1. 220 KV Geogiflos-Lagunas C1 y C2. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20, bloque a la recomendación de la L220 IV Geogiflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PC21) Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113 entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E134-E140 (P841-P850 Acueducto) (Sodi 198) Restricciones: Lagunas: S202 No	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023087380	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSUFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOSUFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20, bloque a la recomendación de la L220 IV Geogiflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1. 220 KV Geogiflos-Lagunas C2 y C1. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20, bloque a la recomendación de la L220 IV Geogiflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PC1) Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E134-E140 (P841-P850 Acueducto) (Sodi 198) Restricciones: Lagunas: S202 No	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023087311	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA – GEOSUFOS 220KV	3601	TABAPACA – GEOSUFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20, bloque a la recomendación de la L220 IV Tarapacá-Geogiflos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1. 220 KV Tarapacá-Geogiflos C1 y C2. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20, bloque a la recomendación de la L220 IV Tarapacá-Geogiflos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E38-E78, Cruce entre vanos E34-E35, E75-E78 se contemplan Trabajos de Apertura de Puerta (Sodi 196 y 197) Restricciones: Tarapacá: S202 No reconectar Geogiflos: S204, S205 No reconectar Bloques jufa faena: No hay (Sodi 196 y 197)	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023087380	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA – GEOSUFOS 220KV	3600	TABAPACA – GEOSUFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20, bloque a la recomendación de la L220 IV Tarapacá-Geogiflos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1. 220 KV Tarapacá-Geogiflos C1 y C2. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20, bloque a la recomendación de la L220 IV Tarapacá-Geogiflos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E38-E78, Cruce entre vanos E34-E35, E75-E78 se contemplan Trabajos de Apertura de Puerta (Sodi 196 y 197) Restricciones: Tarapacá: S202 No reconectar Geogiflos: S201, S202 No reconectar Bloques jufa faena: No hay (Sodi 196 y 197)	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023087438	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20, bloque a la recomendación de la L220 IV San Simón-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1. 220 KV San Simón-Lagunas C1 y C2. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20, bloque a la recomendación de la L220 IV San Simón-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E471-E472, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Restricciones: San Simón: S204 y S205 No reconectar Tarapacá: Tag Off Quillagua S201 No reconectar Bloques jufa faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023087369	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1. 220 KV Frontera-Lagunas C2 y C1. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20, bloque a la recomendación de la L220 IV PE 59-775, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Restricciones: Lagunas: S202 No reconectar Frontera: S204 y S205 No reconectar Terencio: Tag Off Quillagua S201 No reconectar Bloques jufa faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 115

Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	1618	Línea	ID(1)	ID(2)	Tren(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Allocated	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023087521	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1618	FRUTILLAR NORTE - TINEDO 220 KV	3833 3834	EST. 509N - EST. 582 220KV C2 EST. 581 - TINEDO KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Permisos y Gastos Chinos 2.0 desde la estructura 581 a la estructura 582	Bajo	Restricciones: - Restricción a la recomendación. - Instalaciones en Rango: Línea 220KV Frutillar Norte - Tinea C2. - Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. - Nivel de Rango: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No hay. - Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023087910	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1581	PANGUA - NUEVA ANCUZ 220KV	3716 1340	EST. 205A - NUEVA ANCUZ 220KV C1 EST. 36 - EST. 37 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual con Trípode de Estructura.	Bajo	Restricciones: - Restricción a la recomendación. - Instalaciones en Rango: Línea 220KV Pangua - N.Ancuz, C1(Cruce Chacabuco) - Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. - Nivel de Rango: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No hay. - Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea - Nota: Trabajos coordinados con 575.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023087089	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1		Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chipos en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Tullen: 52H1 posee recomendación automática deshabilitada. S/E Contol se coordinará con 575 la no recomendación del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023087096	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUECO 110KV	3048	CUNCO - MELIPUECO 110KV C1		Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chipos en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipueco: 52H1 posee recomendación automática deshabilitada. S/E Contol se coordinará con 575 la no recomendación del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023088072	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 KV	3962	EST. 48A - LAGUNILLAS 220 KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Inspección de línea por corrosión Estructuras: E-18, E-22, E-27, E-38, E-39, E-36, E-39 y E-47. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en rango.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión Estructuras: E-18, E-22, E-27, E-38, E-39, E-36, E-39 y E-47. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Huapién-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023088071	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Inspección de línea por corrosión Estructuras: E-18, E-22, E-27, E-38, E-39, E-36, E-39 y E-47. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en rango.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión Estructuras: E-18, E-22, E-27, E-38, E-39, E-36, E-39 y E-47. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Huapién-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023088062	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea por proyecto puente industrial.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea por proyecto puente industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Charra-Huapién, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. No reconectar los interruptores asociados a la Línea 220 KV Charra-Huapién.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00
2023088044	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en rango.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Huapién-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Huapién-Guindo, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 151

Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202308043	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 15kV	1380 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 15kV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 15kV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 15kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, otros cables relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obra civil relacionada al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 15kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Cauquenes, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-10-23 08:00
202308056	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1737	LÓSVARONES - DUQUECO 220 kV	4160	EST. 145K - DUQUECO 220 kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Varones-Duqueco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-10-23 08:00
2023080734	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAE 220kV	1893 1894 1895 1896 1897	ATACAMA - EST. N°55 220kV C1 EST. N°55 - MIRAE 220kV C1 EST. N°55 - EST. N°82 220kV C1 EST. N°82 - TAP OFF ENLACE 220kV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°82 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	PPV CIME 1 (Etapas 1): NUP 3251: Instalación de pinos faltantes de torres, entrega y protocolización de montaje y Torque de Torres T33 y T34, así como Medición de resistencia de media puesta a tierra en dichas torres. Restricciones: Subestación Mirae, 525-526-528-529 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Torques, SE Tap off Enlace, 525 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación Atacama, 525-528 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado	Bajo	Actividades: PPV CIME 1 (Etapas 1) - NUP 3251: Instalación de pinos faltantes de torres, entrega y protocolización de montaje y Torque de Torres T33 y T34, así como Medición de resistencia de media puesta a tierra en dichas torres. Restricciones: Subestación Mirae, 525-526-528-529 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Torques, SE Tap off Enlace, 525 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación Atacama, 525-528 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-10-23 08:00
202309136	Línea	Ejecución Exitosa	ECOMATALES LIMITED, AGENCIA EN CHILE	359	Desconexión	Origen Interno	Programada	992	KMS - ACL 100kV	1828	KMS - ACL 100kV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a equipos de patio en S/E ACL. Condiciones requeridas: Alberto SHAC, BPHAC, L.BPHAC y BPHAC-L en S/E KMS. Alberto SHM y SHMT en S/E ACL.	Bajo	Mantenimiento a equipos de patio en S/E ACL. Condiciones requeridas: Alberto SHAC, BPHAC-L, BPHAC-L y BPHAC-L en S/E KMS. Alberto SHM y SHMT en S/E ACL.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-10-23 08:00
202308048	Línea	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO IS SPA	381	Intervención	Origen Externo	Programada	1577	CALAMA NUEVA - LAJANA 220kV	3719 3720	CALAMA NUEVA - TAP DAGS 220kV TAP DAGS - EST. 18 220kV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios en barra 220kV, barra 110 kV, marco de barra y marco de línea en S/E Calama Nueva. Trabajos ejecutados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar 511 S/E Launa. No reconectar 521 S/E Elevadora Ocas. No reconectar 523.2 S/E Calama Nueva.	Bajo	Lavado de aislación a equipos primarios en barra 220 kV, barra 110 kV, marco de barra y marco de línea en S/E Calama Nueva. Trabajos ejecutados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar 511 S/E Launa. No reconectar 521 S/E Elevadora Ocas. No reconectar 523.2 S/E Calama Nueva.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-10-23 08:00
202308031	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARINACOTA 220kV	3319	CONDONES - PARINACOTA 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E ACL. Condiciones requeridas: Alberto SHAC, BPHAC, L.BPHAC y BPHAC-L en S/E KMS. Alberto SHM y SHMT en S/E ACL.	Bajo	Lavado de aislación en S/E ACL. Condiciones requeridas: Alberto SHAC, BPHAC-L, BPHAC-L y BPHAC-L en S/E KMS. Alberto SHM y SHMT en S/E ACL.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-10-23 08:00
202308069	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220kV	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación correctivos L 220 kV Geoglifos - Laguna 1 y 2, tramos EB, E12-E129, E130-E176, por trabajos paralelos proyecto Colihuaesí	Bajo	Lavado de aislación correctivos L 220 kV Geoglifos - Laguna 1 y 2, tramos EB, E12-E129, E130-E176, por trabajos paralelos proyecto Colihuaesí Restricciones: Geoglifos, 525, 526 No reconectar Lagunas, 525, 526 No reconectar Lagunas, C1 o L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 115

Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	IDC	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Alizadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023085968	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOSLUFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOSLUFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación correctiva L 220 KV Geogifos - Lagunas 1 y 2, tramos E85, E112 E126, E130 E170, por trabajos paralelos proyecto Collahuasi	Bajo	Activación: Lavado de aislación correctiva L 220 KV Geogifos - Lagunas 1 y 2, tramos E85, E112 E126, E130, E135 E170, por trabajos paralelos proyecto Collahuasi Restricciones: Geogifos, S202, S203, S205, S206 No reconectar Lagunas, S205, S206 No reconectar No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00		
2023085951	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOSLUFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOSLUFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación correctiva L 220 KV Tarapacá - Geogifos 1 y 2, tramos E32-660 y E75, E76, por trabajos paralelos proyecto Collahuasi	Bajo	Activación: Lavado de aislación correctiva L 220 KV Tarapacá - Geogifos 1 y 2, tramos E32-660 y E75-E76, por trabajos paralelos proyecto Collahuasi Restricciones: Tarapacá, S201, S202 No reconectar Geogifos, S201, S202, S245, S250 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Geogifos, C1 o 1, 220KV Tarapacá-Geogifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tarea:	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023085950	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOSLUFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOSLUFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación correctiva L 220 KV Tarapacá - Geogifos 1 y 2, tramos E32-660 y E75, E76, por trabajos paralelos proyecto Collahuasi	Bajo	Activación: Lavado de aislación correctiva L 220 KV Tarapacá - Geogifos 1 y 2, tramos E32-660 y E75-E76, por trabajos paralelos proyecto Collahuasi Restricciones: Tarapacá, S201, S202 No reconectar Geogifos, S201, S202, S245, S250 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Geogifos, C1 o 1, 220KV Tarapacá-Geogifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tarea:	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023085484	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SUCIONADO EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJE	Bajo	Activación: REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SUCIONADO EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJE Restricciones: Subestación Los Changos, S2K02, S2K11, S2K13, S2K14 con bloques a la reconexión Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloques a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1, 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos:	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023085483	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SUCIONADO EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJE	Bajo	Activación: REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SUCIONADO EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJE Restricciones: Subestación Los Changos, S2K02, S2K11, S2K13, S2K14 con bloques a la reconexión Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloques a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1, 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos:	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023085432	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA – MANTENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA – MANTENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA – MANTENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA-MANTENCILLO las medidas de mitigación necesarias.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Mahonillo: No reconectar interruptores S209 y S210.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023085398	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA – MANTENCILLO 220KV L1	118 119	GUACOLDA – MANTENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA – MANTENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA-MANTENCILLO las medidas de mitigación necesarias.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Mahonillo: No reconectar interruptores S205 y S206.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 13:58:19

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

Total registros General: 115
Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	IDCJ	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023084260	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 389 220KV C2 EST. 389 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 389 220KV C2 EST. 389 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfiles de plataformas en EVA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad de Mejoramiento de accesos y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vanos E480-E482 y cruce entre vanos E480-E481-E482 y cruce entre vanos E488-E480.	Riesgo Bajo. Trabajo de movimiento de tierra en caminos de senderos.	Se deshabilitará de recomendación automática En S/E Encuentra 5218 y 5219 en S/E Collahuasi 5213 y 5214	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 08:00		
2023092207	Línea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	812	MANTO VERDE - PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1 110KV	4579 4151 4591 4592	MANTO VERDE - EST. 14 110KV C1 [EN_REVISION] MANTO VERDE - BOMBEO 2 110KV C1 EST. 14 - EST. 27 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 27 - BOMBEO 2 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 27 - BOMBEO 3 110KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado emergido de aislados en LTE 110KV M. Se tomaron todas las medidas de mitigación correspondientes.	El riesgo es bajo, pues se tomaron todas las medidas de mitigación correspondientes.	Precaución: No recomectar 52h300 en S/E Manto Verde	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 07:00		
2023086313	Línea	Anulado	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA - NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 2009 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 209 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de no recomectar Circuito 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por instalación de portales N°2,2,3,4 y 5 protección de líneas eléctricas y carretera asociado al Circuito 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue	Riesgo de operación del circuito, por cercanía en los trabajos.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 07:00		
2023086884	Línea	Anulado	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA - NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 2009 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 209 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de no recomectar Circuito 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cambio de conductor desde Torre E214 al M. de la S/E Chagres e instalación de portales.	Riesgo de operación del circuito, por cercanía en los trabajos.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 07:00		
2023093041	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3506	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 - EST 128 66KV C1 EST 15 - EST 19 66KV C1 EST 9 - EST 15 66KV C1 EST 4 - EST 9 66KV C1 LOS MOLLES - EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SDOI 194/2023 por Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobra en pilla 82 de S/E Monte Patria (NUP 464)	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 07:00			
2023090736	Línea	Anulado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1362 1363 3501 3502 3503 3504 3507	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2 EST 19 - EST 128 66KV C2 EST 15 - EST 19 66KV C2 EST 9 - EST 15 66KV C2 EST 4 - EST 9 66KV C2 LOS MOLLES - EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE Transmisión según SDOI 194 por trabajos asociados al proyecto instalación de interruptor de maniobra en pilla 82 de SE Monte Patria (NUP 464)	Bajo	No hay instalaciones en Riesgo: Línea de 66 KV Molles-ChalluCl1 Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 07:00		
2023091388	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chagres: 5216; 5217 No Recomectar. S/E El Cobre: 5212; 5218 No Recomectar	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 07:00		
2023091119	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PIV JAYHERA - TAL TAL 110KV	724	TAP LAS LUCES - TAL TAL (ELEEDA) 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 KV Las Luces - Talal	Riesgos controlado, según procedimiento CGE	Retiro de recomanetas automática de 1200 en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 07:00		
2023080701	Línea	Anulado	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1663	RIO ACONCAGUA - FUNDICION CHAGRES 110KV	3981 4198	E-225A - FUNDICION CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - FUNDICION CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de no recomectar Circuito 110 KV Rio Aconcagua - Chagres por cambio de conductor desde Torre E214 al M. de la S/E Chagres e instalación de Portales.	Riesgo de operación del circuito, por cercanía en los trabajos.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 07:00		
202308466	Línea	Anulado	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1663	RIO ACONCAGUA - FUNDICION CHAGRES 110KV	3981 4198	E-225A - FUNDICION CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - FUNDICION CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de no recomectar Circuito 110 KV Rio Aconcagua - Chagres por Trabajos de Montaje de Torre 220 asociado al Circuito 110 KV Rio Aconcagua - Chagres y instalación de portales N°2,2,3,4 y 5 protección de líneas eléctricas y carretera.	Riesgo de operación del circuito, por cercanía en los trabajos.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 07:00		
2023081498	Línea	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA - NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 209 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de No Recomectar de los interruptores asociados a las LT 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía de la LT 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía en los trabajos.	Riesgo de operación de la LT 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía en los trabajos.	Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor SO MM 2023081186	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 07:00		
2023093492	Línea	Anulado	CODECO CHILE - DIVISION GABRIELA MISTRAL	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1081	EL COBRE (ENGIE) - GABY 220KV	2005	EL COBRE (ENGIE) - GABY 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación con método a distancia, para desarrollar este trabajo en condiciones seguras.	Riesgo bajo. Se consideran todas las medidas pertinentes, para desarrollar este trabajo en condiciones seguras.	S/E El Cobre: No Recomectar 5216. S/E Gaby No Reconectar 5218.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-23 06:30		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-11-2023 13:58:19
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Anulado, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Anulado, Rechazo CDC
Total registros General: 115
Total registros Línea: 193

Número	Tipo	Estatus	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202309431	Línea	Anulado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1515	NUEVA PANQUEHUE - TOTORAULLO 110KV	3533 175 177 178	EST 109 - TAP SAN FELIPE 110KV C1 TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 TAP SAN RAFAEL - EST. A 110KV C1 EST. A - TOTORAULLO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud por Resulto energías Renovables, se requiere bloquear los Switch de Transformaciones de pafios H2 (H2A) de S/E Totoralla y H3 de S/E Nueva Panquehua, por trabajo de retiro de gabinete HE37H42 e instalación de nuevo gabinete C238-0802, correspondiente a las transformaciones de pafios H3 y H4 en SE Nva. Panquehua, para ello se solicita el bloqueo de las transformaciones entre SE Nva. Panquehua y SE Totoralla (ET NUEVA PANQUEHUE - TOTORAULLO 110KV).	Riesgos a controlar por Resulto Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 (SE Villares).	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 06:00	
202309430	Línea	Anulado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1516	NUEVA PANQUEHUE - ACONCAGUA 110KV	80 3536 3535 76 78	TAP SAN RAFAEL - TAP LOS MAQUIS 110KV C1 EST 109 - TAP SAN FELIPE 110KV C1 EST 109A - EST 109 110KV C1 TAP LOS MAQUIS - ACONCAGUA 110KV C1 TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud por Resulto energías Renovables, se requiere bloquear los Switch de Transformaciones de pafios H3 de S/E Los Maquis, H3 de S/E Aconcagua y H4 de S/E Nueva Panquehua, por trabajo de retiro de gabinete HE37H42 e instalación de nuevo gabinete C238-0802, correspondiente a las transformaciones de pafios H3 y H4 en SE Nva. Panquehua, para ello se solicita el bloqueo de las transformaciones entre SE Nva. Panquehua y SE Aconcagua (ET NUEVA PANQUEHUE - ACONCAGUA 110KV).	Riesgos a controlar por Resulto Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 (SE Villares).	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 06:00	
202309617	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	1515	NUEVA PANQUEHUE - TOTORAULLO 110KV	3533 175 177 178	EST 109 - TAP SAN FELIPE 110KV C1 TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 TAP SAN RAFAEL - EST. A 110KV C1 EST. A - TOTORAULLO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Resulto Energías Renovables, se requiere la desconexión de LT 110KV Nueva Panquehua - Totoraullo, por trabajos de Seccionamiento PES C2 de Villares. Trabajos se realizan entre estructura E-105 y E-106 de LT 110 kV Aconcagua - Esperanza, relacionado a Proyecto seccionadora " Los Villares", NUP 1075.	Riesgo a controlar por Resulto Energías Renovables.	Asociado a SI 202309619.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 05:00	
202309619	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1516	NUEVA PANQUEHUE - ACONCAGUA 110KV	80 3536 3535 76 78	TAP SAN RAFAEL - TAP LOS MAQUIS 110KV C1 EST 109 - TAP SAN FELIPE 110KV C1 EST 109A - EST 109 110KV C1 TAP LOS MAQUIS - ACONCAGUA 110KV C1 TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Resulto Energías Renovables, se requiere la No Reconexión de LT 110KV Nueva Panquehua - Aconcagua, por trabajos de Seccionamiento PES C2 de Villares. Trabajos se realizan entre estructura E-105 y E-106 de LT 110 kV Aconcagua - Esperanza, relacionado a Proyecto seccionadora " Los Villares", NUP 1075.	Riesgo a controlar por Resulto Energías Renovables.	Asociado a SI 202309617.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-23 05:00	

ANEXO N°5

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

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 20-10-2023 10:08

Finalizado

Número:

2023004110

Solicitante:

DANIEL DURAN TORRES

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LATORRE

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 19-10-2023 00:35

Fecha Normaliza : 19-10-2023 00:50

Protección : 52CT

Interruptor : 52CT

Consumo : 70960

Comentario : En maniobras de transferencia de cargas entre 52C2 Cto Gaete de S/E Talcahuano y 52C3 Cto Riquelme de S/E Latorre, se produce la Apertura por protecciones del 52CT1 de S/E Latorre

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Talcahuano

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla en instalaciones de tercero u otro segmento

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.

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

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:
-Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas
-Fenómeno Eléctrico:
-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: CGE no se pronuncia en fallas externas
-Acciones Inmediatas: CGE no se pronuncia en fallas externas
-Hechos Sucidos: CGE no se pronuncia en fallas externas
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: CGE no se pronuncia en fallas externas
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: CGE no se pronuncia en fallas externas

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10.67 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 10299

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

19-10-2023 00:35

Fecha / Hora Estimada Retorno:

19-10-2023 00:50

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

19-10-2023 00:50

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

 Anexo_informe_falla-cge-Coordinador.xlsx (/informe_fallas/download_file/65326256ad651f44c4e86393/Anexo_informe_falla-cge-Coordinador.xlsx)

20/10/2023
10:19:51

Archivo	Fecha Subida
 Formato bloques Dx falla 52CT1 SE Latorre IF2023004092.xlsx (/informe_fallas/download_file/65326256ad651f44c4e86393/Formato bloques Dx falla 52CT1 SE Latorre IF2023004092.xlsx)	20/10/2023 10:19:51
 IF quinto día 2023004110_SE Latorre.docx (/informe_fallas/download_file/65326256ad651f44c4e86393/IF quinto dia 2023004110_SE Latorre.docx)	20/10/2023 10:19:51

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 19-10-2023 03:33

Finalizado

Número:

2023004092

Solicitante:

Luis Alonso Gutierrez Araya

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LATORRE

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E LATORRE 15KV C1
Nombre : BA S/E LATORRE 15KV C1
Fecha Perturbacion : 19-10-2023 00:35
Fecha Normaliza : 19-10-2023 00:47
Protección : Sobrecorriente instantánea de fase
Interruptor : 52CT
Consumo : 6.6 MW
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Talcahuano

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Cables aislados o de poder línea

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: En maniobras de transferencia de cargas entre 52C2 Cto Gaete de S/E Talcahuano y 52C3 Cto Riquelme de S/E Latorre, se produce la Apertura por protecciones del 52CT1 de S/E Latorre
-Acciones Inmediatas: Se aplica procedimiento de recuperación de barra MT.
-Hechos Sucidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.6 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 10299

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

19-10-2023 00:35

Fecha / Hora Estimada Retorno:

19-10-2023 00:47

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

19-10-2023 00:47

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2023004092 19-10-2023 SE Latorre V0.pdf (/informe_fallas/download_file/6530c033ad651f07e6e8d953/2023004092 19-10-2023 SE Latorre V0.pdf)	08/11/2023 17:52:54

Archivo	Fecha Subida
 2023004092 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf (/informe_fallas/download_file/6530c033ad651f07e6e8d953/2023004092 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf)	08/11/2023 17:52:54
 2023004092 ANEXO II - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/6530c033ad651f07e6e8d953/2023004092 ANEXO II - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	08/11/2023 17:52:54
 2023004092 ANEXO III Registros de las protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/6530c033ad651f07e6e8d953/2023004092 ANEXO III Registros de las protecciones.zip)	08/11/2023 17:52:54

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Compañía General de Electricidad S.A. y CGE
Transmisión S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004110	FECHA DE FALLA: 19 de octubre 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Latorre	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	19 de octubre 2023
Hora	00:35

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro. SE Latorre

1.3. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: (Gerente General vigente a la fecha de envío).
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004110	FECHA DE FALLA: 19 de octubre 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Latorre	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nombre		Desconexión	Normalización								
Latorre	T1	Partal	C1	0,58	0:35	0:48	1	570	12030	CGE	Talcahuano	Urbano	3023752106	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
	T1	La Marina	C2	0,76	0:35	0:48	1	641	17190	CGE	Talcahuano	Urbano	3023752106	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
	T1	Riquelme	C3	5,78	0:35	2:20	3	3632	19955	CGE	Talcahuano	Urbano	3023752106	01:57 hrs Se recupera el 54% de los consumos del circuito, a través del Cto Gaete 52C2 de SE Talcahuano.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004110	FECHA DE FALLA: 19 de octubre 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Latorre	

														02:20 hrs Se recupera el 55% de los consumos del circuito, cierre del Cto Riquelem C3 de SE Latorre. 04:04 hrs Se recupera el 100% de los consumos del circuito, manibra red MT, ejergizacio n zona de falla.
	T1	Valdivia	C4	1,45	0:35	0:50	1	2413	11145	CGE	Talcahuano	Urbano	3023752106	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
	T1	Puerto	C5	2,10	0:35	0:49	1	3043	10640	CGE	Talcahuano	Urbano	3023752106	Se recupera el 100% de

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004110	FECHA DE FALLA: 19 de octubre 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Latorre	

														los consumos del circuito.
Total				10,6 7										

ENS: 1,002 MWH.
N° de clientes afectados CGE: 10299

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004110	FECHA DE FALLA: 19 de octubre 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Latorre	

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
Latorre	T1	Partal	C1	0.58	0:35	0:48	1	570	12030	CGE	Talcahuano	Urbano	3023752106	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
	T1	La Marina	C2	0.76	0:35	0:48	1	641	17190	CGE	Talcahuano	Urbano	3023752106	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
	T1	Riquelme	C3	5.78	0:35	2:20	3	3632	19955	CGE	Talcahuano	Urbano	3023752106	01:57 hrs Se recupera el 54% de los consumos del circuito, a través del Cto Gaete S2C2 de SE Talcahuan. 02:20 hrs Se recupera el 55% de los consumos del circuito, cierre del Cto Riquelme C3 de SE Latorre. 04:04 hrs Se recupera el 100% de los consumos del circuito, manibra red MT, eiergización zona de falla.
	T1	Valdivia	C4	1.45	0:35	0:50	1	2413	11145	CGE	Talcahuano	Urbano	3023752106	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
	T1	Puerto	C5	2.10	0:35	0:49	1	3043	10640	CGE	Talcahuano	Urbano	3023752106	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
Total				10.67				10299	70960					

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentado	Pérdida de	Hora de Desconexión (de	Tiempo de	Hora de Normalización	Comunas A	Sistema de	Energía Inte	N° Clientes	Energía Inte	N° Clientes	ID Coordin	Coordinada	Tipo de cliente	ID Cliente L	Cliente Lib	Cpph equiv
133	BA S/E LAT	1005	S/E LATOR	LA MARINA	0.76	19-10-2023 00:35:00	0.216667	19-10-2023 00:48:00	Talcahuanc	E	0.10595	639	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.489
133	BA S/E LAT	1010	S/E LATOR	I PARTAL	0.58	19-10-2023 00:35:00	0.216667	19-10-2023 00:48:00	Talcahuanc	E	0.09902	561	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.457
133	BA S/E LAT	1001	S/E LATOR	I PUERTO	2.1	19-10-2023 00:35:00	0.233333	19-10-2023 00:49:00	Talcahuanc	E	0.2247	3022	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.963
133	BA S/E LAT	1002	S/E LATOR	I RIQUELME	5.78	19-10-2023 00:35:00	0.2	19-10-2023 00:47:00	Talcahuanc	E	0.2564	3565	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.282
133	BA S/E LAT	1012	S/E LATOR	I VALDIVIA	1.45	19-10-2023 00:35:00	0.25	19-10-2023 00:50:00	Talcahuanc	E	0.316	2389	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.264

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Ali	Pérdida de t	Hora de Des	Tiempo de	Hora de No	Comunas Al	Sistema de	Energía Inter	N° Clientes	Energía Inter	N° Clientes	ID Coordina	Coordinado	Tipo de clie	ID Cliente Lit	Cliente Libr	Cpph equiva
133	BA S/E LATC	1010	S/E LATORR PARTAL		0	#####	0.216667	#####	Talcahuano	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76653690	SALMONES	no aplica
133	BA S/E LATC	1010	S/E LATORR PARTAL		0	#####	0.216667	#####	Talcahuano	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76653690	SALMONES	no aplica
133	BA S/E LATC	1001	S/E LATORR PUERTO		0	#####	0.233333	#####	Talcahuano	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	96908930	SAN VICENT	no aplica
133	BA S/E LATC	1002	S/E LATORR RIQUELME		0	#####	0.2	#####	Talcahuano	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76540246	EL MORRO !	no aplica
133	BA S/E LATC	1002	S/E LATORR RIQUELME		0	#####	0.2	#####	Talcahuano	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76541630	K + S CHILE !	no aplica

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Latorre	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	19 de octubre 2023
Hora	00:35

1.2. Localización de la falla:**1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.**

a) S/E Talca

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

▪ TZ

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

a) ID 6274

b) SP S/E TALCA sistema de protecciones C3

1.3. Causa origen de la falla:

Corte de puente en línea MT de distribución, posterior a la transferencia de cargas por redes de MT desde S/E Talcahuano a S/E Latorre genera apertura de interruptor 52CT1 de S/E Latorre en respaldo del 52C3.

1.4. Proposición de origen de la falla.

II.- Interna.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Latorre	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OTR2	Origen no determinado.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR12	Sistema de Protecciones
Fenómeno Eléctrico	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase.
Modo	13	Opera según lo esperado.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

8110 Talcahuano.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

8110 Talcahuano.

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

0 fallas.

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

0 fallas.

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

0 fallas.

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A
RUT: 77.465.741-K.
Representante Legal: Iván Quezada Escobar.
Dirección: Av. presidente Riesco N°5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Latorre	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada		Horarios	
Subestación	Paño	Hora Desconexión	Hora Normalización
Latorre	CT1	00:35	00:47

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

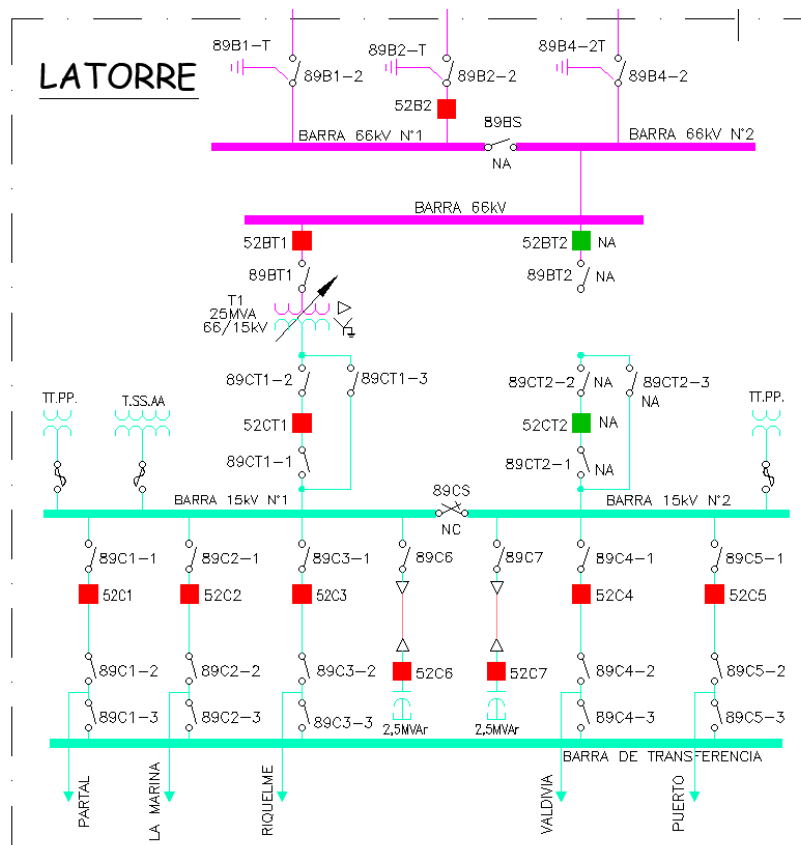


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PERDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador	MW	Horario	Observación
-------------	---------------	-------------	----	---------	-------------

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Latorre	

	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
Latorre	T1	Partal	C1	0,58	00:35	00:48	Se recupera el 100% de los consumos. Consumos CGE Distribución.
		La Marina	C2	0,76	00:35	00:49	Se recupera el 100% de los consumos. Consumos CGE Distribución.
		Riquelme	C3	3,12	00:35	01:57	Se recupera el 54% de los consumos. Consumos CGE Distribución.
				0,06	00:35	02:21	Se recupera el 55% de los consumos. Consumos CGE Distribución.
				2,60	00:35	04:04	Se recupera el 100% de los consumos. Consumos CGE Distribución.
		Valdivia	C4	1,45	00:35	00:51	Se recupera el 100% de los consumos. Consumos CGE Distribución.
		Puerto	C5	2,1	00:35	00:49	Se recupera el 100% de los consumos. Consumos CGE Distribución.
Total				10,67			

ENS: 14,61 MWh

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE Transmisión S.A (Cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos.

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Latorre	En maniobras de transferencia de cargas entre 52C2 Cto Gaete de S/E Talcahuano y 52C3 Cto Riquelme de S/E Latorre, se produce la Apertura por protecciones del 52CT1 de S/E Latorre.	00:35
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN		
Latorre	Abierto interruptor 52C1 Cto. Partal	00:38
Latorre	Abierto interruptor 52C2 Cto. La Marina	00:39
Latorre	Abierto interruptor 52C3 Cto. Riquelme	00:39
Latorre	Abierto interruptor 52C4 Cto. Valdivia	00:40
Latorre	Abierto interruptor 52C5 Cto. Puerto	00:40
Latorre	Cerrado interruptor 52CT1 S/E Latorre, recuperada barra MT	00:47
Latorre	Cerrado interruptor 52C1 Cto. Partal	00:48
Latorre	Cerrado interruptor 52C2 Cto. La Marina	00:49
Latorre	Cerrado interruptor 52C5 Cto. Puerto	00:49
Latorre	Cerrado interruptor 52C4 Cto. Valdivia	00:51

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Latorre	

Latorre	COZ confirma como causa de falla puente cortado en redes MT asociada a Cto Riquelme, el cual tenía transferido los consumos del cto Gaete 52C2 de S/E Talcahuano (SODI 1890 PM N°244)	
Latorre	Cerrado interruptor 52C2 Cto. Gaete S/E Talcahuano (se reversa maniobra de transferencia, según SODI 1890 PM N° 244).	01:23
Latorre	Cerrado interruptor 52C3 Cto. Riquelme	02:21

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 387	2:50:21.372	Latorre	CT1	51P2T	0,685	
SEL 351	3:35:18.411	Latorre	CT1	51PT	0,689	

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido. SE Latorre – Paño CT1 General de 15 kV.

Interruptor MERLIN GERIN tipo DFE/FB4.

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	1000/5	1000/5
Relé	SEL – 351A	
Pick up (A)	1200	120
Tap	6	1.5
Lever	1.05 Curva U1	1.5 Curva U3
Elem. Instantáneo	Inoperativo	Inoperativo

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	1200/5	1000/5
Relé	SEL – 387	

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Latorre	

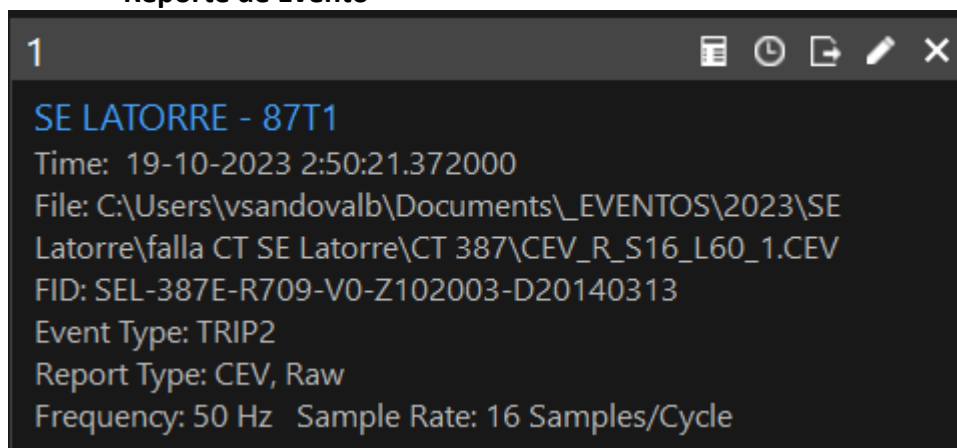
Pick up (A)	1154	120
Tap	4.81	0.5
Lever	1.2 Curva U1	0.9 Curva C3
Elem. Instantáneo	Inoperativo	Inoperativo

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.3.1. SE Latorre – General de 15 kV

7.3.1.1. Relé SEL 387

- Reporte de Evento



Reporte de evento Relé 387. General de 15 kV

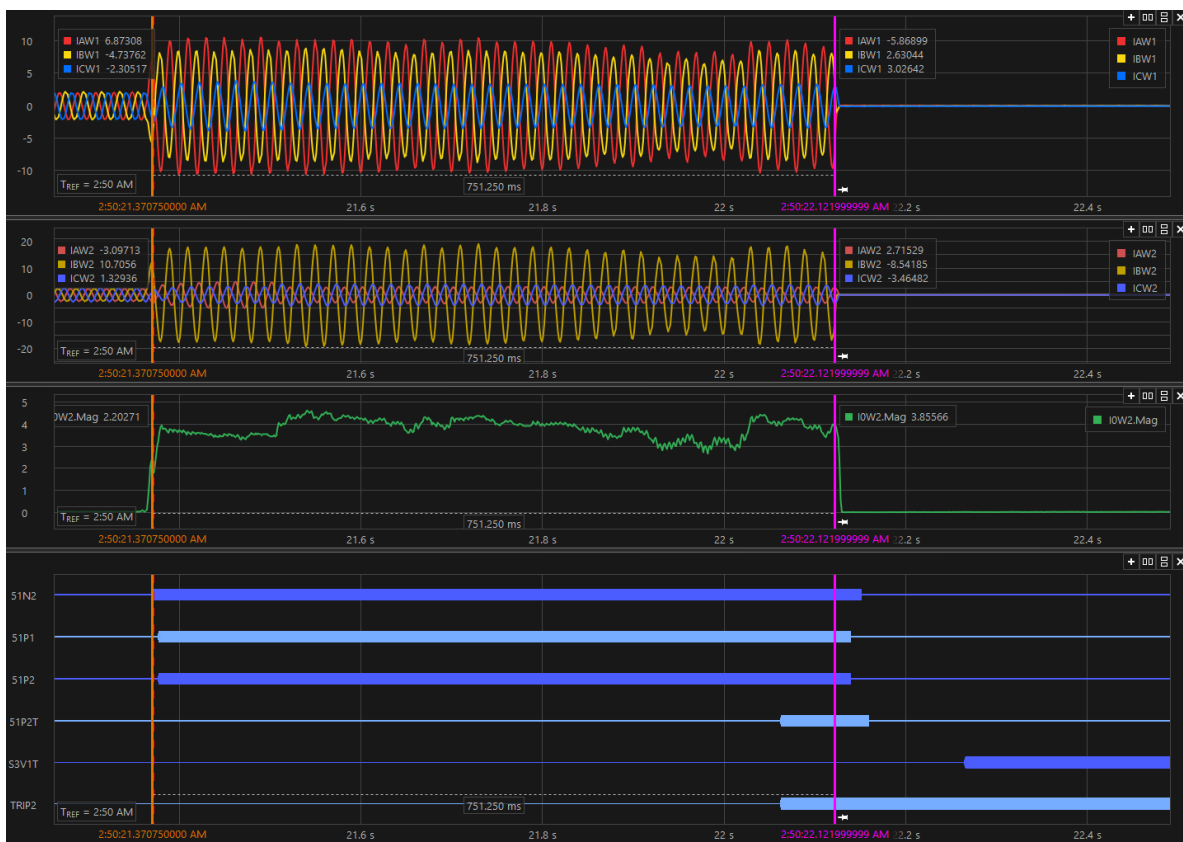
- Registro oscilográfico de evento.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092

FECHA DE FALLA:
19 de octubre de 2023

INSTALACIÓN (ES) SE Latorre



Registro oscilográfico Relé 387.

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de sobrecorriente de fase temporizado 51P2T, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52CT1. El tiempo de despeje de la falla fue 0.75 Seg. aproximadamente.

- Registro Secuencial de Eventos SER

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Latorre	

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
15	10/19/23	02:50:21.377	51P1	Asserted
14	10/19/23	02:50:21.377	51P2	Asserted
13	10/19/23	02:50:22.062	51P2T	Asserted
12	10/19/23	02:50:22.062	OUT104	Asserted
11	10/19/23	02:50:22.065	OUT107	Asserted
10	10/19/23	02:50:22.135	IN102	Asserted
9	10/19/23	02:50:22.137	51P1	Deasserted
8	10/19/23	02:50:22.137	51P2	Deasserted
7	10/19/23	02:50:22.150	51N2	Deasserted
6	10/19/23	02:50:22.157	51P2T	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé 387. General de 15 kV

En el registro secuencial de eventos SER, se observa la activación del elemento de sobrecorriente de fase temporizado 51P2T, asociado al enrollado de MT del transformador de poder T1 que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52CT1, para una corriente de falla monofásica de magnitud máxima 4.242 A peak (2.999 A rms). El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 73ms. El tiempo de operación de la protección fue de 0,685 segundos.

7.4. Análisis Actuación de Esquema de Protección 2

7.4.1. SE Latorre – General de 15 kV

7.4.1.1. Relé SEL 351

- **Reporte de Evento**

INFORME DE FALLA

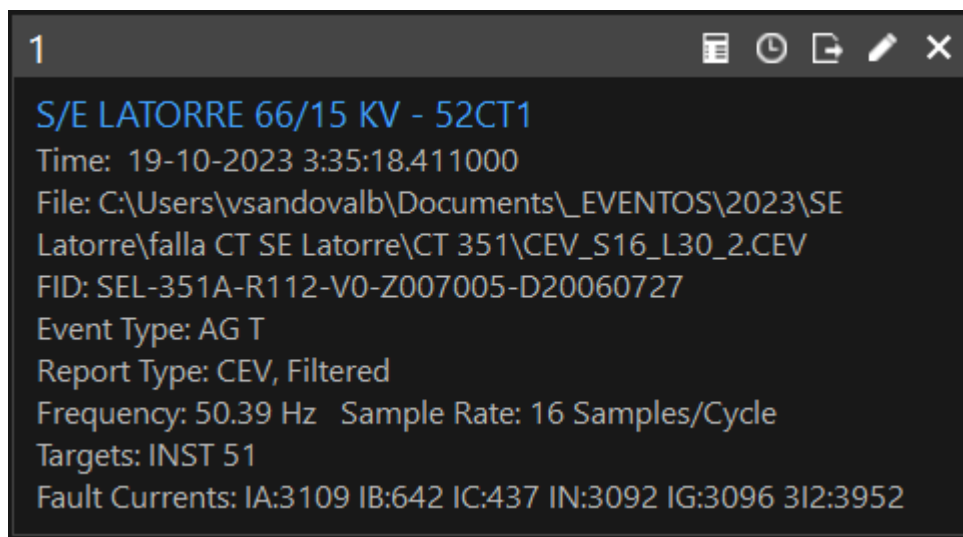
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **IF 2023004092**

FECHA DE FALLA:

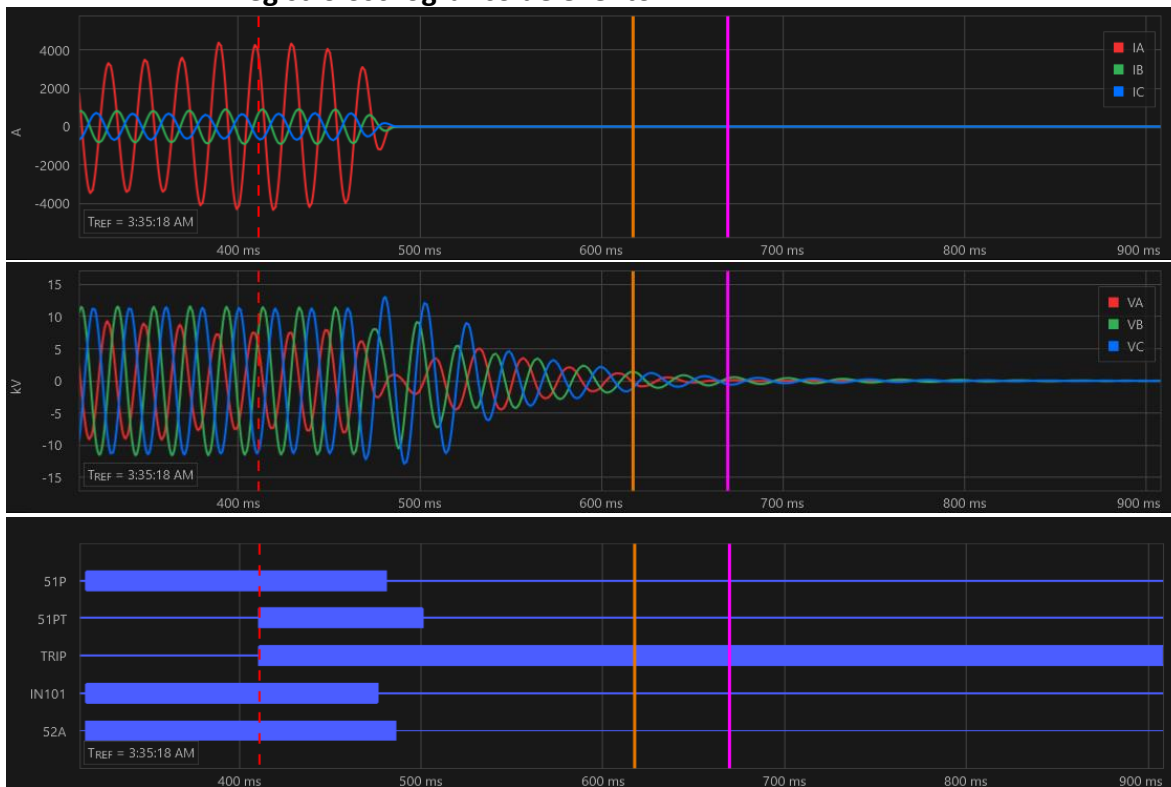
19 de octubre de 2023

INSTALACIÓN (ES) SE Latorre



Reporte de evento Relé 351. General de 15 kV

- **Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé 351. General de 15 kV

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Latorre	

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de sobrecorriente de fase temporizado 51PT, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52CT1.

- **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
12	10/19/23	03:35:17.717	51N	Asserted
11	10/19/23	03:35:17.722	51P	Asserted
10	10/19/23	03:35:18.411	51PT	Asserted
9	10/19/23	03:35:18.411	OUT101	Asserted
8	10/19/23	03:35:18.411	OUT104	Asserted
7	10/19/23	03:35:18.476	IN101	Deasserted
6	10/19/23	03:35:18.481	51P	Deasserted
5	10/19/23	03:35:18.496	51N	Deasserted
4	10/19/23	03:35:18.501	51PT	Deasserted
3	10/19/23	03:35:18.501	OUT101	Deasserted
2	10/19/23	03:35:18.501	OUT104	Deasserted
1	10/19/23	03:47:12.707	IN101	Asserted

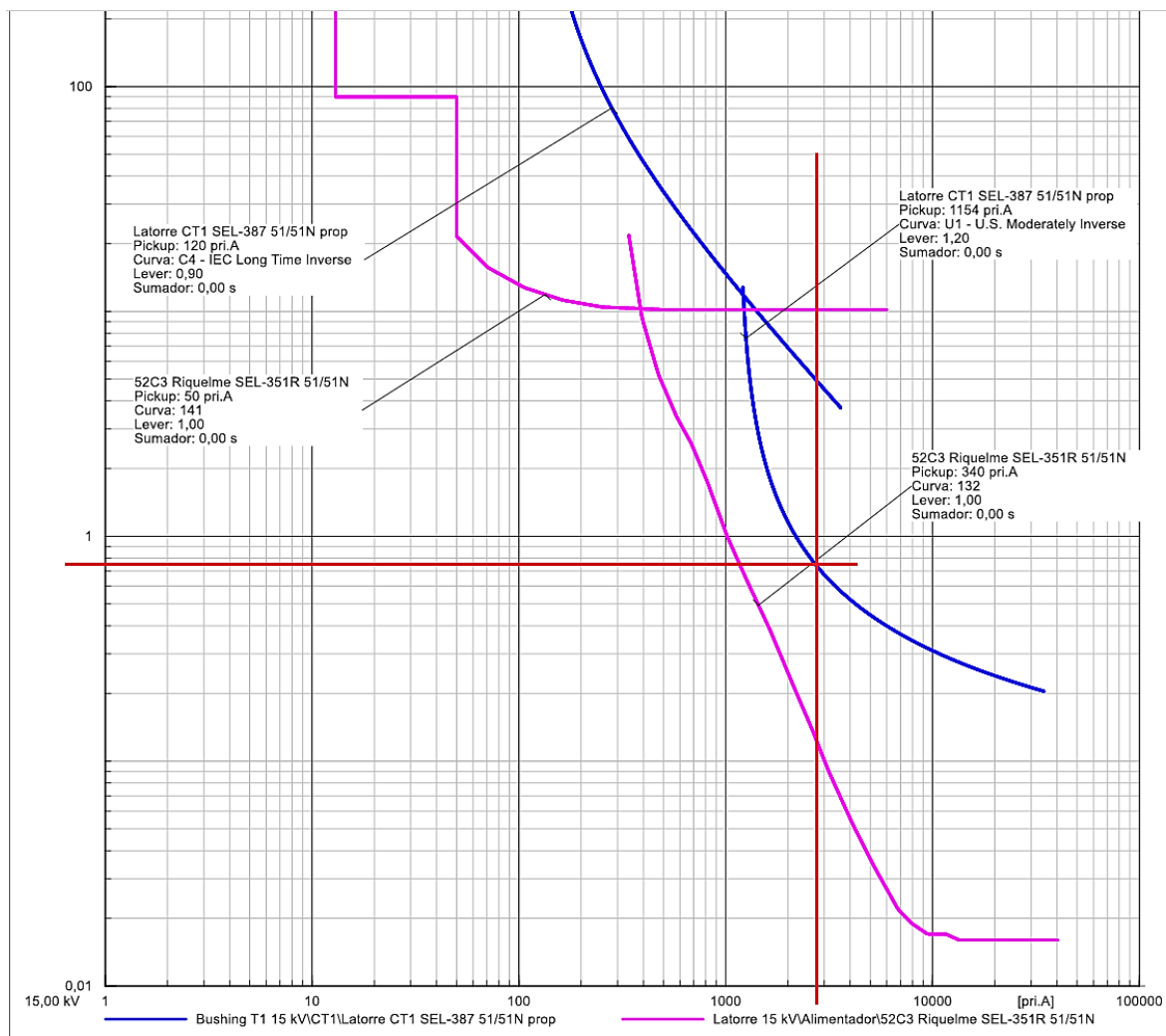
Registro Secuencial de eventos Relé 351. General de 15 kV

En el registro secuencial de eventos SER, se observa la activación del elemento de sobrecorriente de fase temporizado 51PT, asociado al enrollado de MT del transformador de poder T1 que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52CT1, para una corriente de falla monofásica de magnitud máxima 3.109 A rms. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 65ms. El tiempo de operación de la protección fue de 0,689 segundos.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Latorre	

7.5. Análisis conjunto de la actuación de las protecciones



Gráficas tiempo – corriente de las protecciones involucradas.

Según la corriente registrada, 2550A aproximadamente, el tiempo teórico de actuación de la función 51 (fases) del 52CT1 es de 0.75 Seg, valor que coincide con los registros de las protecciones, por lo que se concluye que las protecciones del 52CT1 actuaron correctamente en respaldo del 52C3 Riquelme.

En cuanto a las protecciones del 52C3 Riquelme, si asumimos que detectaron la misma corriente de falla, debieron actuar en 0.11 Seg. aproximadamente, sin embargo estas no actuaron.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Latorre	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- Se detectó discrepancia en la fase en falla reportada por el SEL 387 y el SEL 351, en sus canales asociados al enrollado de MT del transformador de poder T1. Se programará actividad en terreno para investigar y solucionar la discrepancia, antes del 31 de diciembre de 2023.
Se detecto también una diferencia horaria en los relés que será corregida en la misma actividad.
- Por medio de la revisión de los ajustes y de los eventos registrados se analizará el motivo de la no operación de las protecciones del 552C3 Riquelme y se corregirán sus ajustes si fuere necesario. Se programará actividad antes del 31 de diciembre de 2023.
- Si no se descubre el problema con la actividad anterior, se realizarán pruebas efectivas al reconectador 52C3 para encontrar y corregir la causa de la no operación en esta falla. Se programará actividad antes del 31 de diciembre de 2023.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo.

- No aplica.

9. CONCLUSIONES.

La operación del general de MT, sumado a la no operación de los alimentadores, sugiere la ocurrencia de una falla monofásica aguas abajo del interruptor CT1, pero aguas arriba de los alimentadores. En terreno no se encontró causa explícita de falla. El único alimentador que reportó evento fue el C3 Riquelme, el cual se encontraba segundos antes en maniobras de traspaso de carga con otra subestación al momento de la apertura de interruptor 52CT1, reportando un desbalance de corrientes, pero sin corrientes de falla por su neutro.

Las protecciones del paño CT1, operaron correctamente para los niveles de corriente reportados por sus relés.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Latorre	

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 00:35 horas del día 19-10-2023 se produce la desconexión del interruptor 52CT1 de S/E Latorre, provocando el desprendimiento de 10,67 MW que afectó a consumos de la subestación ya mencionada.

La operación del interruptor 52CT1 de S/E Latorre, se produce posterior a la realización de transferencias de cargas por redes de MT desde S/E Talcahuano, donde se encontraban en paralelo los ctos. Riquelme (C3) de S/E Latorre y Gaete (C2) de S/E Talcahuano, actividades relacionadas a solicitudes CEN 2023092443 y 2023092445. Inmediatamente el Centro de Control de CGE Transmisión (COT) aplica procedimiento de recuperación de barra MT en vacío, para lo cual genera la apertura de los circuitos de cabecera y posteriormente efectúa intento de cierre del interruptor 52CT1, lo cual se materializa a las 00:47 hrs.

Luego, se procede con el cierre de los ctos. Partal (C1), La Marina (C2), Valdivia (C4) y Puerto (C5) de S/E Latorre, recuperando el 46% de los consumos afectados a las 00:51 hrs y se informa de falla en red MT, puente cortado posterior al paralelo entre los circuitos Riquelme (C3) de S/E Latorre y Gaete (C2) de S/E Talcahuano.

A continuación, considerando condición de falla informada se procede a efectuar recuperación de consumos asociados al cto. Riquelme (C3) de S/E Latorre desde el cto. Gaete (C2) de S/E Talcahuano, recuperando el 54% de los consumos asociados al cto. Riquelme (C3) de S/E Latorre a las 01:57 hrs.

Posteriormente, realizados los trabajos de reparación de puente cortado en red MT se recupera el 100% de los consumos del cto. Riquelme (C3) de S/E Latorre a las 04:04 hrs.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Latorre	

Finalmente, en función del análisis de protecciones operadas, se efectúa revisión de la barra MT de S/E Latorre, sin encontrar causa aparente de falla.

11. ANEXOS.

ANEXO I	AJUSTE DE PROTECCIONES (PRINT OUT)
ANEXO II	ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.
ANEXO III	REGISTROS DE LAS PROTECCIONES.

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Latorre	

1. Ajustes de Protección en Formato Nativo (Print Out)

1.1. SEL 351 CT1. SE Latorre

Group 1

Group Settings:

RID =52CT1 TID =S/E LATORRE 66/15 KV
 CTR = 200 CTRN = 200
 PTR = 130.00 PTRS = 1.00 VNOM = OFF
 Z1MAG = 1.00 Z1ANG = 5.00 Z0MAG = 1.00 Z0ANG = 5.00
 LL = 0.10
 E50P = N E50N = N E50G = N E50Q = N
 E51P = 1 E51N = Y E51G = N E51Q = N
 E32 = N ELOAD = N ESOTF = N EVOLT = N
 E25 = N EFLOC = N ELOP = N
 E81 = N E79 = N ESV = 3 EDEM = THM

 51PP = 5.78 51PC = U1 51PTD = 1.20 51PRS = N
 51NP = 0.600 51NC = C4 51NTD = 0.90 51NRS = N
 DMTC = 5
 PDEMP = 5.00 NDEMP = 1.500 GDEMP = 1.50 QDEMP = 1.50
 TDURD = 50.00 CFD = 50.00 3POD = 1.50 50LP = 0.25
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 0.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 0.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00

SELogic group 1

SELogic Control Equations:

TR =51PT + 51NT
 TRSOTF=0
 DTT =0
 ULTR =!(51PT + 51NT)
 52A =IN101
 CL =0
 ULCL =0
 79RI =0
 79RIS =0
 79DTL =0
 79DLS =0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Latorre	

79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =1
SET1 =51PT
RST1 =TRGTR
SET2 =51NT
RST2 =TRGTR
SET3 =IN101
RST3 =!IN101
SET4 =0
RST4 =0
SET5 =0
RST5 =0
SET6 =0
RST6 =0
SET7 =0
RST7 =0
SET8 =0
RST8 =0
SET9 =0
RST9 =0
SET10 =0
RST10 =0
SET11 =0
RST11 =0
SET12 =0
RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 =0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC=1
67P2TC=1
67P3TC=1

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Latorre	

67P4TC=1
 67N1TC=1
 67N2TC=1
 67N3TC=1
 67N4TC=1
 67G1TC=1
 67G2TC=1
 67G3TC=1
 67G4TC=1
 67Q1TC=1
 67Q2TC=1
 67Q3TC=1
 67Q4TC=1
 51ATC =1
 51BTC =1
 51CTC =1
 51PTC =1
 51NTC =1
 51GTC =1
 51QTC =1
 SV1 =0
 SV2 =0
 SV3 =0
 SV4 =0
 SV5 =0
 SV6 =0
 SV7 =0
 SV8 =0
 SV9 =0
 SV10 =0
 SV11 =0
 SV12 =0
 SV13 =0
 SV14 =0
 SV15 =0
 SV16 =0
 OUT101=51PT + 51NT
 OUT102=0
 OUT103=0
 OUT104=51PT + 51NT

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Latorre	

OUT105=0
 OUT106=0
 OUT107=0
 DP1 =LT1
 DP2 =LT2
 DP3 =LT3
 DP4 =0
 DP5 =0
 DP6 =0
 DP7 =0
 DP8 =0
 DP9 =0
 DP10 =0
 DP11 =0
 DP12 =0
 DP13 =0
 DP14 =0
 DP15 =0
 DP16 =0
 SS1 =1
 SS2 =0
 SS3 =0
 SS4 =0
 SS5 =0
 SS6 =0
 ER =/51P + /51N + /51PT + /51NT + /IN101
 FAULT =51PT + 51NT
 BSYNCH=0
 CLMON =0
 BKMON =0
 E32IV =1

Global Settings:

PTCONN= WYE VSCONN= VS TGR = 0.00
 NFREQ = 50 PHROT = ACB DATE_F= MDY
 FP_TO = 15 SCROLL= 2 FPNGD = IN
 LER = 30 PRE = 5 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
 IN101D= 0.50 IN102D= 0.50 IN103D= 0.50 IN104D= 0.50

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Latorre	

IN105D= 0.50 IN106D= 0.50
EBMON = N

PARTNO=0351A00324554X1","1C12"

1.2. SEL 387 T1. SE Latorre

2. Group 1 Settings
- 3.
- 4.
5. RID =87T1
6. TID =SE LATORRE
7. E87W1 = Y E87W2 = Y E87W3 = N
8. EOC1 = Y EOC2 = Y EOC3 = N EOCC = N
9. E24 = N E27 = N E59 = N
10. E81 = N
11. ESLS1 = Y ESLS2 = Y ESLS3 = Y
- 12.
13. W1CT = Y W2CT = Y W3CT = Y
14. CTR1 = 60 CTR2 = 240 CTR3 = 50000
15. MVA = 25.0 ICOM = Y
16. W1CTC = 12 W2CTC = 1
17. VWDG1 = 69.00 VWDG2 = 15.00
18. PTR = 70 COMPANG = 0 VIWDG = 1 TPVI = Y
- 19.
20. TAP1 = 3.49 TAP2 = 4.01
21. O87P = 0.30 SLP1 = 35 SLP2 = 50 IRS1 = 3.0
22. U87P = 10.0 PCT2 = 15 PCT5 = 35
23. TH5P = OFF IHBL = N
- 24.
- 25.
26. E32I = 0
- 27.
28. 50P11P = 35.00 50P11D = 5.00 50P11TC = 1
29. 50P12P = OFF
30. 50P13P = OFF 50P14P = OFF
31. 51P1P = 4.36 51P1C = U5 51P1TD = 6.90 51P1RS = N
32. 51P1TC = 1

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Latorre	

- 33.
34. 50Q11P = OFF 50Q12P = OFF
35. 51Q1P = OFF
36. 50N11P = OFF 50N12P = OFF
37. 51N1P = 0.50 51N1C = C1 51N1TD = 0.07 51N1RS = N
38. 51N1TC =1
- 39.
40. DATC1 = 15 PDEM1P = 4.36 QDEM1P = 1.00 NDEM1P = 0.50
- 41.
- 42.
43. 50P21P = OFF 50P22P = OFF
44. 50P23P = OFF 50P24P = OFF
45. 51P2P = 4.81 51P2C = U1 51P2TD = 1.20 51P2RS = N
46. 51P2TC =1
- 47.
48. 50Q21P = OFF 50Q22P = OFF
49. 51Q2P = OFF
50. 50N21P = OFF 50N22P = OFF
51. 51N2P = 0.50 51N2C = C4 51N2TD = 0.90 51N2RS = N
52. 51N2TC =1
- 53.
54. DATC2 = 15 PDEM2P = 4.81 QDEM2P = 1.00 NDEM2P = 0.50
- 55.
56. TDURD = 50.000 CFD = 60.000
- 57.
58. S1V1 =OC1
59. S1V1PU = 0.000 S1V1DO = 50.000
60. S1V2 =TRIP1
61. S1V2PU = 0.000 S1V2DO = 150.000
62. S1V3 =TRIP4
63. S1V3PU = 0.000 S1V3DO = 150.000
64. S1V4 =CC1
65. S1V4PU = 0.000 S1V4DO = 50.000
66. S1SLT1 =0
67. S1RLT1 =0
68. S1SLT2 =0
69. S1RLT2 =0
70. S1SLT3 =0
71. S1RLT3 =0
72. S1SLT4 =0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Latorre	

- 73. S1RLT4 =0
- 74.
- 75.
- 76. S2V1 =OC2
- 77. S2V1PU = 0.000 S2V1DO = 50.000
- 78. S2V2 =TRIP2
- 79. S2V2PU = 0.000 S2V2DO = 150.000
- 80. S2V3 =TRIP1 + TRIP2 + TRIP3
- 81. S2V3PU = 0.000 S2V3DO = 150.000
- 82. S2V4 =CC2
- 83. S2V4PU = 0.000 S2V4DO = 50.000
- 84. S2SLT1 =0
- 85. S2RLT1 =0
- 86. S2SLT2 =0
- 87. S2RLT2 =0
- 88. S2SLT3 =0
- 89. S2RLT3 =0
- 90. S2SLT4 =0
- 91. S2RLT4 =0
- 92.
- 93.
- 94. S3V1 =TRIP2
- 95. S3V1PU = 10.000 S3V1DO = 9.000
- 96. S3V2 =0
- 97. S3V2PU = 0.000 S3V2DO = 0.000
- 98. S3V3 =0
- 99. S3V3PU = 0.000 S3V3DO = 0.000
- 100. S3V4 =0
- 101. S3V4PU = 0.000 S3V4DO = 0.000
- 102. S3V5 =0
- 103. S3V5PU = 0.000 S3V5DO = 0.000
- 104. S3V6 =0
- 105. S3V6PU = 0.000 S3V6DO = 0.000
- 106. S3V7 =0
- 107. S3V7PU = 0.000 S3V7DO = 0.000
- 108. S3V8 =0
- 109. S3V8PU = 0.000 S3V8DO = 0.000
- 110. S3SLT1 =0
- 111. S3RLT1 =0
- 112. S3SLT2 =0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Latorre	

- 113. S3RLT2 =0
- 114. S3SLT3 =0
- 115. S3RLT3 =0
- 116. S3SLT4 =0
- 117. S3RLT4 =0
- 118. S3SLT5 =0
- 119. S3RLT5 =0
- 120. S3SLT6 =0
- 121. S3RLT6 =0
- 122. S3SLT7 =0
- 123. S3RLT7 =0
- 124. S3SLT8 =0
- 125. S3RLT8 =0
- 126.
- 127.
- 128. $TR1 = 51P1T + 50P11T + 51N1T + S1V1T + (S3V1T + TRIP1) * (51P2$
- 129. $+ 51N2)$
- 130. $TR2 = 51P2T + 51N2T + S2V1T$
- 131. $TR3 = (S3V1T + TRIP1) * (51P2 + 51N2)$
- 132. $TR4 = 87R + 87U$
- 133. $ULTR1 = IN101$
- 134. $ULTR2 = IN102$
- 135. $ULTR3 = IN101$
- 136. $ULTR4 = !(87R + 87U)$
- 137. $52A1 = IN101$
- 138. $52A2 = IN102$
- 139. $52A3 = 0$
- 140. $CL1 = S1V4T$
- 141. $CL2 = S2V4T$
- 142. $CL3 = 0$
- 143. $ULCL1 = TRIP1 + TRIP3$
- 144. $ULCL2 = TRIP2 + TRIP3$
- 145. $ULCL3 = 0$
- 146. $ER = /51P2 + /51N2 + /87U + /87R + /51P1 + /51N1 + /50P11$
- 147. $OUT101 = TRIP4$
- 148. $OUT102 = TRIP1$
- 149. $OUT103 = S1V4T$
- 150. $OUT104 = TRIP2$
- 151. $OUT105 = S1V3T$
- 152. $OUT106 = S1V2T$

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004092	FECHA DE FALLA: 19 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Latorre	

153. OUT107 =S2V2T
154.
155. OUT201 =S2V3T
156. OUT202 =0
157. OUT203 =0
158. OUT204 =0
159. OUT205 =0
160. OUT206 =0
161. OUT207 =0
162. OUT208 =0
163. OUT209 =0
164. OUT210 =0
165. OUT211 =0
166. OUT212 =0
167.
168. ", "E46D"

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

FECHA	HORA	SCADA	DESCRIPCIÓN
19-10-2023	3:19:34	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_BLOQ_PTT_1.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:19:34	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_BLOQ_PTT_2.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:20:06	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_BLOQ_REC_52C4.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:20:23	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_BLOQ_PTT_1 1 Talcahua_Grl_CM_BloqAlmTec
19-10-2023	3:20:23	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_BLOQ_PTT_2 1 Talcahua_Grl_CM_BloqAlmTec
19-10-2023	3:20:26	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_BLOQ_REC_52C8.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:20:56	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_BLOQ_REC_52C4 1 Talcahua_15_CM_BloqRec_52C4
19-10-2023	3:20:57	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:03:03,Enviando Comando.....
19-10-2023	3:20:59	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:03:03,comando enviado ok
19-10-2023	3:21:05	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_BLOQ_REC_LOC_52C4 COS Activa Talcahua_15_ST_BloqRec_52C4
19-10-2023	3:21:16	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_BLOQ_REC_52C8 1 Talcahua_15_CM_BloqRec_52C8
19-10-2023	3:21:17	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:03:23,Enviando Comando.....
19-10-2023	3:21:18	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:03:23,comando enviado ok
19-10-2023	3:21:25	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CTRL_MAN_CDBC_T4.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:21:29	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_BLOQ_REC_LOC_52C8 COS Activa Talcahua_15_ST_BloqRec_52C8
19-10-2023	3:21:47	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CTRL_MAN_CDBC_T3.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:22:08	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CTRL_MAN_CDBC_T1.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:22:15	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CTRL_MAN_CDBC_T4 1 Talcahua_CM_CtrlMan_CDBC_T4
19-10-2023	3:22:15	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:04:22,Enviando Comando.....
19-10-2023	3:22:17	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:04:22,comando enviado ok
19-10-2023	3:22:37	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CTRL_MAN_CDBC_T3 1 Talcahua_CM_CtrlMan_CDBC_T3

19-10-2023	3:22:38	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:04:44,Enviando Comando.....	
19-10-2023	3:22:39	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:04:44,comando enviado ok	
19-10-2023	3:22:58	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CTRL_MAN_CDBC_T1 1 Talcahua_CM_CtrlMan_CDBC_T1	
19-10-2023	3:23:00	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:05:05,Enviando Comando.....	
19-10-2023	3:23:01	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:05:06,comando enviado ok	
19-10-2023	3:23:07	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_AUTOMATICO_CTBC_T1 COS Normal Talcahua_66_ST_Aut_CDBC_T1	
19-10-2023	3:25:12	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_ABRIR_52C4.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	3:25:46	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_ABRIR_52C4.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	3:26:02	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_ABRIR_52C4 1 Talcahua_15_CM_Abrir_52C4	
19-10-2023	3:26:36	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_ABRIR_52C4 1 Talcahua_15_CM_Abrir_52C4	
19-10-2023	3:26:37	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:08:43,Enviando Comando.....	
19-10-2023	3:26:38	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:08:43,comando enviado ok	
19-10-2023	3:26:44	[SCADA_CO]	TH_ALM_APER_52C4 COS Activa Talcahua_ALM_Apertura_52C4 Concepción	
19-10-2023	3:26:44	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_CERRADO_52C4 COS Talcahua_15_ST_Cerrado_52C4	
19-10-2023	3:26:44	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_ABIERTO_52C4 COS Abierto Talcahua_15_ST_Abierto_52C4	
19-10-2023	3:27:02	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_NORM_REC_52C8.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	3:27:51	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_NORM_REC_52C8 1 Talcahua_15_CM_NormRec_52C8	
19-10-2023	3:27:52	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:09:58,Enviando Comando.....	
19-10-2023	3:27:53	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:09:58,comando enviado ok	
19-10-2023	3:28:01	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_BLOQ_REC_LOC_52C8 COS Normal Talcahua_15_ST_BloqRec_52C8	
19-10-2023	3:28:07	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_BLOQ_REC_52C2.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	3:28:51	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_BLOQ_REC_52C2.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	3:28:57	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_BLOQ_REC_52C2 1 Talcahua_15_CM_BloqRec_52C2	

19-10-2023	3:29:25	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_CTRL_MAN_CDBC_T1.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:29:30	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_PTT.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:29:37	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_SUBIR_TAPS_T1.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:29:41	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_BLOQ_REC_52C2 1 Talcahua_15_CM_BloqRec_52C2
19-10-2023	3:29:43	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:11:48,comando enviado ok
19-10-2023	3:29:50	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_BLOQ_REC_LOC_52C2 COS Activa Talcahua_15_ST_BloqRec_52C2
19-10-2023	3:29:50	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C3.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:30:14	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_CTRL_MAN_CDBC_T1 1 Latorre_15_CM_CtrlMan_CDBC_T1
19-10-2023	3:30:16	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:12:21,comando enviado ok
19-10-2023	3:30:19	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CTRL_MAN_CDBC_T1 COS Normal Latorre_15_ST_CtrlCDBC_T1
19-10-2023	3:30:19	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_PTT 1 Latorre_CM_BloqAlmTec
19-10-2023	3:30:21	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:12:26,comando enviado ok
19-10-2023	3:30:24	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_BLOQ_PTT COS Activa Latorre_Grl_ST_BloqAlmTec
19-10-2023	3:30:27	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_SUBIR_TAPS_T1 1 Latorre_15_CM_STaps_T1
19-10-2023	3:30:28	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:12:34,Enviando Comando.....
19-10-2023	3:30:29	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:12:34,comando enviado ok
19-10-2023	3:30:40	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C3 1 Latorre_15_CM_BloqRec_52C3
19-10-2023	3:30:43	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:12:48,comando enviado ok
19-10-2023	3:30:58	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_BLOQ_REC_52C3 COS Normal Latorre_15_ST_BloqRec_52C3
19-10-2023	3:31:43	[SCADA_CO]	TH_ALM_APER_52C4 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:31:44	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_CERRADO_52C4 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:31:45	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_ABIERTO_52C4 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:32:41	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_CDRO_ALARMAS_1 COS Normal Talcahua_Grl_ST_CAlarmas1 N°1

19-10-2023	3:33:20	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_ABRIR_52C2.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	3:33:40	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_ABRIR_52C2.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	3:34:10	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_ABRIR_52C2 1 Talcahua_15_CM_Abrir_52C2	
19-10-2023	3:34:30	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_ABRIR_52C2 1 Talcahua_15_CM_Abrir_52C2	
19-10-2023	3:34:31	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:16:37,Enviando Comando.....	
19-10-2023	3:34:32	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:16:37,comando enviado ok	
19-10-2023	3:34:37	[SCADA_CO]	TH_ALM_APER_52C2 COS Activa Talcahua_ALM_Apertura_52C2 Gaete	
19-10-2023	3:34:40	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_CDRO_ALARMAS_1 COS Activa Talcahua_Grl_ST_CAlarmas1 N°1	
19-10-2023	3:34:40	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_CERRADO_52C2 COS Talcahua_15_ST_Cerrado_52C2	
19-10-2023	3:34:40	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_ABIERTO_52C2 COS Abierto Talcahua_15_ST_Abierto_52C2	
19-10-2023	3:35:24	[SCADA_CO]	LT_ALM_APER_52CT1 COS Activa Latorre_ALM_Aper 52CT1	
19-10-2023	3:35:24	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CERRADO_52C6 COS Latorre_15_ST_Cerrado_52CCE1	
19-10-2023	3:35:24	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_ABIERTO_52C6 COS Abierto Latorre_15_ST_Abierto_52CCE1	
19-10-2023	3:35:24	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CERRADO_52CT1 COS Latorre_15_ST_Cerrado_52CT1	
19-10-2023	3:35:24	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_ABIERTO_52CT1 COS Abierto Latorre_15_ST_Abierto_52CT1	
19-10-2023	3:35:24	[SCADA_CO]	LT_ALM_FALLA_SEL387_T1 COS Activa LaTorre_ALM_Falla_Int_SEL387_T1	
19-10-2023	3:35:24	[SCADA_CO]	LT_ALM_SCTE_5151N_SEL387_52CT1 COS Activa LaTorre_ALM_SCTe_51/51N_SEL387_52CT1	
19-10-2023	3:35:24	[SCADA_CO]	LT_ALM_RELE_BAJO_VOLT_CC COS Activa Latorre_ALM_Relé Bajo Voltaje CA/CC Ope	
19-10-2023	3:37:24	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_ABRIR_52C1.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	3:37:31	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C1 1 Latorre_15_CM_BloqRec_52C1	
19-10-2023	3:37:31	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C1.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA	
19-10-2023	3:37:32	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:19:37,Enviando Comando.....	
19-10-2023	3:37:33	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:19:38,comando enviado ok	

19-10-2023	3:37:37	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C2 1 Latorre_15_CM_BloqRec_52C2	
19-10-2023	3:37:37	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C2.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA	
19-10-2023	3:37:39	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_BLOQ_REC_52C1 COS Normal Latorre_15_ST_BloqRec_52C1	
19-10-2023	3:37:42	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_ABRIR_52C2.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	3:37:58	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_ABRIR_52C3.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	3:38:14	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_ABRIR_52C1 1 Latorre_15_CM_Abrir_52C1	
19-10-2023	3:38:15	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:20:20,comando enviado ok	
19-10-2023	3:38:16	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AB.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	3:38:16	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AC.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	3:38:16	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AD.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	3:38:21	[SCADA_CO]	LT_ALM_APER_52C1 COS Activa Latorre_ALM_Aper 52C1 Partal	
19-10-2023	3:38:21	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CERRADO_52C1 COS Latorre_15_ST_Cerrado_52C1	
19-10-2023	3:38:21	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_ABIERTO_52C1 COS Abierto Latorre_15_ST_Abierto_52C1	
19-10-2023	3:38:32	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_ABRIR_52C2 1 Latorre_15_CM_Abrir_52C2	
19-10-2023	3:38:34	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:20:39,comando enviado ok	
19-10-2023	3:38:35	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C2.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	3:38:47	[SCADA_CO]	LT_ALM_APER_52C2 COS Activa Latorre_ALM_Aper 52C2 La Marina	
19-10-2023	3:38:47	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CERRADO_52C2 COS Latorre_15_ST_Cerrado_52C2	
19-10-2023	3:38:47	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_ABIERTO_52C2 COS Abierto Latorre_15_ST_Abierto_52C2	
19-10-2023	3:38:48	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_ABRIR_52C3 1 Latorre_15_CM_Abrir_52C3	
19-10-2023	3:38:50	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:20:55,comando enviado ok	
19-10-2023	3:38:59	[SCADA_CO]	LT_ALM_APER_52C3 COS Activa Latorre_ALM_Aper 52C3 Riquelme	
19-10-2023	3:39:00	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CERRADO_52C3 COS Latorre_15_ST_Cerrado_52C3	

19-10-2023	3:39:00	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_ABIERTO_52C3 COS Abierto Latorre_15_ST_Abierto_52C3
19-10-2023	3:39:06	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AB 1 Latorre_Grl_CM_ResetCAalarmasAB
19-10-2023	3:39:06	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AC 1 Latorre_Grl_CM_ResetCAalarmasAC
19-10-2023	3:39:06	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AD 1 Latorre_Grl_CM_ResetCAalarmasAD
19-10-2023	3:39:07	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_ABRIR_52C4.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:39:08	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:21:13,comando enviado ok
19-10-2023	3:39:08	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:21:14,comando enviado ok
19-10-2023	3:39:11	[SCADA_CO]	LT_ALM_FALLA_SEL387_T1 COS Normal LaTorre_ALM_Falla_Int_SEL387_T1
19-10-2023	3:39:11	[SCADA_CO]	LT_ALM_SCTE_5151N_SEL387_52CT1 COS Normal LaTorre_ALM_Scte_51/51N_SEL387_52CT1
19-10-2023	3:39:13	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CDRO_ALARMAS COS Normal Latorre_Grl_ST_CAlarmas
19-10-2023	3:39:25	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C2 1 Latorre_15_CM_BloqRec_52C2
19-10-2023	3:39:26	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_ABRIR_52C5.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:39:27	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:21:32,comando enviado ok
19-10-2023	3:39:31	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA
19-10-2023	3:39:31	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4 1 Latorre_15_CM_BloqRec_52C4
19-10-2023	3:39:31	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:21:38,Enviando Comando.....
19-10-2023	3:39:33	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:21:38,comando enviado ok
19-10-2023	3:39:35	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C5 1 Latorre_15_CM_BloqRec_52C5
19-10-2023	3:39:35	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C5.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA
19-10-2023	3:39:38	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:21:42,comando enviado ok
19-10-2023	3:39:40	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_BLOQ_REC_52C2 COS Normal Latorre_15_ST_BloqRec_52C2
19-10-2023	3:39:46	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_BLOQ_REC_52C5 COS Normal Latorre_15_ST_BloqRec_52C5
19-10-2023	3:39:57	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_ABRIR_52C4 1 Latorre_15_CM_Abrir_52C4

19-10-2023	3:39:59	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:22:04,comando enviado ok	
19-10-2023	3:40:03	[SCADA_CO]	LT_ALM_APER_52C4 COS Activa Latorre_ALM_Aper 52C4 Valdivia	
19-10-2023	3:40:03	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CERRADO_52C4 COS Latorre_15_ST_Cerrado_52C4	
19-10-2023	3:40:03	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_ABIERTO_52C4 COS Abierto Latorre_15_ST_Abierto_52C4	
19-10-2023	3:40:03	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CDRO_ALARMAS COS Activa Latorre_Grl_ST_CAlarmas	
19-10-2023	3:40:16	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_ABRIR_52C5 1 Latorre_15_CM_Abrir_52C5	
19-10-2023	3:40:17	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:22:22,Enviando Comando.....	
19-10-2023	3:40:18	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:22:23,comando enviado ok	
19-10-2023	3:40:21	[SCADA_CO]	LT_ALM_APER_52C5 COS Activa Latorre_ALM_Aper 52C5 Puerto	
19-10-2023	3:40:23	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CERRADO_52C5 COS Latorre_15_ST_Cerrado_52C5	
19-10-2023	3:40:23	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_ABIERTO_52C5 COS Abierto Latorre_15_ST_Abierto_52C5	
19-10-2023	3:41:50	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_ABRIR_52C7.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA	
19-10-2023	3:41:50	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_ABRIR_52C7 1 Latorre_15_CM_Abrir_52CCE2	
19-10-2023	3:41:51	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:23:57,Enviando Comando.....	
19-10-2023	3:41:52	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:23:57,comando enviado ok	
19-10-2023	3:42:45	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_ABRIR_52C7.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	3:43:28	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_CERRAR_52CT1.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	3:43:35	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_ABRIR_52C7 1 Latorre_15_CM_Abrir_52CCE2	
19-10-2023	3:43:36	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:25:41,Enviando Comando.....	
19-10-2023	3:43:37	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:25:42,comando enviado ok	
19-10-2023	3:44:17	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	3:44:18	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_CERRAR_52CT1 1 Latorre_15_CM_Cerrar_52CT1	
19-10-2023	3:44:26	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_CERRAR_52CT1.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	

19-10-2023	3:45:07	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AB.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:45:07	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AC.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:45:07	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4 1 Latorre_15_CM_BloqRec_52C4
19-10-2023	3:45:07	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AD.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:45:16	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_CERRAR_52CT1 1 Latorre_15_CM_Cerrar_52CT1
19-10-2023	3:45:57	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AB 1 Latorre_Grl_CM_ResetCArmasAB
19-10-2023	3:45:57	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AC 1 Latorre_Grl_CM_ResetCArmasAC
19-10-2023	3:45:58	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AD 1 Latorre_Grl_CM_ResetCArmasAD
19-10-2023	3:45:59	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:28:04,Enviando Comando.....
19-10-2023	3:46:01	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:28:06,comando enviado ok
19-10-2023	3:46:04	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CDRO_ALARMAS COS Normal Latorre_Grl_ST_CArmas
19-10-2023	3:46:22	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_CERRAR_52CT1.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:47:12	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_CERRAR_52CT1 1 Latorre_15_CM_Cerrar_52CT1
19-10-2023	3:47:13	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_CERRAR_52C1.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	3:47:14	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:29:19,comando enviado ok
19-10-2023	3:47:17	[SCADA_CO]	LT_ALM_RELE_BAJO_VOLT_CC COS Normal Latorre_ALM_Relé Bajo Voltaje CA/CC Ope
19-10-2023	3:47:17	[SCADA_CO]	LT_ALM_APER_52CT1 COS Normal Latorre_ALM_Aper 52CT1
19-10-2023	3:47:17	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CERRADO_52CT1 COS Cerrado Latorre_15_ST_Cerrado_52CT1
19-10-2023	3:47:17	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_ABIERTO_52CT1 COS Latorre_15_ST_Abierto_52CT1
19-10-2023	3:47:17	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CDRO_ALARMAS COS Activa Latorre_Grl_ST_CArmas
19-10-2023	3:47:19	[SCADA_CO]	LT_ALM_PROT_VD_52C6 COS Activa Latorre_ALM_Prot_Vd_52CCE1
19-10-2023	3:47:19	[SCADA_CO]	LT_ALM_PROT_51_51N_52C6 COS Activa Latorre_ALM_Prot_51-51_n/59_52CCE1
19-10-2023	3:47:55	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_CERRAR_52C2.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE

19-10-2023	3:48:00	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4 Latorre_15_CM_BloqRec_52C4	1	
19-10-2023	3:48:00	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA		
19-10-2023	3:48:03	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD enviado ok	19/10/2023,00:30:08,comando	
19-10-2023	3:48:04	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_CERRAR_52C1 Latorre_15_CM_Cerrar_52C1	1	
19-10-2023	3:48:06	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD Comando.....	19/10/2023,00:30:10,Enviando	
19-10-2023	3:48:07	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD enviado ok	19/10/2023,00:30:11,comando	
19-10-2023	3:48:10	[SCADA_CO]	LT_ALM_APER_52C1 Latorre_ALM_Aper 52C1	COS Normal Partial	
19-10-2023	3:48:10	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CERRADO_52C1 Latorre_15_ST_Cerrado_52C1	COS Cerrado	
19-10-2023	3:48:10	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_ABIERTO_52C1 Latorre_15_ST_Abierto_52C1	COS	
19-10-2023	3:48:28	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_CERRAR_52C5.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE		
19-10-2023	3:48:45	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_CERRAR_52C2 Latorre_15_CM_Cerrar_52C2	1	
19-10-2023	3:48:48	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD enviado ok	19/10/2023,00:30:52,comando	
19-10-2023	3:48:58	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE		
19-10-2023	3:48:58	[SCADA_CO]	LT_ALM_APER_52C2 Latorre_ALM_Aper 52C2	COS Normal La Marina	
19-10-2023	3:48:58	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CERRADO_52C2 Latorre_15_ST_Cerrado_52C2	COS Cerrado	
19-10-2023	3:48:58	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_ABIERTO_52C2 Latorre_15_ST_Abierto_52C2	COS	
19-10-2023	3:49:04	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4 Latorre_15_CM_BloqRec_52C4	1	
19-10-2023	3:49:04	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA		
19-10-2023	3:49:07	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD enviado ok	19/10/2023,00:31:12,comando	
19-10-2023	3:49:18	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_CERRAR_52C5 Latorre_15_CM_Cerrar_52C5	1	
19-10-2023	3:49:20	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD enviado ok	19/10/2023,00:31:25,comando	
19-10-2023	3:49:28	[SCADA_CO]	LT_ALM_APER_52C5 Latorre_ALM_Aper 52C5	COS Normal Puerto	
19-10-2023	3:49:28	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CERRADO_52C5 Latorre_15_ST_Cerrado_52C5	COS Cerrado	

19-10-2023	3:49:28	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_ABIERTO_52C5 COS Latorre_15_ST_Abierto_52C5	
19-10-2023	3:49:48	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4 1 Latorre_15_CM_BloqRec_52C4	
19-10-2023	3:49:49	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:31:55,comando enviado ok	
19-10-2023	3:49:57	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_REC_52C1.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA	
19-10-2023	3:49:57	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_REC_52C1 1 Latorre_15_CM_NormRec_52C1	
19-10-2023	3:49:58	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:32:03,comando enviado ok	
19-10-2023	3:50:03	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_REC_52C2 1 Latorre_15_CM_NormRec_52C2	
19-10-2023	3:50:03	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_REC_52C2.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA	
19-10-2023	3:50:05	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_CERRAR_52C4.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	3:50:05	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:32:10,comando enviado ok	
19-10-2023	3:50:06	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_BLOQ_REC_52C1 COS Activa Latorre_15_ST_BloqRec_52C1	
19-10-2023	3:50:08	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_REC_52C5 1 Latorre_15_CM_NormRec_52C5	
19-10-2023	3:50:08	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_REC_52C5.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA	
19-10-2023	3:50:11	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:32:15,comando enviado ok	
19-10-2023	3:50:13	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_BLOQ_REC_52C2 COS Activa Latorre_15_ST_BloqRec_52C2	
19-10-2023	3:50:15	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_SUBIR_TAPS_T1 1 Latorre_15_CM_STaps_T1	
19-10-2023	3:50:15	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_SUBIR_TAPS_T1.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA	
19-10-2023	3:50:15	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:32:21,comando enviado ok	
19-10-2023	3:50:17	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_BLOQ_REC_52C5 COS Activa Latorre_15_ST_BloqRec_52C5	
19-10-2023	3:50:18	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AB 1 Latorre_Grl_CM_ResetCAlarmasAB	
19-10-2023	3:50:18	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AB.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA	
19-10-2023	3:50:19	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AC.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA	
19-10-2023	3:50:19	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AC 1 Latorre_Grl_CM_ResetCAlarmasAC	

19-10-2023	3:50:19	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AD 1 Latorre_Grl_CM_ResetCAlarmasAD	
19-10-2023	3:50:19	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AD.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA	
19-10-2023	3:50:20	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:32:26,Enviando Comando.....	
19-10-2023	3:50:22	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:32:26,comando enviado ok	
19-10-2023	3:50:23	[SCADA_CO]	LT_ALM_FALLA_INTERNA_52C3 COS Normal Latorre_ALM_Falla_Interna_52C3	
19-10-2023	3:50:23	[SCADA_CO]	LT_ALM_FALLA_INTERNA_52C2 COS Normal Latorre_ALM_Falla_Interna_52C2	
19-10-2023	3:50:23	[SCADA_CO]	LT_ALM_FALLA_INTERNA_52C5 COS Normal Latorre_ALM_Falla_Interna_52C5	
19-10-2023	3:50:23	[SCADA_CO]	LT_ALM_FALLA_INTERNA_52C1 COS Normal Latorre_ALM_Falla_Interna_52C1	
19-10-2023	3:50:24	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CDRO_ALARMAS COS Normal Latorre_Grl_ST_CAlarmas	
19-10-2023	3:50:29	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AB 1 Latorre_Grl_CM_ResetCAlarmasAB	
19-10-2023	3:50:29	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AB.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA	
19-10-2023	3:50:29	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AC 1 Latorre_Grl_CM_ResetCAlarmasAC	
19-10-2023	3:50:29	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AC.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA	
19-10-2023	3:50:29	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AD 1 Latorre_Grl_CM_ResetCAlarmasAD	
19-10-2023	3:50:29	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_AD.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA	
19-10-2023	3:50:32	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:32:37,Enviando Comando.....	
19-10-2023	3:50:32	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:32:38,comando enviado ok	
19-10-2023	3:50:55	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_CERRAR_52C4 1 Latorre_15_CM_Cerrar_52C4	
19-10-2023	3:50:58	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:33:02,comando enviado ok	
19-10-2023	3:51:05	[SCADA_CO]	LT_ALM_APER_52C4 COS Normal Latorre_ALM_Aper 52C4 Valdivia	
19-10-2023	3:51:05	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CERRADO_52C4 COS Cerrado Latorre_15_ST_Cerrado_52C4	
19-10-2023	3:51:05	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_ABIERTO_52C4 COS Latorre_15_ST_Abierto_52C4	
19-10-2023	3:54:31	[SCADA_CO]	LT_ALM_PROT_VD_52C6 COS Normal Latorre_ALM_Prot_Vd_52CCE1	

19-10-2023	3:54:31	[SCADA_CO]	LT_ALM_PROT_51_51N_52C6 COS Normal Latorre_ALM_Protes_51-51_n/59_52CCE1	
19-10-2023	4:00:39	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CTRL_AUTO_CDBC_T1.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	4:00:49	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CTRL_AUTO_CDBC_T4.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	4:00:55	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_SUBIR_TAPS_T1 1 Latorre_15_CM_STaps_T1	
19-10-2023	4:00:55	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_SUBIR_TAPS_T1.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA	
19-10-2023	4:00:58	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:43:01,comando enviado ok	
19-10-2023	4:01:02	[SCADA_CO]	MAHN_BCT2_T2_BL_ALM1 Field's value not known MAHN_BCT2_CUBA-NALT_AL_FALL	
19-10-2023	4:01:06	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_BAJAR_TAPS_T3.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	4:01:13	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_CTRL_AUTO_CDBC_T1 1 Latorre_15_CM_CtrlAut_CDBC_T1	
19-10-2023	4:01:13	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_CTRL_AUTO_CDBC_T1.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA	
19-10-2023	4:01:15	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:43:20,comando enviado ok	
19-10-2023	4:01:19	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CTRL_MAN_CDBC_T1 COS Activa Latorre_15_ST_CtrlCDBC_T1	
19-10-2023	4:01:30	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CTRL_AUTO_CDBC_T1 1 Talcahua_CM_CtrlAut_CDBC_T1	
19-10-2023	4:01:32	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:43:37,comando enviado ok	
19-10-2023	4:01:38	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_AUTOMATICO_CTBC_T1 COS Activa Talcahua_66_ST_Aut_CDBC_T1	
19-10-2023	4:01:39	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CTRL_AUTO_CDBC_T4 1 Talcahua_CM_CtrlAut_CDBC_T4	
19-10-2023	4:01:56	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_BAJAR_TAPS_T3 1 Talcahua_66_CM_BTaps_T3	
19-10-2023	4:02:06	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_PTT.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	4:02:57	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_PTT 1 Latorre_Grl_CM_NormAlmTec	
19-10-2023	4:15:27	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_NORM_PTT.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	4:15:37	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CTRL_AUTO_CDBC_T4.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	4:15:58	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_PTT.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	4:16:18	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_NORM_PTT 1 Talcahua_Grl_CM_NormAlmTec	

19-10-2023	4:16:22	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:58:27,comando enviado ok	
19-10-2023	4:16:27	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CTRL_AUTO_CDBC_T4 1 Talcahua_CM_CtrlAut_CDBC_T4	
19-10-2023	4:16:29	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:58:35,Enviando Comando.....	
19-10-2023	4:16:30	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,00:58:35,comando enviado ok	
19-10-2023	4:16:49	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_PTT 1 Latorre_Grl_CM_NormAlmTec	
19-10-2023	4:16:52	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:58:56,Enviando Comando.....	
19-10-2023	4:16:53	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_BLOQ_PTT COS Normal Latorre_Grl_ST_BloqAlmTec	
19-10-2023	4:16:54	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,00:58:57,comando enviado ok	
19-10-2023	4:20:43	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CERRAR_52C2.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	4:21:05	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CERRAR_52C2.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	4:21:34	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CERRAR_52C2 1 Talcahua_15_CM_Cerrar_52C2	
19-10-2023	4:21:56	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CERRAR_52C2 1 Talcahua_15_CM_Cerrar_52C2	
19-10-2023	4:22:01	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CERRAR_52C2.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	4:22:45	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_NORM_REC_52C2.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	4:22:52	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CERRAR_52C2 1 Talcahua_15_CM_Cerrar_52C2	
19-10-2023	4:22:54	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,01:05:00,Enviando Comando.....	
19-10-2023	4:22:55	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,01:05:00,comando enviado ok	
19-10-2023	4:23:02	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_CERRADO_52C2 COS Cerrado Talcahua_15_ST_Cerrado_52C2	
19-10-2023	4:23:02	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_ABIERTO_52C2 COS Talcahua_15_ST_Abierto_52C2	
19-10-2023	4:23:36	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_NORM_REC_52C2 1 Talcahua_15_CM_NormRec_52C2	
19-10-2023	4:24:01	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_NORM_REC_52C2.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	4:24:52	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_NORM_REC_52C2 1 Talcahua_15_CM_NormRec_52C2	
19-10-2023	4:25:43	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_NORM_REC_52C2.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	

19-10-2023	4:26:12	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_1.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	4:26:34	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_NORM_REC_52C2 1 Talcahua_15_CM_NormRec_52C2
19-10-2023	4:26:36	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,01:08:41,comando enviado ok
19-10-2023	4:26:42	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_BLOQ_REC_LOC_52C2 COS Normal Talcahua_15_ST_BloqRec_52C2
19-10-2023	4:27:03	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_1 1 Talcahua_Grl_CM_ResetCalarmas1
19-10-2023	4:27:06	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,01:09:10,comando enviado ok
19-10-2023	4:27:12	[SCADA_CO]	TH_ALM_APER_52C2 COS Normal Talcahua_ALM_Apertura_52C2 Gaete
19-10-2023	4:27:15	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_CDRO_ALARMAS_1 COS Normal Talcahua_Grl_ST_CAlarmas1 N°1
19-10-2023	4:27:23	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	4:28:03	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	4:28:14	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4 1 Latorre_15_CM_BloqRec_52C4
19-10-2023	4:28:47	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_REC_52C4.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	4:28:54	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4 1 Latorre_15_CM_BloqRec_52C4
19-10-2023	4:29:22	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	4:29:38	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_REC_52C4 1 Latorre_15_CM_NormRec_52C4
19-10-2023	4:29:40	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,01:11:46,comando enviado ok
19-10-2023	4:30:13	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4 1 Latorre_15_CM_BloqRec_52C4
19-10-2023	4:30:20	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	4:31:11	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4 1 Latorre_15_CM_BloqRec_52C4
19-10-2023	4:31:13	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,01:13:18,comando enviado ok
19-10-2023	4:31:50	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	4:32:29	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4 1 Latorre_15_CM_BloqRec_52C4
19-10-2023	4:32:29	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA

19-10-2023	4:32:31	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD enviado ok	19/10/2023,01:14:36,comando	
19-10-2023	4:32:41	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4 Latorre_15_CM_BloqRec_52C4	1	
19-10-2023	4:32:45	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD enviado ok	19/10/2023,01:14:50,comando	
19-10-2023	4:40:53	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4 Latorre_15_CM_BloqRec_52C4	1	
19-10-2023	4:40:53	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4.F_CV set to 1,000 by DSTGOC01::INT DE SISTEM		
19-10-2023	4:41:12	[SCADA_CO]	MAHN_BCT2_T2_BL_ALM1 MAHN_BCT2_CUBA-NALT_AL_FALL	Field's value not known	
19-10-2023	4:53:48	[SCADA_CO]	LT_ALM_FALLA_INTERNA_52C4 Latorre_ALM_Falla_Interna_52C4	COS Activa	
19-10-2023	4:53:48	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_BLOQ_REC_52C4 Latorre_15_ST_BloqRec_52C4	COS Normal	
19-10-2023	4:53:50	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CDRO_ALARMAS Latorre_Grl_ST_CAlarmas	COS Activa	
19-10-2023	4:57:33	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_REC_52C4.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE		
19-10-2023	4:58:05	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_REC_52C4.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE		
19-10-2023	4:58:25	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_REC_52C4 Latorre_15_CM_NormRec_52C4	1	
19-10-2023	4:58:57	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_REC_52C4 Latorre_15_CM_NormRec_52C4	1	
19-10-2023	4:58:58	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD Comando.....	19/10/2023,01:41:04,Enviando	
19-10-2023	4:58:59	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD enviado ok	19/10/2023,01:41:04,comando	
19-10-2023	4:59:20	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_BLOQ_REC_52C4 Latorre_15_ST_BloqRec_52C4	COS Activa	
19-10-2023	5:10:37	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_CDRO_ALARMAS_1 Talcahua_Grl_ST_CAlarmas1 N°1	COS Activa	
19-10-2023	5:19:59	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_CERRAR_52C3.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE		
19-10-2023	5:20:51	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_CERRAR_52C3 Latorre_15_CM_Cerrar_52C3	1	
19-10-2023	5:20:54	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD enviado ok	19/10/2023,02:02:57,comando	
19-10-2023	5:20:57	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_ABIERTO_52C3 Latorre_15_ST_Abierto_52C3	COS	
19-10-2023	5:20:57	[SCADA_CO]	LT_ALM_APER_52C3 Latorre_ALM_Aper 52C3 Riquelme	COS Normal	
19-10-2023	5:20:57	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CERRADO_52C3 Latorre_15_ST_Cerrado_52C3	COS Cerrado	

19-10-2023	5:21:02	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_REC_52C3.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	5:21:53	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_REC_52C3 1 Latorre_15_CM_NormRec_52C3
19-10-2023	5:21:56	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,02:04:00,comando enviado ok
19-10-2023	5:22:04	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_BLOQ_REC_52C3 COS Activa Latorre_15_ST_BloqRec_52C3
19-10-2023	6:21:20	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_BLOQ_PTT ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:22	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_CDRO_ALARMAS_1 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:23	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_ABIERTO_52C2 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:24	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CERRADO_52C6 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:25	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_ABIERTO_52C6 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:26	[SCADA_CO]	LT_ALM_FALLA_SEL387_T1 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:27	[SCADA_CO]	LT_ALM_SCTE_5151N_SEL387_52CT1 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:27	[SCADA_CO]	LT_ALM_RELE_BAJO_VOLT_CC ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:29	[SCADA_CO]	LT_ALM_APER_52CT1 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:30	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CERRADO_52CT1 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:33	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_ABIERTO_52CT1 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:34	[SCADA_CO]	LT_ALM_APER_52C1 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:35	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CERRADO_52C1 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:36	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_ABIERTO_52C1 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:37	[SCADA_CO]	LT_ALM_APER_52C2 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:41	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CERRADO_52C2 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:43	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_ABIERTO_52C2 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:44	[SCADA_CO]	LT_ALM_APER_52C3 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:46	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_ABIERTO_52C3 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE

19-10-2023	6:21:47	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CERRADO_52C3 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:52	[SCADA_CO]	LT_ALM_APER_52C4 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:54	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CDRO_ALARMAS ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:55	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CERRADO_52C4 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:21:58	[SCADA_CO]	LT_ALM_APER_52C5 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:22:01	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_ABIERTO_52C4 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:22:04	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CERRADO_52C5 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:22:05	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_ABIERTO_52C5 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:22:07	[SCADA_CO]	LT_ALM_PROT_VD_52C6 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:22:12	[SCADA_CO]	LT_ALM_PROT_51_51N_52C6 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:22:13	[SCADA_CO]	LT_ALM_FALLA_INTERNA_52C5 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	6:22:14	[SCADA_CO]	LT_ALM_FALLA_INTERNA_52C1 ALARM is acknowledged by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	7:01:45	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C3.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	7:02:38	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C3 1 Latorre_15_CM_BloqRec_52C3
19-10-2023	7:02:39	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,03:44:45,comando enviado ok
19-10-2023	7:02:56	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_BLOQ_REC_52C3 COS Normal Latorre_15_ST_BloqRec_52C3
19-10-2023	7:05:58	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE
19-10-2023	7:06:50	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_BLOQ_REC_52C4 1 Latorre_15_CM_BloqRec_52C4
19-10-2023	7:06:51	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,03:48:57,comando enviado ok
19-10-2023	7:07:04	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_BLOQ_REC_52C4 COS Normal Latorre_15_ST_BloqRec_52C4
19-10-2023	7:23:21	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_REC_52C3 1 Latorre_15_CM_NormRec_52C3
19-10-2023	7:23:21	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_REC_52C3.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA
19-10-2023	7:23:24	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_REC_52C4 1 Latorre_15_CM_NormRec_52C4

19-10-2023	7:23:24	[SCADA_CO]	LT_ORDEN_NORM_REC_52C4.F_CV set to 1.000 by COTC5::LUIS GUTIERREZ ARAYA	
19-10-2023	7:23:41	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_BLOQ_REC_52C3 COS Activa Latorre_15_ST_BloqRec_52C3	
19-10-2023	7:23:43	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_BLOQ_REC_52C4 COS Activa Latorre_15_ST_BloqRec_52C4	
19-10-2023	7:24:50	[SCADA_CO]	LT_ALM_FALLA_INTERNA_52C4 COS Normal Latorre_ALM_Falla_Interna_52C4	
19-10-2023	7:24:52	[SCADA_CO]	LT_STATUS_CMD 19/10/2023,04:06:57,comando enviado ok	
19-10-2023	7:24:53	[SCADA_CO]	LT_ESTADO_CDRO_ALARMAS COS Normal Latorre_Grl_ST_CAlarmas	
19-10-2023	7:38:15	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_BLOQ_PTT_1.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	7:40:50	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_AUTOMATICO_CTBC_T1 COS Normal Talcahua_66_ST_Aut_CDBC_T1	
19-10-2023	7:41:10	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CERRAR_52C4.F_CV set to 1,000 by COTC1::CRISTHIAN ALLENDE	
19-10-2023	7:42:02	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CERRAR_52C4 1 Talcahua_15_CM_Cerrar_52C4	
19-10-2023	7:42:04	[SCADA_CO]	TH_STATUS_CMD 19/10/2023,04:24:09,comando enviado ok	
19-10-2023	7:42:10	[SCADA_CO]	TH_ALM_APER_52C4 COS Normal Talcahua_ALM_Apertura_52C4 Concepción	
19-10-2023	7:42:10	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_CERRADO_52C4 COS Cerrado Talcahua_15_ST_Cerrado_52C4	
19-10-2023	7:42:10	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_ABIERTO_52C4 COS Talcahua_15_ST_Abierto_52C4	

Obs.: Se debe considera restar 3 horas al horario señalado.