

Estudio para análisis de falla EAF 107/2023

“Desconexión forzada de la barra 15 kV N°2 de S/E Los Ángeles”

Fecha de Emisión: 27-03-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	06/03/2023
Hora	21:02
Consumos desconectados (MW)	10.50
Demanda previa del sistema (MW)	10503.00
Porcentaje de desconexión	0.100 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra 15 kV N°2 de S/E Los Ángeles / BA07T058SE076T058
Tipo de instalación	Barra
Tensión nominal	15 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Sistema de protección del paño C11, alimentador Paillihue, de S/E Los Ángeles / SP487T058SE076T058
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 apertura automática del interruptor 52CT5 de S/E Los Ángeles, correspondiente a la barra N°2 de 15 kV de dicha subestación, por operación de su protección de sobrecorriente residual de tiempo definido.

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que la causa de la operación antes señalada fue la no operación de la lógica adaptativa del interruptor 52CT5, ante una falla en redes de distribución del alimentador Paillihue. Lo anterior, se debió a una pérdida de tensión en el circuito de control, provocada por un mal contacto en la bornera de la celda del paño C11, asociada al alimentador Paillihue.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control.

La empresa CGE Transmisión S.A. remite en su informe de falla de 5 días antecedentes para acreditar el origen de la falla.

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: Se han producido 37 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla de la siguiente tabla:

FALLA_ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 105-2021	La empresa CGE S.A. señala: Se transfieren los consumos del circuito Chancón mediante barra de transferencia hacia el circuito El Arrozal. Se procede a inspeccionar el reconector 52C6 Chancón, el que no ejecuta las órdenes de apertura enviadas por el COT y que al ser inspeccionado en terreno presenta problemas en tarjeta actuadora. A raíz de lo anterior, se procede a realizar el reemplazo de tarjeta actuadora de equipo reconector modelo NOVA el día martes 20.04.2021.	La empresa CGE S.A. señala: No aplica.
EAF 146-2021	CGE S.A. indica que, una vez determinada la causa origen, se procede inmediatamente a realizar el secado del relé 67N del paño BT3 de S/E Coronel, el que presentaba humedad en su interior. Además, se están evaluando acciones que permitan evitar la condensación en dicho gabinete en forma efectiva, las cuales serán comunicadas al Coordinador mediante los canales habituales de comunicación.	CGE S.A. indica que, a la fecha no se encuentran definidas acciones de largo plazo, pero que se están estudiando y serán comunicadas al Coordinador Eléctrico Nacional una vez identificadas.
EAF 147-2021	El día 01-06-2021 a las 12:30 horas, una vez determinada la causa origen, se procede inmediatamente a realizar el secado del relé 67N del paño BT3 de S/E Coronel, el que presentaba humedad en su interior. Se están evaluando acciones que permitan evitar la condensación en dicho gabinete en forma efectiva, las cuales serán comunicadas al coordinador mediante los canales habituales de comunicación.	A la fecha no se encuentran definidas acciones correctivas de largo plazo, pero es importante señalar que se están estudiando y serán comunicadas al Coordinador eléctrico Nacional una vez identificadas.
EAF 194-2021	La empresa CGE S.A. indica: "1. Verificar en terreno las condiciones del 52E2 de SE Caldera, estado de la batería, estado de la fuente o cargador, estado del cable de control y sus conexiones. 2. Verificar tiempos de apertura del 52E2 de SE Caldera, considerando la segunda apertura inmediatamente después de una reconexión (verificar ciclo falla – primera apertura – reconexión – segunda apertura). 3. Dependiendo de los resultados de las pruebas anteriores se procederá a reparar o reemplazar partes defectuosas o reemplazar todo el reconector o su unidad de control o ambas. 4. Se realizará un Estudio de Coordinación y Ajustes de Protecciones del alimentador E2 Bahía Inglesa para solucionar el estrecho tiempo de paso encontrado para fallas residuales alejadas de la subestación, aun cuando para el caso de la falla del 22/07/2021 – 08:13 horas la corriente de falla fue superior a 1600%, corriente para la cual se verifica correcta coordinación. 5. Las acciones de los puntos 1, 2 y 3 de realizarán conforme a SODI N°037 desconexión paño E2 circuito Bahía Inglesa N° SD 2021068728 para el 24/08/2021".	La empresa CGE S.A. indica: "No aplica".
EAF 227-2021	La empresa CGE S.A. indica: Se realiza sincronización de unidad de control Form 6 del circuito Niebla de S/E Chimbarongo de manera inmediata.	La empresa CGE S.A. indica: Se considerará la normalización de la sincronización de la unidad de control SEL-351R del paño CT2 al reloj satelital de la subestación.

FALLA ID	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 231-2021	La empresa CGE S.A. indica: <i>"Se realizará la verificación de la curva característica de tiempo/corriente de operación de 52CT1 de SE Chocalán."</i>	La empresa CGE S.A. señala que: <i>"No hay"</i> .
EAF 298-2021	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente: <i>"1. En relación con la incidencia N°2021002824, el día 7 de octubre se realizan pruebas eléctricas, adjuntas en Anexo 4, a los siguientes equipos: a). Transformador N°2 b). Pararrayos MT transformador N°2 c). Interruptor General 52CT2 2. El día 15 de octubre mediante la SD N°2021088856 se realizan pruebas eléctricas al interruptor general de barra de MT 52CT1. 3. El día 15 de octubre, durante la ejecución de trabajos programados para prueba de interruptores, se encuentra pararrayos de MT fase central con descarga, por lo cual mediante la solicitud CF N°2021090410 se procede a desconectar el interruptor 52C1, NOVA27/Form-6 a fin de realizarle pruebas eléctricas. 4. Mediante la SD N°2021092990, se tiene programado intervenir el paño C1, el próximo miércoles 3 de noviembre a fin de realizar una actualización de firmware, pruebas eléctricas y verificación de curvas tiempo/corriente sobre el interruptor 52C1."</i>	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente: Se propone una mejora en la lógica de control del relé diferencial del transformador, para que sólo haga trip sobre el relé maestro (86) cuando se trate de fallas de tipo diferencial.
EAF 303-2021	La empresa CGE S.A. indica: <i>"El día 13 de octubre, se realizaron pruebas de funcionamiento al relé del interruptor del 52C14 alimentador Norte SE Palafitos. Durante las pruebas se detectó que el relé Micom del 52C14 cada cierto tiempo realiza un proceso de booteo o reset dejando durante este proceso la protección deshabilitada. A consecuencia de lo planteado se toma la decisión de dejar indisponible el interruptor del 5214 Alimentador Norte. Las cargas del Alimentador Norte quedaron transferidas al alimentador Industrial. Se gestionará el cambio de equipo."</i>	No se indican.
EAF 312-2021	La empresa CGE S.A. informa las siguientes medidas correctivas de corto plazo: <i>"En relación con la incidencia N°2021002917 - 2021002918, el día 17 de octubre se realizan pruebas eléctricas al interruptor NOVA15 con control Form-6, 52C3, alimentador Virginia Subercaseaux, las que se adjuntan en el Anexo IV"</i>	La empresa CGE S.A. informa las siguientes medidas correctivas de largo plazo: <i>"Se propone una mejora en la lógica de control del relé diferencial de transformador, para que sólo haga trip sobre el relé maestro (86) cuando se trate de fallas de tipo diferencial"</i> .
EAF 350-2021	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Se evaluará nuevamente la condición de relé asociado a paño CT1 de SE Chocalán, para determinar la necesidad de mejora correctiva o eventualmente el reemplazo de equipo."</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: <i>"Se determinará en función de actividad de pruebas en equipo de paño CT1, sin embargo, cabe señalar que en SE Chocalán existe un proyecto de ampliación denominado "Ampliación SE Chocalán", el cual considera el reemplazo del transformador actual de 10 MVA por un transformador de 20 MVA, la construcción del patio de media tensión y la construcción de dos nuevos paños para futuros alimentadores. El proyecto incluye todas las obras civiles y labores necesarias para la ejecución y puesta en servicio de las nuevas instalaciones, tal como adecuaciones en el patio de media tensión, adecuaciones de las protecciones, sistemas de comunicaciones, SCADA, obras civiles entre otras."</i>
EAF 372-2021	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	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	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	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 Distribución S.A. no señala acciones correctivas.	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. La empresa CGE Distribución S.A. no señala acciones correctivas.
EAF 043-2022	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.

FALLA_ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 062-2022	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	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: • Se reemplazaron unidades de fusibles 65E Curva Low Speed operados. • Se realizaron pruebas al transformador T1, las cuales se presentan en anexo del IF. • Se realizarán pruebas y/o revisión de la unidad de Control Form 4C, para determinar el funcionamiento según SD N°2022021408.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: “Se determinarán una vez analizada las acciones correctivas de corto plazo”.
EAF 073-2022	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	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	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	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	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 311-2022	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.
EAF 369-2022	CGE Transmisión S.A. indica: “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. 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. Se revisarán las conexiones IRIG-B para normalizar el registro horario a través de la SD N°2022092591”.	CGE Transmisión S.A. indica: “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”.
EAF 383-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: “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”.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: “No se ha determinado acción de largo plazo al cierre del presente informe”.

FALLA_ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 394-2022	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	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Como medida de corto plazo se realizará la deshabilitación momentánea de la función SOBF"</i>.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Se realizará una revisión del esquema de protección SOBF y de sus respectivos ajustes"</i>.
EAF 424-2022	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.
EAF 427-2022	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	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 reconector actual del paño C30 por un equipo reconector NOJA RC15, a ejecutarse el primer semestre de 2023.
EAF 002-2023	CGE Transmisión S.A. señala que se realizó la instalación de un dispositivo 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	No se indican.	No se indican.
EAF 051-2023	CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Revisión de caja de reagrupamiento de señales ubicada en parte superior del T1. Se reemplaza alambrado de control afectado por la humedad específicamente regletas de conexión asociadas a las señales de dispositivos de protección del transformador. Se adecúa caja de reagrupamiento para evitar que se genere humedad por condensación del aire."</i>	No se indican.

FALLA_ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 054-2023	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 reconector 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	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 Curso Forzoso N°2023014094 del 17-02-2023.	No se indican.
EAF 074-2023	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	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.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla EAF 097-2023.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

La instalación donde se originó la falla corresponde al sistema de protecciones del paño C11 de S/E Los Ángeles, compuesto por un relé de protección Schneider Electric P3F30, el cual tiene ajustados, entre otros, elementos de sobrecorriente de fase y residual, y cuya entrada en operación según la plataforma Infotécnica fue el 30 de marzo de 2022. Por otra parte, la mencionada protección participa de un esquema de lógica adaptativa en conjunto con la protección TPU-S220 asociada al interruptor 52CT5.

La empresa CGE Transmisión S.A. no adjunta información de los mantenimientos a las protecciones de S/E Los Ángeles, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. señala: “Urbano/Rural”.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

La empresa CGE Transmisión S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico.

h. Comuna donde se presenta la falla

8301: Los Ángeles.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (08-03-2023)	Informe de 5 días (13-03-2023)
CGE Transmisión S.A.	06-03-2023	22-03-2023
CGE S.A.	09-03-2023	13-03-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Los Ángeles	ST Zonal	Barra 15 kV N°2	21:02	21:07

- Las horas indicadas 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 Los Ángeles	Alcázar / C10	Los Ángeles	2.90	0.028	4030	21:02	21:07	21:07
S/E Los Ángeles	Paillihue / C11	Los Ángeles	7.60	0.072	15106	21:02	21:07	21:07

Total: 10.50 MW 0.100 % 19136

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador /Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Los Ángeles	Alcázar / C10	CGE	Regulado	2.90	0.08	0.08	0.23
S/E Los Ángeles	Paillihue / C11	CGE	Regulado	7.60	0.08	0.08	0.61

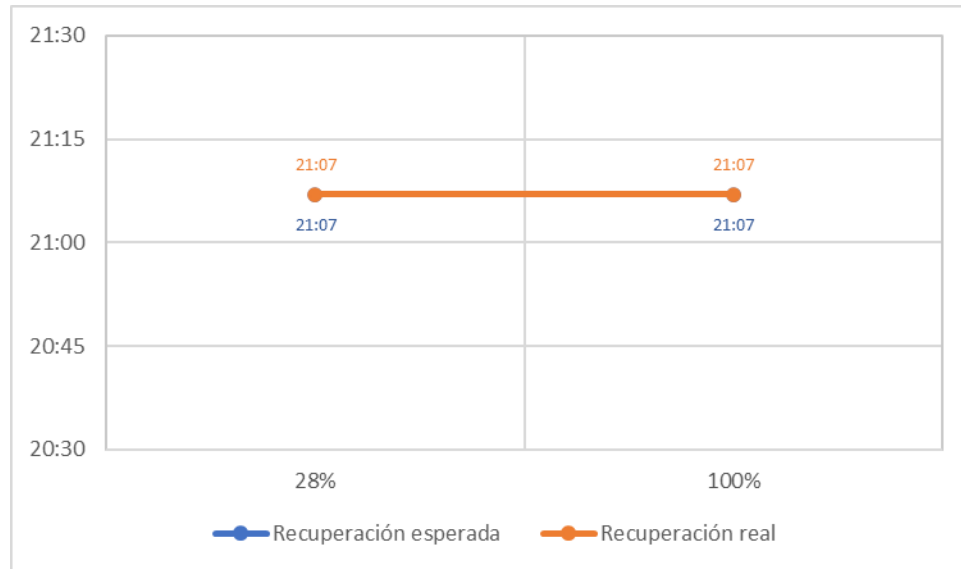
Clientes Regulados : 0.84 MWh

Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 0.84 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	8.40	0.08	105.00
Último 20 %	2.10	0.08	26.25
100 % Total	10.50	0.08	131.25

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10503.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Cipreses (U3), Colbún (U2), El Toro (U3 y U4), Norgener (NTO1), Nueva Renca (TG1-TV1) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 6 de marzo de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 6 de marzo 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 6 de marzo de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 6 de marzo 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 la empresa CGE Transmisión S.A.:

"La protección operada es la TPU-S220 (efacec) asociada al interruptor general de la barra de 15 kV, instalaciones que fueron puestas en servicio el 30 de enero del 2023 asociada al proyecto NUP 1188, Nuevo Transformador en S/E Los Ángeles.

Específicamente la operación de esta protección fue por la etapa 2 de la función de protección de sobrecorriente residual, la cual es una función de tiempo definido con una temporización de 400 ms, cumpliendo con los tiempos de despeje ante fallas en barra exigidos en la NTSyCS, la cual tiene una lógica adaptativa asociada, que consiste en un bloqueo de operación ante el arranque de las funciones de sobrecorriente (fase o residual según corresponda) de los alimentadores Alcázar y Paillihue."

"De acuerdo con los antecedentes obtenidos por operación del 06-03-2023, personal de CGE S.A. (Distribución) indicó que tuvo un evento en el alimentador Paillihue, paño C11. En la protección Schneider del paño C11 se pudo ratificar que dicho arranque ocurre en el mismo instante cuando produjo la operación por sobrecorriente del 52CT5.

Con estos antecedentes adicionales, se procedió a ejecutar la investigación a través de las SD N°2023020928 y SD N°2023020932 el día 12-03-2023 de forma exitosa.

De la revisión efectuada podemos concluir que se detectó un mal contacto de la bornera, el cual se corrigió, que debía entregar el positivo en la salida digital de la protección del paño C11, configurada para enviar el bloqueo a la protección TPU-S220 del 52CT5, la cual es confirmada a través de la entrada digital IN5 de la protección TPU-S220.

Se ejecutaron pruebas de alambrado y pruebas efectivas, inyectando la misma falla con la caja de pruebas omicron en la protección del paño C11, confirmando su arranque y esta enviase el bloqueo correspondiente a la protección TPU-S220 del 52CT5, confirmando el correcto funcionamiento de la lógica adaptativa.

Para el alimentador Alcázar, paño C10, se realizó el mismo procedimiento.

Como parte de este trabajo, se realizaron mejoras para dejar registros en la protección de ambos alimentadores, cuando se active la salida digital, quedando estampada en el registro de eventos de la protección de ambos alimentadores y también la entrada digital de la protección TPU S220."

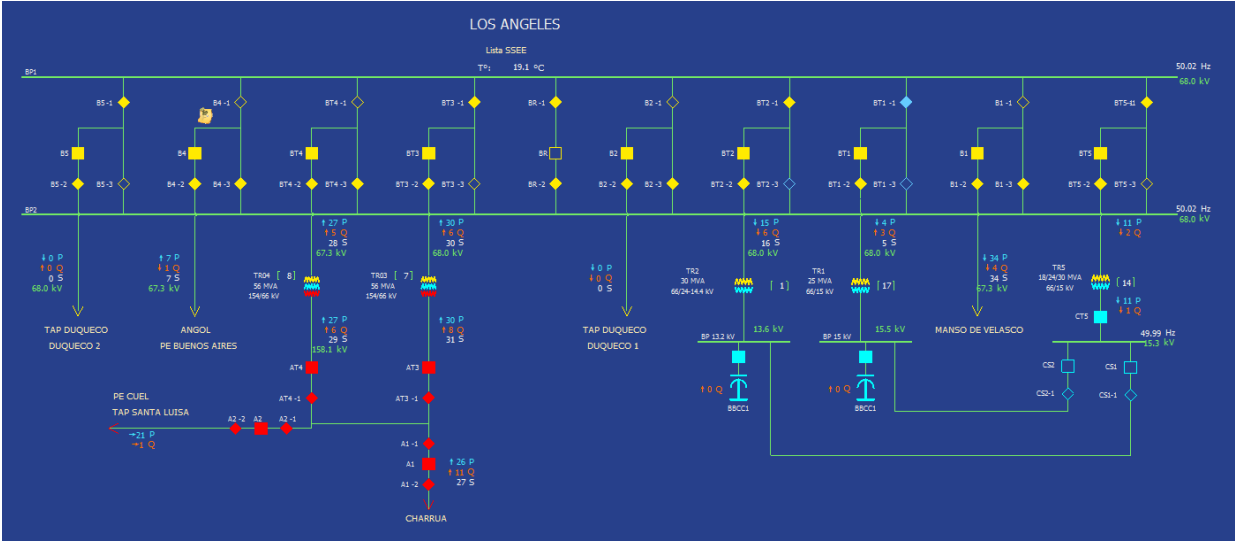
Acciones preventivas y/o correctivas

- 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:
 - o 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.

2023020928	Ejecución Exitosa	Programada	Subestación	SubEstación ➤ S/E LOS ANGELES (CGE) ➤ Tipo: panos - S/E LOS ANGELES (CGE) C11 [EN_REVISION] (Usa Paño Completo) ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ SSCC Afectados: ➤ Trabajos a Realizar: S/E Los Ángeles: Desconexión paño C11, asociado al alimentador Paillihue, para probar y verificar funcionamiento de la protección y el correcto funcionamiento de la lógica adaptativa en conjunto con la protección del paño CTS. No hay pérdida de consumos, estos serán previamente respaldados a través de redes MT mediante maniobras monopolares con bloqueo de protecciones residuales en las cabeceras involucradas.	12-03-2023 08:30 Fecha Efectiva Inicio 12-03-2023 09:15	12-03-2023 12:30 Fecha Efectiva Fin 12-03-2023 15:06
2023020932	Ejecución Exitosa	Programada	Subestación	SubEstación ➤ S/E LOS ANGELES (CGE) ➤ Tipo: panos - S/E LOS ANGELES (CGE) C10 [EN_REVISION] (Usa Paño Completo) ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ SSCC Afectados: ➤ Trabajos a Realizar: S/E Los Ángeles: Desconexión paño C10, asociado al alimentador Alcázar, para probar y verificar funcionamiento de la protección y el correcto funcionamiento de la lógica adaptativa en conjunto con la protección del paño CTS. No hay pérdida de consumos, estos serán previamente respaldados a través de redes MT mediante maniobras monopolares con bloqueo de protecciones residuales en las cabeceras involucradas.	12-03-2023 13:30 Fecha Efectiva Inicio 12-03-2023 16:10	12-03-2023 17:30 Fecha Efectiva Fin 12-03-2023 20:07

- c) Acciones correctivas a largo plazo:
- La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
21:02	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52CT5 de S/E Los Ángeles, correspondiente al interruptor general de la barra N°2 de 15 kV, por operación del elemento de sobrecorriente residual de tiempo definido.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
06-03-2023	CGE Transmisión	21:06	Apertura del interruptor 52C10 (alimentador Alcázar) de S/E Los Ángeles.
06-03-2023	CGE Transmisión	21:06	Apertura del interruptor 52C11 (alimentador Paillihue) de S/E Los Ángeles.
06-03-2023	CGE Transmisión	21:07	Cierre del interruptor 52CT5 de S/E Los Ángeles, correspondiente al interruptor general de la barra N°2 de 15 kV.
06-03-2023	CGE Transmisión	21:07	Cierre del interruptor 52C10 (alimentador Alcázar) de S/E Los Ángeles, recuperando sus consumos.
06-03-2023	CGE Transmisión	21:07	Cierre del interruptor 52C11 (alimentador Paillihue) de S/E Los Ángeles, recuperando sus consumos.

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

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

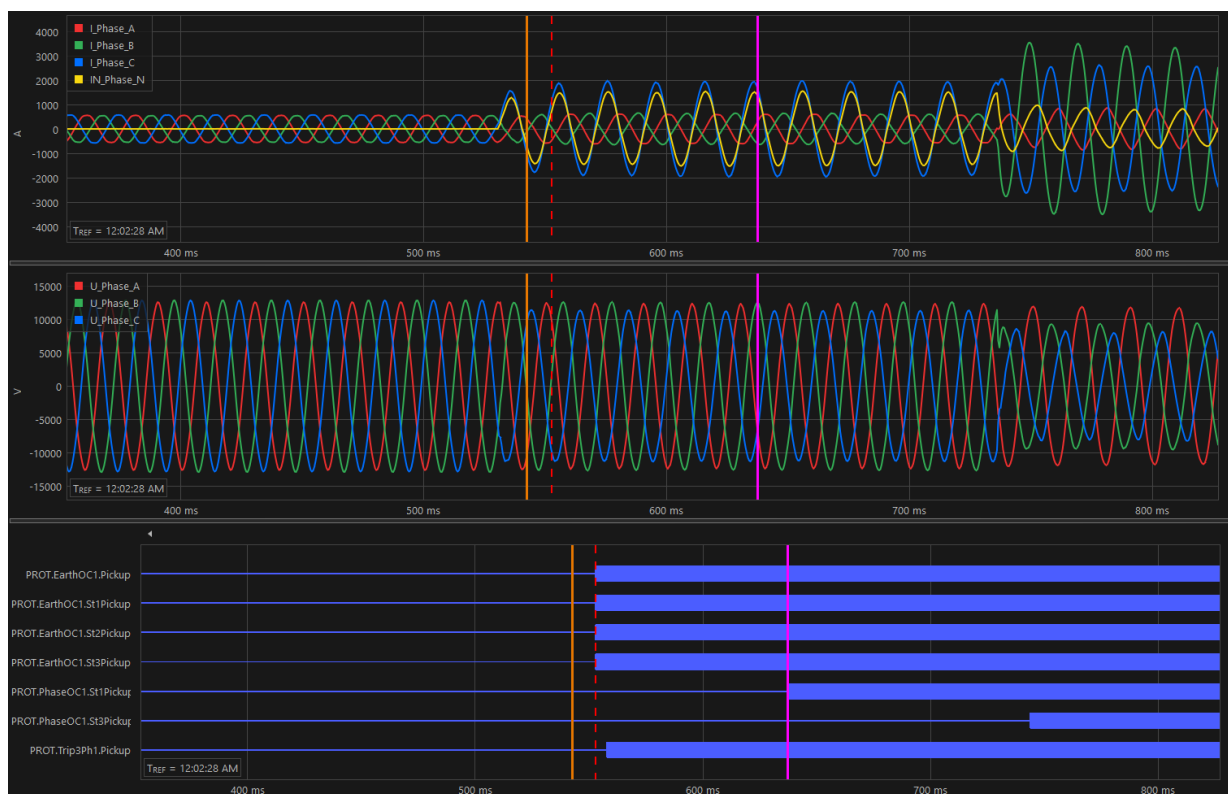
Se produjo la apertura automática del interruptor 52CT5 de S/E Los Ángeles, correspondiente a la barra N°2 de 15 kV de dicha subestación, por operación de su protección de sobrecorriente residual de tiempo definido. Esto, debido a la no operación de la lógica adaptativa de S/E Los Ángeles, ante una falla en redes de distribución del alimentador Paillihue. Lo anterior, se debió a una pérdida de tensión en el circuito de control, provocada por un mal contacto en la bornera de la celda del paño C11, asociada al alimentador Paillihue.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 10.5 MW de consumos en S/E Los Ángeles.

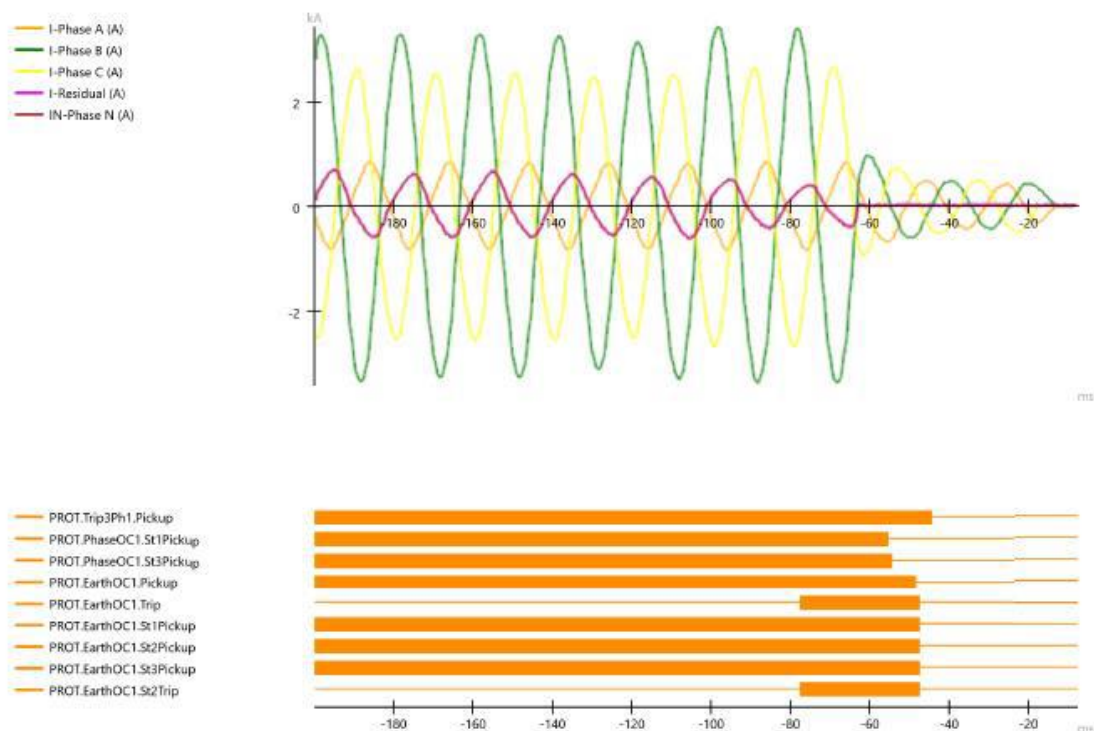
Apertura automática del interruptor 52CT5 de S/E Los Ángeles.

A continuación, se presentan los registros de la protección TPU-S220, asociada al paño CT5 de S/E Los Ángeles:

Device	Entry	Entry Time	Title	Name	Description	Value
S220_A3_BT5	148	2023-03-07 00:06:33.631	SL2_IN3_52CT5_ABIERTO	IO.SL2.SL2_IN3_52CT5_ABIERTO.Out		False
S220_A3_BT5	147	2023-03-07 00:02:29.033	SL2_IN3_52CT5_ABIERTO	IO.SL2.SL2_IN3_52CT5_ABIERTO.Out		True
S220_A3_BT5	146	2023-03-07 00:02:29.029	Pickup	PROT.CBFail3Ph1.Pickup	General pickup	False
S220_A3_BT5	145	2023-03-07 00:02:28.987	Trip	PROT.Trip3Ph1.Trip	General trip indication	False
S220_A3_BT5	144	2023-03-07 00:02:28.987	Pickup	PROT.Trip3Ph1.Pickup	General start indication	False
S220_A3_BT5	143	2023-03-07 00:02:28.983	CB Trip	PROT.Trip3Ph1.CBTrip	Circuit breaker trip	False
S220_A3_BT5	142	2023-03-07 00:02:28.982	St2 Trip	PROT.EarthOC1.St2Trip	Stage 2 general trip	False
S220_A3_BT5	141	2023-03-07 00:02:28.982	St3 Pickup	PROT.EarthOC1.St3Pickup	Stage 3 general start	False
S220_A3_BT5	140	2023-03-07 00:02:28.982	St2 Pickup	PROT.EarthOC1.St2Pickup	Stage 2 general start	False
S220_A3_BT5	139	2023-03-07 00:02:28.982	St1 Pickup	PROT.EarthOC1.St1Pickup	Stage 1 general start	False
S220_A3_BT5	138	2023-03-07 00:02:28.982	Trip	PROT.EarthOC1.Trip	General trip	False
S220_A3_BT5	137	2023-03-07 00:02:28.982	Trip C	PROT.EarthOC1.TripC	General trip, phase C	False
S220_A3_BT5	136	2023-03-07 00:02:28.982	Trip B	PROT.EarthOC1.TripB	General trip, phase B	False
S220_A3_BT5	135	2023-03-07 00:02:28.982	Trip A	PROT.EarthOC1.TripA	General trip, phase A	False
S220_A3_BT5	134	2023-03-07 00:02:28.982	Pickup	PROT.EarthOC1.Pickup	General start	False
S220_A3_BT5	133	2023-03-07 00:02:28.982	Pickup C	PROT.EarthOC1.PickupC	General start, phase C	False
S220_A3_BT5	132	2023-03-07 00:02:28.981	Pickup B	PROT.EarthOC1.PickupB	General start, phase B	False
S220_A3_BT5	131	2023-03-07 00:02:28.981	Pickup A	PROT.EarthOC1.PickupA	General start, phase A	False
S220_A3_BT5	130	2023-03-07 00:02:28.976	St3 Pickup	PROT.PhaseOC1.St3Pickup	Stage 3 general start	False
S220_A3_BT5	129	2023-03-07 00:02:28.973	St1 Pickup	PROT.PhaseOC1.St1Pickup	Stage 1 general start	False
S220_A3_BT5	128	2023-03-07 00:02:28.973	St3 Pickup C	PROT.PhaseOC1.St3PickupC	Stage 3 start, phase C	False
S220_A3_BT5	127	2023-03-07 00:02:28.973	St3 Pickup B	PROT.PhaseOC1.St3PickupB	Stage 3 start, phase B	False
S220_A3_BT5	126	2023-03-07 00:02:28.973	St1 Pickup C	PROT.PhaseOC1.St1PickupC	Stage 1 start, phase C	False
S220_A3_BT5	125	2023-03-07 00:02:28.972	St1 Pickup B	PROT.PhaseOC1.St1PickupB	Stage 1 start, phase B	False
S220_A3_BT5	124	2023-03-07 00:02:28.961	Pickup	PROT.CBFail3Ph1.Pickup	General pickup	True
S220_A3_BT5	123	2023-03-07 00:02:28.956	Trip Counter	PROT.Trip3Ph1.TripCounter	Trip counter	340
S220_A3_BT5	122	2023-03-07 00:02:28.956	Trip	PROT.Trip3Ph1.Trip	General trip indication	True
S220_A3_BT5	121	2023-03-07 00:02:28.956	CB Trip	PROT.Trip3Ph1.CBTrip	Circuit breaker trip	True
S220_A3_BT5	120	2023-03-07 00:02:28.951	St2 Trip	PROT.EarthOC1.St2Trip	Stage 2 general trip	True
S220_A3_BT5	119	2023-03-07 00:02:28.951	Trip	PROT.EarthOC1.Trip	General trip	True
S220_A3_BT5	118	2023-03-07 00:02:28.951	Trip C	PROT.EarthOC1.TripC	General trip, phase C	True
S220_A3_BT5	117	2023-03-07 00:02:28.951	Trip B	PROT.EarthOC1.TripB	General trip, phase B	True
S220_A3_BT5	116	2023-03-07 00:02:28.951	Trip A	PROT.EarthOC1.TripA	General trip, phase A	True
S220_A3_BT5	115	2023-03-07 00:02:28.755	St3 Pickup C	PROT.PhaseOC1.St3PickupC	Stage 3 start, phase C	True
S220_A3_BT5	114	2023-03-07 00:02:28.745	St3 Pickup	PROT.PhaseOC1.St3Pickup	Stage 3 general start	True
S220_A3_BT5	113	2023-03-07 00:02:28.745	St3 Pickup B	PROT.PhaseOC1.St3PickupB	Stage 3 start, phase B	True
S220_A3_BT5	112	2023-03-07 00:02:28.745	St1 Pickup B	PROT.PhaseOC1.St1PickupB	Stage 1 start, phase B	True
S220_A3_BT5	111	2023-03-07 00:02:28.638	St1 Pickup	PROT.PhaseOC1.St1Pickup	Stage 1 general start	True
S220_A3_BT5	110	2023-03-07 00:02:28.638	St1 Pickup C	PROT.PhaseOC1.St1PickupC	Stage 1 start, phase C	True
S220_A3_BT5	109	2023-03-07 00:02:28.558	Pickup	PROT.Trip3Ph1.Pickup	General start indication	True
S220_A3_BT5	108	2023-03-07 00:02:28.554	St3 Pickup	PROT.EarthOC1.St3Pickup	Stage 3 general start	True
S220_A3_BT5	107	2023-03-07 00:02:28.554	St2 Pickup	PROT.EarthOC1.St2Pickup	Stage 2 general start	True
S220_A3_BT5	106	2023-03-07 00:02:28.554	St1 Pickup	PROT.EarthOC1.St1Pickup	Stage 1 general start	True
S220_A3_BT5	105	2023-03-07 00:02:28.554	Pickup	PROT.EarthOC1.Pickup	General start	True
S220_A3_BT5	104	2023-03-07 00:02:28.554	Pickup C	PROT.EarthOC1.PickupC	General start, phase C	True
S220_A3_BT5	103	2023-03-07 00:02:28.554	Pickup B	PROT.EarthOC1.PickupB	General start, phase B	True
S220_A3_BT5	102	2023-03-07 00:02:28.554	Pickup A	PROT.EarthOC1.PickupA	General start, phase A	True



Station:	System/Substation-VoltageLevel/AP-BP5	Device:	TPU S220 SN:953254
Prefault Time:	2023-03-07 00:02:28.827	Fault Time:	2023-03-07 00:02:29.027
Start Date:	2023-03-07 00:02:28.827	End Date:	2023-03-07 00:02:34.026500
Sampling	2000 Hz	Line Frequency:	50 Hz



En el primer registro oscilográfico, correspondiente al inicio de la falla, se observa la aparición de una sobrecorriente por la fase C, un descenso en la tensión respectiva y la presencia de una corriente residual, por lo que se concluye la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase. Luego de aproximadamente 10 ciclos, la falla evolucionó a bifásica a tierra involucrando a la fase B, permaneciendo así hasta el momento de su despeje, el cual se aprecia en el segundo registro oscilográfico.

Tanto en los registros oscilográficos como en el registro de eventos se observa, en primera instancia, la activación, entre otros, de las tres etapas del elemento de sobrecorriente residual. En particular, se observa la activación de la etapa 2 del elemento de sobrecorriente residual (PROT.EarthOC1.St2Pickup, evento N°107) y su posterior operación (PROT.EarthOC1.St2Trip, evento N°120), luego de aproximadamente 400 ms, de acuerdo con sus ajustes. El tiempo de apertura del interruptor fue de 82 ms (diferencia entre los eventos N°147 y N°120).

Comportamiento protección del paño C11 de S/E Los Ángeles

Según lo señalado por CGE Transmisión S.A., en forma coincidente con la operación de la protección del paño CT5 de S/E Los Ángeles, se produjo la activación de la protección del paño C11 de S/E Los Ángeles, ante una falla ocurrida en redes de distribución, situación que fue confirmada por CGE S.A. No se cuenta con registros de la protección del paño C11 de S/E Los Ángeles.

Por otra parte, la activación de la protección del paño C11 de S/E Los Ángeles debió bloquear la operación del elemento de sobrecorriente residual de tiempo definido operado en la protección del paño CT5, por medio de la lógica adaptativa implementada en la mencionada subestación. Sin embargo, lo anterior no ocurrió, debido a la pérdida de tensión en el circuito de control, provocada por un mal contacto en la bornera de la celda del paño C11.

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

- Detalle de la generación programada para el día 6 de marzo de 2023 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 6 de marzo de 2023 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 6 de marzo de 2023 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 6 de marzo de 2023 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE 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.
- Completitud de la información correspondiente al Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

CGE S.A.

- Plazo de envío del Informe de Falla de 48 horas, 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 la empresa CGE Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- o Se concluye correcta operación de las protecciones asociadas al paño CT5 de S/E Los Ángeles, de acuerdo con sus ajustes.
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52CT5 de S/E Los Ángeles.
- o Se concluye incorrecto el desempeño del esquema de lógica adaptativa de S/E Los Ángeles, frente a una falla ocurrida en la red de distribución.

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 apertura automática del interruptor 52CT5 de S/E Los Ángeles, correspondiente a la barra N°2 de 15 kV de dicha subestación, por operación de su protección de sobrecorriente residual de tiempo definido. Esto, debido a la no operación de la lógica adaptativa de S/E Los Ángeles, ante una falla en redes de distribución del alimentador Paillihue. Lo anterior, se debió a una pérdida de tensión en el circuito de control, provocada por un mal contacto en la bornera de la celda del paño C11, asociada al alimentador Paillihue.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones del paño CT5 de S/E Los Ángeles, de acuerdo con sus ajustes, aunque indeseada, ya que la falla debió ser despejada por las protecciones del paño C11, ante una falla en redes de distribución. Respecto de la lógica adaptiva de S/E Los Ángeles, se concluye una operación incorrecta, ya que esta debió bloquear la operación de la protección del paño CT5. Lo anterior, redundó en una pérdida de 2.9 MW adicionales en S/E Los Ángeles.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, en particular el desempeño incorrecto de la lógica adaptativa del paño C11 en S/E Los Ángeles.
- 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 6 de marzo 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.

No se solicita información adicional.

A la fecha de emisión de este informe, para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SEN.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

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

- Información faltante de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019, en particular:
 - Mantenimientos realizados a las instalaciones involucradas en el origen de este evento (sistemas de protección del paño C11, alimentador Paillihue, de S/E Los Ángeles) durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que los acrediten.
- Registros oscilográficos y de eventos extraídos de las protecciones y/o de los equipos registradores asociados al paño C11 de S/E Los Ángeles, junto con un análisis de su comportamiento en función de la configuración de sus ajustes.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 06 de marzo de 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de marzo 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	599	593	568	579	570	549	593	585	443	273	225	231	234	252	267	268	275	276	327	555	620	695	719	730	11.024
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	0	24	4	0	0	1	0	1	0	0	57	203	20	0	0	0	314
Costos Totales [kUSD]	601	593	568	579	570	551	593	585	443	297	229	231	234	253	267	268	275	276	384	757	640	695	719	730	11.337
Costo Marginal Quillota 220 kV	145,9	140,7	134,7	135,0	134,6	138,1	161,9	148,7	146,7	102,8	85,6	85,7	102,6	141,7	141,4	120,7	141,9	99,5	130,9	178,4	181,7	181,6	181,7	179,6	139,26
Pérdidas [MWh]	154	163	147	144	141	135	142	152	219	234	338	361	356	357	369	352	342	339	242	268	238	239	228	200	5.863
Consumos Propios [MWh]	339	338	338	338	338	338	339	339	338	305	296	296	296	298	298	299	299	299	313	357	363	363	363	362	7.852
Demanda Total [MWh]	8576	8207	7931	7755	7673	7751	7978	8404	8805	9238	9536	9763	9937	10087	10332	10341	10320	10171	9778	9822	9920	10181	9945	9553	222.005
Generación Total [MWh]	9069	8709	8417	8237	8153	8224	8459	8895	9362	9777	10170	10420	10589	10742	10999	10992	10961	10810	10333	10447	10520	10783	10536	10116	235.719

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	951	861	799	786	775	774	758	818	688	617	594	555	576	621	622	637	639	661	694	760	880	980	972	920	17.936
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	2	2	2	2	2	2	2	4	4	4	8	9	9	113
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
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
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	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
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
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
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	25	25	25	22	22	22	22	22	20	20	16	16	14	14	14	14	14	18	18	20	22	25	25	25	480
JUNCAL	14	14	13	13	13	12	12	10	10	10	10	10	10	10	12	12	12	12	12	13	14	14	14	14	290
JUNCALITO	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	9
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
BLANCO	30	30	28	28	25	25	20	20	20	20	20	16	16	18	18	18	18	23	27	30	30	30	30	30	570
LOSQUILOS	25	25	25	23	23	23	23	20	18	18	18	18	18	18	18	19	19	22	22	25	25	25	25	25	520
CHACABUQUITO	15	15	15	15	15	14	14	14	14	12	11	11	11	11	11	11	11	11	11	13	13	15	15	15	312
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	7	7	7	7	7	7	6	6	6	5	4	4	3	3	3	3	5	6	7	7	7	7	7	7	135
ALFALFAL	136	135	135	133	132	124	119	117	110	95	93	88	82	89	86	83	79	80	101	120	124	125	127	128	2640
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
LASLAJAS	0	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
QUELTEHUES	27	28	28	26	27	27	27	25	24	23	24	24	23	22	22	21	21	20	20	24	25	25	25	25	582
VOLCAN	8	8	8	8	7	8	7	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	6	7	6	7	7	7	151
GUAYACAN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	142
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	3	3	3	3	4	4	4	3	2	2	3	3	2	2	1	1	1	1	2	2	1	1	2	2	55
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	8	9	10	14	16	16	15	15	15	15	14	13	13	12	11	11	10	9	8	8	8	8	8	8	271
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
LOSMORROS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
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
CIPRESILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUZAL	60	60	59	59	59	59	60	60	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	60	60	60	60	1100

Periodo Desde: 06-03-2023 10-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de marzo 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	599	593	568	579	570	549	593	585	443	273	225	231	234	252	267	268	275	276	327	555	620	695	719	730	11.024
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	0	24	4	0	0	1	0	1	0	0	57	203	20	0	0	0	314
Costos Totales [kUSD]	601	593	568	579	570	551	593	585	443	297	229	231	234	253	267	268	275	276	384	757	640	695	719	730	11.337
Costo Marginal Quillota 220 kV	145,9	140,7	134,7	135,0	134,6	138,1	161,9	148,7	146,7	102,8	85,6	85,7	102,6	141,7	141,4	120,7	141,9	99,5	130,9	178,4	181,7	181,6	181,7	179,6	139,26
Pérdidas [MWh]	154	163	147	144	141	135	142	152	219	234	338	361	356	357	369	352	342	339	242	268	238	239	228	200	5.863
Consumos Propios [MWh]	339	338	338	338	338	338	339	339	338	305	296	296	296	298	298	299	299	299	313	357	363	363	363	362	7.852
Demanda Total [MWh]	8576	8207	7931	7755	7673	7751	7978	8404	8805	9238	9536	9763	9937	10087	10332	10341	10320	10171	9778	9822	9920	10181	9945	9553	222.005
Generación Total [MWh]	9069	8709	8417	8237	8153	8224	8459	8895	9362	9777	10170	10420	10589	10742	10999	10992	10961	10810	10333	10447	10520	10783	10536	10116	235.719

[illegible]

Periodo Desde: 06-03-2023 10-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de marzo 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	599	593	568	579	570	549	593	585	443	273	225	231	234	252	267	268	275	276	327	555	620	695	719	730	11.024
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	0	24	4	0	0	1	0	1	0	0	57	203	20	0	0	0	314
Costos Totales [kUSD]	601	593	568	579	570	551	593	585	443	297	229	231	234	253	267	268	275	276	384	757	640	695	719	730	11.337
Costo Marginal Quillota 220 kV	145,9	140,7	134,7	135,0	134,6	138,1	161,9	148,7	146,7	102,8	85,6	85,7	102,6	141,7	141,4	120,7	141,9	99,5	130,9	178,4	181,7	181,6	181,7	179,6	139,26
Pérdidas [MWh]	154	163	147	144	141	135	142	152	219	234	338	361	356	357	369	352	342	339	242	268	238	239	228	200	5.863
Consumos Propios [MWh]	339	338	338	338	338	338	339	339	338	305	296	296	296	298	298	299	299	299	313	357	363	363	363	362	7.852
Demanda Total [MWh]	8576	8207	7931	7755	7673	7751	7978	8404	8805	9238	9536	9763	9937	10087	10332	10341	10320	10171	9778	9822	9920	10181	9945	9553	222.005
Generación Total [MWh]	9069	8709	8417	8237	8153	8224	8459	8895	9362	9777	10170	10420	10589	10742	10999	10992	10961	10810	10333	10447	10520	10783	10536	10116	235.719

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de marzo 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	599	593	568	579	570	549	593	585	443	273	225	231	234	252	267	268	275	276	327	555	620	695	719	730	11.024
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	0	24	4	0	0	1	0	1	0	0	57	203	20	0	0	0	314
Costos Totales [kUSD]	601	593	568	579	570	551	593	585	443	297	229	231	234	253	267	268	275	276	384	757	640	695	719	730	11.337
Costo Marginal Quillota 220 kV	145,9	140,7	134,7	135,0	134,6	138,1	161,9	148,7	146,7	102,8	85,6	85,7	102,6	141,7	141,4	120,7	141,9	99,5	130,9	178,4	181,7	181,6	181,7	179,6	139,26
Pérdidas [MWh]	154	163	147	144	141	135	142	152	219	234	338	361	356	357	369	352	342	339	242	268	238	239	228	200	5.863
Consumos Propios [MWh]	339	338	338	338	338	338	339	339	338	305	296	296	296	298	298	299	299	299	313	357	363	363	363	362	7.852
Demanda Total [MWh]	8576	8207	7931	7755	7673	7751	7978	8404	8805	9238	9536	9763	9937	10087	10332	10341	10320	10171	9778	9822	9920	10181	9945	9553	222.005
Generación Total [MWh]	9069	8709	8417	8237	8153	8224	8459	8895	9362	9777	10170	10420	10589	10742	10999	10992	10961	10810	10333	10447	10520	10783	10536	10116	235.719

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	692	616	595	575	541	512	498	504	511	439	421	451	538	694	892	934	966	919	964	977	871	712	506	421	15.750
PE-TCHAMMA	1	2	6	12	23	19	29	33	34	19	4	4	12	18	24	27	29	28	31	32	29	12	4	1	432
PE-SIERRAGORDA	2	3	4	7	9	12	15	18	15	7	5	12	25	37	49	57	63	65	70	67	41	15	4	2	606
PE-VALLEDELOSIENTOS	5	2	1	2	3	4	5	5	5	3	2	7	17	30	0	0	0	0	44	52	49	37	17	9	298
PE-CERROTIGRE	4	2	1	0	3	5	6	3	1	2	2	3	10	36	93	114	117	112	112	118	109	88	31	14	984
PE-LLANOSDELIENTO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	37	76	83	89	88	91	90	56	23	9	3	648
PE-CALAMA	5	1	1	2	3	5	7	8	7	3	3	7	23	56	78	62	98	94	93	94	83	60	29	13	836
PE-TALTAL	58	67	70	70	68	64	59	58	61	56	53	52	47	38	32	28	27	25	20	13	6	12	30	50	1065
PE-ATACAMA	1	0	0	0	1	5	5	3	9	20	27	5	5	5	4	2	1	1	0	1	13	27	22	17	173
PE-SARCO	5	4	4	5	7	10	13	14	15	12	11	10	8	7	5	6	9	13	19	26	28	25	19	14	287
PE-CABOLEONES-1	7	3	3	4	7	10	13	16	20	20	22	24	22	20	18	14	13	16	20	25	29	31	28	22	406
PE-CABOLEONES-2	5	4	2	3	4	6	10	13	16	19	24	27	26	22	19	14	13	15	19	21	20	17	14	11	344
PE-CABOLEONES-3	8	3	2	3	5	7	9	12	16	16	17	17	14	13	12	11	12	14	20	26	33	38	33	25	364
PE-SANJUAN	9	7	7	7	9	12	17	22	21	14	10	10	10	9	8	8	12	18	23	30	30	27	21	18	359
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	24
PE-ELARRAYAN	2	3	2	2	2	3	4	4	6	7	7	6	5	3	4	4	4	4	4	5	6	7	8	10	111
PE-TALINAYPONIENTE	2	2	2	1	2	3	4	6	8	6	5	5	4	4	4	5	5	5	6	7	8	9	8	8	117
PE-TALINAYORIENTE	1	1	1	1	2	3	5	7	7	6	4	4	4	6	10	14	17	18	17	18	16	13	9	6	191
PE-PUNTASIERRA	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	9	9	7	4	3	1	1	3	4	8	12	12	14	10	118
PE-LOSCURUROS	2	1	1	1	1	1	2	5	7	6	6	6	7	6	7	7	8	8	9	10	9	7	5	4	126
PE-MONTEREDONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	1	1	2	3	3	28
PE-PUNTAPALMERAS	0	0	1	0	0	0	0	1	2	3	5	6	5	3	1	1	0	1	1	2	2	3	4	4	46
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	10
PE-CANELA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	4	2	1	1	1	1	2	2	3	3	4	4	49
PE-TOTAL	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	3	4	5	5	37
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	10
PE-LAESTRELLA	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	4	4	4	4	5	7	11	12	11	11	96
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	23
PE-CAMPO-LINDO	17	14	10	8	5	2	1	0	0	0	0	1	5	11	21	28	31	28	24	19	15	9	4	2	254
PE-ELMAITEN	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	5	5	4	3	3	2	1	51
PE-NEGRETE	13	10	8	7	5	2	1	1	1	0	1	1	3	6	10	11	12	11	10	10	8	6	4	3	142
PE-MESAMAVIDA	18	15	14	12	8	5	2	1	1	1	1	2	5	9	16	20	22	20	18	16	14	11	7	6	242
PE-ALENA	26	20	17	13	8	5	1	1	1	1	3	4	7	10	18	20	22	21	22	21	19	15	11	8	294
PE-CUEL	10	8	7	5	4	3	2	1	1	1	1	1	3	5	9	10	11	10	9	8	7	5	4	3	126
PE-LOMASDEDUQUECO	18	16	14	11	9	6	4	2	2	1	1	2	5	9	14	17	19	17	16	15	13	12	9	7	237
PE-LOSOLMOS	39	33	30	26	20	16	8	5	2	1	3	8	10	16	23	25	24	23	24	26	22	19	16	14	431
PE-RENAICO	33	26	22	18	13	8	5	3	2	2	2	5	10	16	24	27	27	24	21	19	16	12	9	7	350
PE-RENAICO-2	11	9	9	6	3	1	1	1	0	0	1	3	5	8	15	20	19	15	11	8	7	5	3	2	162
PE-MALLECONORTE	38	30	26	22	17	11	7	5	3	2	3	6	13	21	30	37	41	36	30	23	16	12	11	13	450
PE-MALLECOSUR	40	31	26	24	19	13	8	4	3	2	2	6	11	17	24	28	29	26	23	19	14	11	10	12	401
PE-SANGABRIEL	78	66	62	54	41	29	17	10	5	1	3	7	15	26	40	45	46	42	40	37	28	23	18		774
PE-LAFLOR	13	11	10	8	6	4	2	1	1	1	1	3	4	6	9	10	11	9	8	8	7	5	3	3	141
PE-TOLPANSUR	40	32	29	25	19	12	6	4	2	1	3	6	10	17	24	25	25	23	23	22	19	15	10	8	403
PE-ELNOGAL	1	1	2	1	1	1	0	0	1	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	4	2	4	3	6	46
PE-LOSBUENOSAIRES	9	7	6	4	3	2	1	1	1	0	1	1	3	5	9	10	10	10	9	8	6	5	4	3	118

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de marzo 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	599	593	568	579	570	549	593	585	443	273	225	231	234	252	267	268	275	276	327	555	620	695	719	730	11.024
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	0	24	4	0	0	1	0	1	0	0	57	203	20	0	0	0	314
Costos Totales [kUSD]	601	593	568	579	570	551	593	585	443	297	229	231	234	253	267	268	275	276	384	757	640	695	719	730	11.337
Costo Marginal Quillota 220 kV	145,9	140,7	134,7	135,0	134,6	138,1	161,9	148,7	146,7	102,8	85,6	85,7	102,6	141,7	141,4	120,7	141,9	99,5	130,9	178,4	181,7	181,6	181,7	179,6	139,26
Pérdidas [MWh]	154	163	147	144	141	135	142	152	219	234	338	361	356	357	369	352	342	339	242	268	238	239	228	200	5.863
Consumos Propios [MWh]	339	338	338	338	338	338	339	339	338	305	296	296	296	298	298	299	299	299	313	357	363	363	363	362	7.852
Demanda Total [MWh]	8576	8207	7931	7755	7673	7751	7978	8404	8805	9238	9536	9763	9937	10087	10332	10341	10320	10171	9778	9822	9920	10181	9945	9553	222.005
Generación Total [MWh]	9069	8709	8417	8237	8153	8224	8459	8895	9362	9777	10170	10420	10589	10742	10999	10992	10961	10810	10333	10447	10520	10783	10536	10116	235.719

PE-LAESPERANZA	4	4	3	3	2	1	1	1	0	0	0	1	1	2	3	3	4	3	3	2	2	2	1	1	46
PE-LEBU-3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15
PE-LEBU	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	27
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	18
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	27
PE-ELARREBOL	1	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	3	2	3	2	2	38
PE-AURORA	66	80	88	93	96	99	99	99	101	89	81	79	75	68	65	48	30	20	15	14	13	12	11	10	1452
PE-PUELCHESUR	47	54	63	74	82	91	94	99	104	80	71	69	65	49	49	49	24	18	15	15	20	22	19	18	1287
PE-SANPEDRO	0	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-SANPEDRO-2	40	38	36	32	28	28	27	23	18	15	12	12	14	16	17	17	14	11	8	6	4	3	3	3	422

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	0	89	1717	4369	5366	5585	5603	5536	5465	5452	5358	5175	3863	1245	33	0	0	0	54.856
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	3
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	0	0	0	0	0	0	4	3	1	0	0	0	0	16
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	4	4	4	5	5	5	3	0	0	0	0	0	42
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	4	4	4	5	5	5	3	0	0	0	0	0	42
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	6	11	10	10	11	12	12	12	13	12	10	2	0	0	0	0	121
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
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	0	3	9	11	15	17	17	16	16	12	9	5	1	0	0	0	0	131
PFV-SANTAISABEL	0	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-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	13	33	49	58	62	62	62	60	56	49	32	10	0	0	0	0	548
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	36	48	50	0	0	0	0	0	46	28	6	0	0	0	0	224
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	94
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	1	38	94	123	133	124	136	100	112	104	105	71	21	0	0	0	0	1160
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	3	32	75	76	78	77	78	79	82	83	78	54	10	0	0	0	0	805
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	23	56	69	71	72	32	0	0	72	68	55	14	0	0	0	0	532
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	22	37	47	53	55	54	53	45	3	17	4	0	0	0	0	396
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	84
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	3	33	75	82	87	85	83	83	83	83	74	45	10	0	0	0	0	826
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	7	7	5	2	2	1	3	0	0	0	0	65
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	11	20	19	21	5	0	0	0	18	20	12	1	0	0	0	0	128
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	8	15	14	16	14	0	0	0	0	15	9	1	0	0	0	0	91
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	88
PFV-SOLDELDESierto	0	0	0	0	0	0	0	2	53	171	192	198	204	205	201	209	216	200	124	32	0	0	0	0	2004
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	2	21	47	51	52	48	46	47	49	51	49	35	8	0	0	0	0	505
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	16	45	50	50	50	49	46	46	46	39	35	10	0	0	0	0	481
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	1	38	118	142	158	138	121	134	146	150	156	116	30	0	0	0	0	1446
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	1	56	119	136	137	137	137	137	137	137	133	108	37	0	0	0	0	1413
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	2	15	35	45	47	47	21	29	46	0	38	25	7	0	0	0	0	355
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	96
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	7	7	7	5	6	6	8	8	7	3	0	0	0	0	78
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	1	23	77	86	0	0	0	0	0	0	87	51	8	0	0	0	0	332
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66	73	72	64	65	66	69	57	52	30	0	0	0	0	0	613
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	34	86	100	103	100	95	88	90	89	82	69	15	0	0	0	0	951

Periodo Desde: 06-03-2023 10-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de marzo 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	599	593	568	579	570	549	593	585	443	273	225	231	234	252	267	268	275	276	327	555	620	695	719	730	11.024
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	0	24	4	0	0	1	0	1	0	0	57	203	20	0	0	0	314
Costos Totales [kUSD]	601	593	568	579	570	551	593	585	443	297	229	231	234	253	267	268	275	276	384	757	640	695	719	730	11.337
Costo Marginal Quillota 220 kV	145,9	140,7	134,7	135,0	134,6	138,1	161,9	148,7	146,7	102,8	85,6	85,7	102,6	141,7	141,4	120,7	141,9	99,5	130,9	178,4	181,7	181,6	181,7	179,6	139,26
Pérdidas [MWh]	154	163	147	144	141	135	142	152	219	234	338	361	356	357	369	352	342	339	242	268	238	239	228	200	5.863
Consumos Propios [MWh]	339	338	338	338	338	338	339	339	338	305	296	296	296	298	298	299	299	299	313	357	363	363	363	362	7.852
Demanda Total [MWh]	8576	8207	7931	7755	7673	7751	7978	8404	8805	9238	9536	9763	9937	10087	10332	10341	10320	10171	9778	9822	9920	10181	9945	9553	222.005
Generación Total [MWh]	9069	8709	8417	8237	8153	8224	8459	8895	9362	9777	10170	10420	10589	10742	10999	10992	10961	10810	10333	10447	10520	10783	10536	10116	235.719

PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	15	55	74	74	70	62	55	44	45	45	39	12	0	0	0	0	588
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	16	35	38	39	38	37	32	30	30	28	20	6	0	0	0	0	349
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	63
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	4	19	49	55	55	54	54	53	55	53	46	30	10	0	0	0	0	537
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	4	34	71	90	97	98	98	98	97	92	81	60	24	1	0	0	0	943
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	6	15	17	17	17	16	16	15	14	13	11	3	0	0	0	0	159
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	20	52	64	64	64	63	63	63	63	61	43	12	0	0	0	0	632
PFV-SOLDELILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	35	80	103	112	114	113	113	110	101	88	61	18	0	0	0	0	1053
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	6	7	7	4	1	0	0	0	0	70
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	7	8	8	5	1	0	0	0	0	80
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	7	7	8	8	5	1	0	0	0	0	80
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	1	17	41	48	47	47	47	48	47	47	43	33	11	0	0	0	0	477
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	11	11	11	11	11	11	11	10	7	2	0	0	0	0	110
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	4	25	48	55	56	56	57	57	56	54	49	27	4	0	0	0	0	549
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	2	21	69	85	76	89	90	88	86	84	82	67	19	1	0	0	0	859
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	33	43	47	50	50	49	48	47	44	38	11	0	0	0	0	469
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	2	74	160	173	188	186	186	185	185	186	180	150	44	0	0	0	0	1899
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	15	46	52	53	53	53	52	53	53	50	38	6	0	0	0	0	523
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	25	64	73	69	60	60	60	60	60	57	50	16	0	0	0	0	657
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	77
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	13	18	19	19	19	19	19	19	20	16	5	0	0	0	0	187
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	15	40	48	51	51	51	51	50	50	50	42	17	1	0	0	0	518
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	12	12	11	11	14	13	12	9	3	0	0	0	0	119
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	80
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	60	154	191	197	199	200	199	197	196	192	146	52	0	0	0	0	1983
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	108	251	317	339	347	348	343	342	341	328	261	92	1	0	0	0	3419
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	23	69	95	102	103	103	103	103	102	96	65	20	0	0	0	0	983
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	2	23	59	78	83	84	84	83	82	80	74	50	15	0	0	0	0	796
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	241
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	2	25	64	73	75	75	74	75	74	74	71	59	23	0	0	0	0	763
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	18	27	29	30	30	30	30	29	28	21	5	0	0	0	0	282
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	3	51	105	122	130	136	140	141	141	139	132	93	31	0	0	0	0	1364
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	2	29	83	97	99	101	102	103	104	102	97	76	22	0	0	0	0	1018
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	41
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
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	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	0	0	0	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	61
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	4	4	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	49
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	93
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de marzo 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	599	593	568	579	570	549	593	585	443	273	225	231	234	252	267	268	275	276	327	555	620	695	719	730	11.024
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	0	24	4	0	0	1	0	1	0	0	57	203	20	0	0	0	314
Costos Totales [kUSD]	601	593	568	579	570	551	593	585	443	297	229	231	234	253	267	268	275	276	384	757	640	695	719	730	11.337
Costo Marginal Quillota 220 kV	145,9	140,7	134,7	135,0	134,6	138,1	161,9	148,7	146,7	102,8	85,6	85,7	102,6	141,7	141,4	120,7	141,9	99,5	130,9	178,4	181,7	181,6	181,7	179,6	139,26
Pérdidas [MWh]	154	163	147	144	141	135	142	152	219	234	338	361	356	357	369	352	342	339	242	268	238	239	228	200	5.863
Consumos Propios [MWh]	339	338	338	338	338	338	339	339	338	305	296	296	296	298	298	299	299	299	313	357	363	363	363	362	7.852
Demanda Total [MWh]	8576	8207	7931	7755	7673	7751	7978	8404	8805	9238	9536	9763	9937	10087	10332	10341	10320	10171	9778	9822	9920	10181	9945	9553	222.005
Generación Total [MWh]	9069	8709	8417	8237	8153	8224	8459	8895	9362	9777	10170	10420	10589	10742	10999	10992	10961	10810	10333	10447	10520	10783	10536	10116	235.719

PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	14	26	31	36	39	40	35	28	22	10	1	0	0	0	0	285
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	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	0	69
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	0	69
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	8	8	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	87
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	6	4	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	87
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	21	72	122	159	182	192	193	182	151	109	56	11	0	0	0	0	1449
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	22	70	83	87	87	87	86	88	88	84	64	19	0	0	0	0	865
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	16	46	63	67	69	68	67	67	66	62	43	13	0	0	0	0	647
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	7	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	76
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	6	6	3	4	3	2	1	0	0	0	0	39
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	96
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	94
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	96
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	95
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	23
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	69
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PRETTYFIELD	0	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-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	90
PFV-ELDIVISADERO	0	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-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-BELLAVISTA	0	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-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de marzo 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	599	593	568	579	570	549	593	585	443	273	225	231	234	252	267	268	275	276	327	555	620	695	719	730	11.024
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	0	24	4	0	0	1	0	1	0	0	57	203	20	0	0	0	314
Costos Totales [kUSD]	601	593	568	579	570	551	593	585	443	297	229	231	234	253	267	268	275	276	384	757	640	695	719	730	11.337
Costo Marginal Quillota 220 kV	145,9	140,7	134,7	135,0	134,6	138,1	161,9	148,7	146,7	102,8	85,6	85,7	102,6	141,7	141,4	120,7	141,9	99,5	130,9	178,4	181,7	181,6	181,7	179,6	139,26
Pérdidas [MWh]	154	163	147	144	141	135	142	152	219	234	338	361	356	357	369	352	342	339	242	268	238	239	228	200	5.863
Consumos Propios [MWh]	339	338	338	338	338	338	339	339	338	305	296	296	296	298	298	299	299	299	313	357	363	363	363	362	7.852
Demanda Total [MWh]	8576	8207	7931	7755	7673	7751	7978	8404	8805	9238	9536	9763	9937	10087	10332	10341	10320	10171	9778	9822	9920	10181	9945	9553	222.005
Generación Total [MWh]	9069	8709	8417	8237	8153	8224	8459	8895	9362	9777	10170	10420	10589	10742	10999	10992	10961	10810	10333	10447	10520	10783	10536	10116	235.719

PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-NORTECHICO-1	0	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-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	85
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	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	8	8	7	7	7	6	2	0	0	0	72
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	14
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	8	15	18	21	24	26	25	21	16	9	2	0	0	0	186
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	25
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	24
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	17
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	53
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	72
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-VILLAMOSCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	25
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	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	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	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	80
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	68
PFV-LOBOZA	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-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	11
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25

Periodo Desde: 06-03-2023 10-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de marzo 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	599	593	568	579	570	549	593	585	443	273	225	231	234	252	267	268	275	276	327	555	620	695	719	730	11.024
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	0	24	4	0	0	1	0	1	0	0	57	203	20	0	0	0	314
Costos Totales [kUSD]	601	593	568	579	570	551	593	585	443	297	229	231	234	253	267	268	275	276	384	757	640	695	719	730	11.337
Costo Marginal Quillota 220 kV	145,9	140,7	134,7	135,0	134,6	138,1	161,9	148,7	146,7	102,8	85,6	85,7	102,6	141,7	141,4	120,7	141,9	99,5	130,9	178,4	181,7	181,6	181,7	179,6	139,26
Pérdidas [MWh]	154	163	147	144	141	135	142	152	219	234	338	361	356	357	369	352	342	339	242	268	238	239	228	200	5.863
Consumos Propios [MWh]	339	338	338	338	338	338	339	339	338	305	296	296	296	298	298	299	299	299	313	357	363	363	363	362	7.852
Demanda Total [MWh]	8576	8207	7931	7755	7673	7751	7978	8404	8805	9238	9536	9763	9937	10087	10332	10341	10320	10171	9778	9822	9920	10181	9945	9553	222.005
Generación Total [MWh]	9069	8709	8417	8237	8153	8224	8459	8895	9362	9777	10170	10420	10589	10742	10999	10992	10961	10810	10333	10447	10520	10783	10536	10116	235.719

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de marzo 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	599	593	568	579	570	549	593	585	443	273	225	231	234	252	267	268	275	276	327	555	620	695	719	730	11.024
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	0	24	4	0	0	1	0	1	0	0	57	203	20	0	0	0	314
Costos Totales [kUSD]	601	593	568	579	570	551	593	585	443	297	229	231	234	253	267	268	275	276	384	757	640	695	719	730	11.337
Costo Marginal Quillota 220 kV	145,9	140,7	134,7	135,0	134,6	138,1	161,9	148,7	146,7	102,8	85,6	85,7	102,6	141,7	141,4	120,7	141,9	99,5	130,9	178,4	181,7	181,6	181,7	179,6	139,26
Pérdidas [MWh]	154	163	147	144	141	135	142	152	219	234	338	361	356	357	369	352	342	339	242	268	238	239	228	200	5.863
Consumos Propios [MWh]	339	338	338	338	338	338	339	339	338	305	296	296	296	298	298	299	299	299	313	357	363	363	363	362	7.852
Demanda Total [MWh]	8576	8207	7931	7755	7673	7751	7978	8404	8805	9238	9536	9763	9937	10087	10332	10341	10320	10171	9778	9822	9920	10181	9945	9553	222.005
Generación Total [MWh]	9069	8709	8417	8237	8153	8224	8459	8895	9362	9777	10170	10420	10589	10742	10999	10992	10961	10810	10333	10447	10520	10783	10536	10116	235.719

PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	59
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	8	7	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	87
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	92
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	83
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	74
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	67
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CHIMBARONGO	0	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-NANCAGUA	0	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-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	72
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	6	6	6	5	4	2	1	0	0	0	0	50
PFV-NAN	0	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-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	53
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	84
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	37
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
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	23
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	35
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	79
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	8	7	7	6	5	3	0	0	0	76
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	24
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	7	7	7	5	2	0	0	0	0	78
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	51
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	48
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	7	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	80

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de marzo 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	599	593	568	579	570	549	593	585	443	273	225	231	234	252	267	268	275	276	327	555	620	695	719	730	11.024
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	0	24	4	0	0	1	0	1	0	0	57	203	20	0	0	0	314
Costos Totales [kUSD]	601	593	568	579	570	551	593	585	443	297	229	231	234	253	267	268	275	276	384	757	640	695	719	730	11.337
Costo Marginal Quillota 220 kV	145,9	140,7	134,7	135,0	134,6	138,1	161,9	148,7	146,7	102,8	85,6	85,7	102,6	141,7	141,4	120,7	141,9	99,5	130,9	178,4	181,7	181,6	181,7	179,6	139,26
Pérdidas [MWh]	154	163	147	144	141	135	142	152	219	234	338	361	356	357	369	352	342	339	242	268	238	239	228	200	5.863
Consumos Propios [MWh]	339	338	338	338	338	338	339	339	338	305	296	296	296	298	298	299	299	299	313	357	363	363	363	362	7.852
Demanda Total [MWh]	8576	8207	7931	7755	7673	7751	7978	8404	8805	9238	9536	9763	9937	10087	10332	10341	10320	10171	9778	9822	9920	10181	9945	9553	222.005
Generación Total [MWh]	9069	8709	8417	8237	8153	8224	8459	8895	9362	9777	10170	10420	10589	10742	10999	10992	10961	10810	10333	10447	10520	10783	10536	10116	235.719

PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	18	
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	90	
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	65	
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	63	
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32	
PFV-IDAHAUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26	
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	25	
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22	
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	67	
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14	
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33	
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	99	
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	68	
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	51	
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17	
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15	
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	71	
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	86	
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	72	
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13	
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	58	83	89	99	101	100	96	88	82	60	20	2	0	0	0	893
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11	
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27	
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24	
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	92	
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	76	112	120	118	116	115	116	117	109	71	22	0	0	0	0	1114
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26	
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23	
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	19	
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	79	
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	79	
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23	
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29	
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	83	
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23	
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	81	
PFV-MELI	0	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-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27	
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24	
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29	
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23	
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de marzo 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	599	593	568	579	570	549	593	585	443	273	225	231	234	252	267	268	275	276	327	555	620	695	719	730	11.024
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	0	24	4	0	0	1	0	1	0	0	57	203	20	0	0	0	314
Costos Totales [kUSD]	601	593	568	579	570	551	593	585	443	297	229	231	234	253	267	268	275	276	384	757	640	695	719	730	11.337
Costo Marginal Quillota 220 kV	145,9	140,7	134,7	135,0	134,6	138,1	161,9	148,7	146,7	102,8	85,6	85,7	102,6	141,7	141,4	120,7	141,9	99,5	130,9	178,4	181,7	181,6	181,7	179,6	139,26
Pérdidas [MWh]	154	163	147	144	141	135	142	152	219	234	338	361	356	357	369	352	342	339	242	268	238	239	228	200	5.863
Consumos Propios [MWh]	339	338	338	338	338	338	339	339	338	305	296	296	296	298	298	299	299	299	313	357	363	363	363	362	7.852
Demanda Total [MWh]	8576	8207	7931	7755	7673	7751	7978	8404	8805	9238	9536	9763	9937	10087	10332	10341	10320	10171	9778	9822	9920	10181	9945	9553	222.005
Generación Total [MWh]	9069	8709	8417	8237	8153	8224	8459	8895	9362	9777	10170	10420	10589	10742	10999	10992	10961	10810	10333	10447	10520	10783	10536	10116	235.719

PFV-SANTAEIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	84
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0	86
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	64
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	34
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	6	6	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	80
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	41
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-CANTERA	0	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-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	87
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	39
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	86
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	40
PFV-LASTURCAS	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-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	1	1	1	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
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	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	7	8	7	7	5	3	0	0	0	0	55
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	92

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de marzo 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	599	593	568	579	570	549	593	585	443	273	225	231	234	252	267	268	275	276	327	555	620	695	719	730	11.024
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	0	24	4	0	0	1	0	1	0	0	57	203	20	0	0	0	314
Costos Totales [kUSD]	601	593	568	579	570	551	593	585	443	297	229	231	234	253	267	268	275	276	384	757	640	695	719	730	11.337
Costo Marginal Quillota 220 kV	145,9	140,7	134,7	135,0	134,6	138,1	161,9	148,7	146,7	102,8	85,6	85,7	102,6	141,7	141,4	120,7	141,9	99,5	130,9	178,4	181,7	181,6	181,7	179,6	139,26
Pérdidas [MWh]	154	163	147	144	141	135	142	152	219	234	338	361	356	357	369	352	342	339	242	268	238	239	228	200	5.863
Consumos Propios [MWh]	339	338	338	338	338	338	339	339	338	305	296	296	296	298	298	299	299	299	313	357	363	363	363	362	7.852
Demanda Total [MWh]	8576	8207	7931	7755	7673	7751	7978	8404	8805	9238	9536	9763	9937	10087	10332	10341	10320	10171	9778	9822	9920	10181	9945	9553	222.005
Generación Total [MWh]	9069	8709	8417	8237	8153	8224	8459	8895	9362	9777	10170	10420	10589	10742	10999	10992	10961	10810	10333	10447	10520	10783	10536	10116	235.719

PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	69
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	27
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	68
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	83
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	61
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CHUCAO	0	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-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	76
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	98
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	88
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	84
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	53
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22

Periodo Desde: 06-03-2023 10-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de marzo 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	599	593	568	579	570	549	593	585	443	273	225	231	234	252	267	268	275	276	327	555	620	695	719	730	11.024
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	0	24	4	0	0	1	0	1	0	0	57	203	20	0	0	0	314
Costos Totales [kUSD]	601	593	568	579	570	551	593	585	443	297	229	231	234	253	267	268	275	276	384	757	640	695	719	730	11.337
Costo Marginal Quillota 220 kV	145,9	140,7	134,7	135,0	134,6	138,1	161,9	148,7	146,7	102,8	85,6	85,7	102,6	141,7	141,4	120,7	141,9	99,5	130,9	178,4	181,7	181,6	181,7	179,6	139,26
Pérdidas [MWh]	154	163	147	144	141	135	142	152	219	234	338	361	356	357	369	352	342	339	242	268	238	239	228	200	5.863
Consumos Propios [MWh]	339	338	338	338	338	338	339	339	338	305	296	296	296	298	298	299	299	299	313	357	363	363	363	362	7.852
Demanda Total [MWh]	8576	8207	7931	7755	7673	7751	7978	8404	8805	9238	9536	9763	9937	10087	10332	10341	10320	10171	9778	9822	9920	10181	9945	9553	222.005
Generación Total [MWh]	9069	8709	8417	8237	8153	8224	8459	8895	9362	9777	10170	10420	10589	10742	10999	10992	10961	10810	10333	10447	10520	10783	10536	10116	235.719

PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	53
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	75
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	86
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	79
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	5	4	4	4	2	0	0	0	0	36
PFV-ELTIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	8	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	84
PFV-MECOCILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	58
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	87
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	7	7	8	8	7	5	2	0	0	0	74
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	6	6	6	6	4	2	0	0	0	58
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	20
PFV-TENO	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-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	48
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	49
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TRICADOS	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-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	7	8	8	8	8	6	4	2	1	0	0	0	63
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	56
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	56
PFV-SATURNNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	47
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	55
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	48
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	78
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26

[illegible][illegible]

06-03-2023 10-03-2023

[illegible]

06-03-2023 10-03-2023

[illegible]

06-03-2023 10-03-2023

[illegible]

Periodo Desde: 06-03-2023 10-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de marzo 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	599	593	568	579	570	549	593	585	443	273	225	231	234	252	267	268	275	276	327	555	620	695	719	730	11.024
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	0	24	4	0	0	1	0	1	0	0	57	203	20	0	0	0	314
Costos Totales [kUSD]	601	593	568	579	570	551	593	585	443	297	229	231	234	253	267	268	275	276	384	757	640	695	719	730	11.337
Costo Marginal Quillota 220 kV	145,9	140,7	134,7	135,0	134,6	138,1	161,9	148,7	146,7	102,8	85,6	85,7	102,6	141,7	141,4	120,7	141,9	99,5	130,9	178,4	181,7	181,6	181,7	179,6	139,26
Pérdidas [MWh]	154	163	147	144	141	135	142	152	219	234	338	361	356	357	369	352	342	339	242	268	238	239	228	200	5.863
Consumos Propios [MWh]	339	338	338	338	338	338	339	339	338	305	296	296	296	298	298	299	299	299	313	357	363	363	363	362	7.852
Demanda Total [MWh]	8576	8207	7931	7755	7673	7751	7978	8404	8805	9238	9536	9763	9937	10087	10332	10341	10320	10171	9778	9822	9920	10181	9945	9553	222.005
Generación Total [MWh]	9069	8709	8417	8237	8153	8224	8459	8895	9362	9777	10170	10420	10589	10742	10999	10992	10961	10810	10333	10447	10520	10783	10536	10116	235.719

[illegible]

06-03-2023 10-03-2023

[illegible]

06-03-2023 10-03-2023

SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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
SANISIDRO-2_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
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	375	376	0	0	380	375	269	239	239	239	0	269	269	0	239	375	380	0	0	0	0	0	0	0	4023
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	369	370	377	0	0	376	380	0	0	0	0	0	0	269	0	0	269	0	0	0	380	380	380	380	0	0	0	3930
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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	0	0	0	0
NEHUENCO-1_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

06-03-2023 10-03-2023

[illegible]

Periodo Desde: 06-03-2023 10-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de marzo 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	599	593	568	579	570	549	593	585	443	273	225	231	234	252	267	268	275	276	327	555	620	695	719	730	11.024
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	0	24	4	0	0	1	0	1	0	0	57	203	20	0	0	0	314
Costos Totales [kUSD]	601	593	568	579	570	551	593	585	443	297	229	231	234	253	267	268	275	276	384	757	640	695	719	730	11.337
Costo Marginal Quillota 220 kV	145,9	140,7	134,7	135,0	134,6	138,1	161,9	148,7	146,7	102,8	85,6	85,7	102,6	141,7	141,4	120,7	141,9	99,5	130,9	178,4	181,7	181,6	181,7	179,6	139,26
Pérdidas [MWh]	154	163	147	144	141	135	142	152	219	234	338	361	356	357	369	352	342	339	242	268	238	239	228	200	5.863
Consumos Propios [MWh]	339	338	338	338	338	338	339	339	338	305	296	296	296	298	298	299	299	299	313	357	363	363	363	362	7.852
Demanda Total [MWh]	8576	8207	7931	7755	7673	7751	7978	8404	8805	9238	9536	9763	9937	10087	10332	10341	10320	10171	9778	9822	9920	10181	9945	9553	222.005
Generación Total [MWh]	9069	8709	8417	8237	8153	8224	8459	8895	9362	9777	10170	10420	10589	10742	10999	10992	10961	10810	10333	10447	10520	10783	10536	10116	235.719

[illegible]

Periodo Desde: 06-03-2023 10-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de marzo 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	599	593	568	579	570	549	593	585	443	273	225	231	234	252	267	268	275	276	327	555	620	695	719	730	11.024
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	0	24	4	0	0	1	0	1	0	0	57	203	20	0	0	0	314
Costos Totales [kUSD]	601	593	568	579	570	551	593	585	443	297	229	231	234	253	267	268	275	276	384	757	640	695	719	730	11.337
Costo Marginal Quillota 220 kV	145,9	140,7	134,7	135,0	134,6	138,1	161,9	148,7	146,7	102,8	85,6	85,7	102,6	141,7	141,4	120,7	141,9	99,5	130,9	178,4	181,7	181,6	181,7	179,6	139,26
Pérdidas [MWh]	154	163	147	144	141	135	142	152	219	234	338	361	356	357	369	352	342	339	242	268	238	239	228	200	5.863
Consumos Propios [MWh]	339	338	338	338	338	338	339	339	338	305	296	296	296	298	298	299	299	299	313	357	363	363	363	362	7.852
Demanda Total [MWh]	8576	8207	7931	7755	7673	7751	7978	8404	8805	9238	9536	9763	9937	10087	10332	10341	10320	10171	9778	9822	9920	10181	9945	9553	222.005
Generación Total [MWh]	9069	8709	8417	8237	8153	8224	8459	8895	9362	9777	10170	10420	10589	10742	10999	10992	10961	10810	10333	10447	10520	10783	10536	10116	235.719

[illegible]

06-03-2023 10-03-2023

[illegible]

Periodo Desde: 06-03-2023 10-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de marzo 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	599	593	568	579	570	549	593	585	443	273	225	231	234	252	267	268	275	276	327	555	620	695	719	730	11.024
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	0	24	4	0	0	1	0	1	0	0	57	203	20	0	0	0	314
Costos Totales [kUSD]	601	593	568	579	570	551	593	585	443	297	229	231	234	253	267	268	275	276	384	757	640	695	719	730	11.337
Costo Marginal Quillota 220 kV	145,9	140,7	134,7	135,0	134,6	138,1	161,9	148,7	146,7	102,8	85,6	85,7	102,6	141,7	141,4	120,7	141,9	99,5	130,9	178,4	181,7	181,6	181,7	179,6	139,26
Pérdidas [MWh]	154	163	147	144	141	135	142	152	219	234	338	361	356	357	369	352	342	339	242	268	238	239	228	200	5.863
Consumos Propios [MWh]	339	338	338	338	338	338	339	339	338	305	296	296	296	298	298	299	299	299	313	357	363	363	363	362	7.852
Demanda Total [MWh]	8576	8207	7931	7755	7673	7751	7978	8404	8805	9238	9536	9763	9937	10087	10332	10341	10320	10171	9778	9822	9920	10181	9945	9553	222.005
Generación Total [MWh]	9069	8709	8417	8237	8153	8224	8459	8895	9362	9777	10170	10420	10589	10742	10999	10992	10961	10810	10333	10447	10520	10783	10536	10116	235.719

VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_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	0
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	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	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	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	362
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	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	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	0
TRAPEN_DIESEL	0	21	11	0	0	0	0	0	0	0	5	1	2	19	5	50	65	56	75	75	75	75	74	608	
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	19	0	33		
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	19	19	0	38		
TRINCAO_DIESEL	18	18	18	8	1	1	1	1	6	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	340	
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	2	9	9	0	25		

[illegible]

Periodo Desde: 06-03-2023 10-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de marzo 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	599	593	568	579	570	549	593	585	443	273	225	231	234	252	267	268	275	276	327	555	620	695	719	730	11.024
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	0	24	4	0	0	1	0	1	0	0	57	203	20	0	0	0	314
Costos Totales [kUSD]	601	593	568	579	570	551	593	585	443	297	229	231	234	253	267	268	275	276	384	757	640	695	719	730	11.337
Costo Marginal Quillota 220 kV	145,9	140,7	134,7	135,0	134,6	138,1	161,9	148,7	146,7	102,8	85,6	85,7	102,6	141,7	141,4	120,7	141,9	99,5	130,9	178,4	181,7	181,6	181,7	179,6	139,26
Pérdidas [MWh]	154	163	147	144	141	135	142	152	219	234	338	361	356	357	369	352	342	339	242	268	238	239	228	200	5.863
Consumos Propios [MWh]	339	338	338	338	338	338	339	339	338	305	296	296	296	298	298	299	299	299	313	357	363	363	363	362	7.852
Demanda Total [MWh]	8576	8207	7931	7755	7673	7751	7978	8404	8805	9238	9536	9763	9937	10087	10332	10341	10320	10171	9778	9822	9920	10181	9945	9553	222.005
Generación Total [MWh]	9069	8709	8417	8237	8153	8224	8459	8895	9362	9777	10170	10420	10589	10742	10999	10992	10961	10810	10333	10447	10520	10783	10536	10116	235.719

[illegible]

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 06 de marzo 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	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	6.2	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.3	4.0	2.2	2.0	2.0	2.0	3.8	4.9	5.0	6.3	8.0	8.2	9.0	9.0	9.0	134.9	9.0	5.6
COSAPILLA	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	11.6	0.5	0.5
ELTORON2	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.3	1.0	0.9
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	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	21.5	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	0.4	0.0	0.0	0.8	1.3	1.3	29.1	1.4	1.2
PUCLARO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.6	0.9	0.5	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.3	1.0	0.9
LOSMOLLES	2.5	2.4	2.1	1.9	2.2	2.0	2.1	2.0	1.7	1.7	2.1	1.8	1.5	1.7	2.3	1.7	1.6	1.7	1.7	2.0	1.8	1.9	1.8	2.0	46.0	2.5	1.9
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	25.6	29.2	27.2	24.7	22.7	21.4	20.0	19.0	18.1	17.4	16.7	16.1	15.8	15.5	15.1	14.8	15.1	17.3	21.7	27.8	28.8	29.0	28.9	28.9	516.8	29.2	21.5
JUNCALITO	0.5	0.6	0.6	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	10.2	0.6	0.4
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	14.0	20.2	19.4	17.2	15.9	15.0	14.5	14.8	15.1	15.0	14.6	14.2	13.6	12.8	12.5	12.3	12.1	11.5	10.5	12.3	15.0	15.6	15.6	15.5	349.2	20.2	14.6
BLANCO	32.9	29.1	26.4	24.2	22.5	21.2	20.1	19.3	18.6	18.8	18.4	17.8	17.4	16.9	16.5	18.8	20.1	26.2	38.4	37.6	40.8	36.1	33.0	29.7	600.8	40.8	25.0
LOSQUILOS	28.0	25.7	26.1	26.9	27.5	24.4	24.6	23.0	23.9	23.2	22.6	23.0	22.4	22.5	20.9	20.5	21.0	20.4	22.1	23.0	23.5	23.1	24.6	25.8	568.7	28.0	23.7
CHACABUQUITO	18.2	17.7	16.6	15.8	16.3	16.7	15.9	15.2	14.5	14.1	14.0	14.0	13.6	13.8	13.5	13.1	12.3	12.3	12.4	12.6	13.2	13.8	14.0	14.1	347.7	18.2	14.5
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	7.9	0.5	0.3
CARENA	7.1	7.2	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	6.7	5.5	3.8	2.7	2.3	2.5	3.5	5.2	5.9	6.1	6.2	6.5	6.7	6.8	7.1	7.1	141.5	7.2	5.9
MINI_ARRAYAN	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.4	0.4	8.6	0.5	0.4
ALFALFAL	152.1	139.1	124.6	117.2	112.5	106.0	105.0	104.2	102.9	92.8	96.0	89.7	79.8	79.9	75.1	76.1	81.0	88.6	105.4	118.1	122.7	135.6	136.9	135.8	2576.1	152.1	107.3
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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.8	0.2	0.2
CALIBORO	0.9	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	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.2	0.9	0.9
MALLARAUCO	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	2.9	2.7	2.3	1.9	1.5	1.4	1.7	2.7	2.8	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	66.4	3.2	2.8
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	79.3	76.6	72.8	70.9	70.9	70.8	69.3	67.9	66.5	52.6	49.6	49.6	26.4	54.7	56.0	54.1	47.0	46.1	54.9	70.1	71.6	71.6	79.1	85.0	1513.4	85.0	63.1
SAUZAL	68.9	71.0	70.8	70.3	70.3	62.3	61.2	54.2	50.6	45.5	45.4	38.9	33.4	34.1	33.1	29.2	30.2	37.1	39.1	37.9	48.5	48.9	50.6	56.6	1188.0	71.0	49.5
CIPRESILLOS	3.8	3.5	3.3	3.1	3.0	2.9	2.8	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.8	3.0	3.1	2.7	1.5	2.9	1.9	4.5	3.9	3.4	3.1	70.7	4.5	2.9
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	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.1	10.1	9.8	9.5	8.8	8.0	7.6	6.8	6.8	7.0	5.9	6.0	7.3	7.8	7.3	8.7	9.4	9.5	10.1	208.1	10.3	8.7
LA-COMPANIA-II	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.3	1.6	1.6	1.5	1.0	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	1.4	1.6	1.6	33.1	1.6	1.4
LAHIGUERA	84.6	83.1	81.1	80.2	82.1	79.8	81.6	80.8	77.8	65.9	69.6	66.6	64.0	65.4	69.0	63.3	63.6	64.4	64.7	67.2	70.1	78.8	77.5	80.3	1761.5	84.6	73.4
LA-CONFLUENCIA	80.0	81.0	79.6	79.7	80.1	80.0	79.9	79.1	70.0	57.3	53.2	46.9	43.0	44.7	57.4	53.5	51.9	50.3	50.9	64.5	70.0	76.9	73.6	77.1	1580.6	81.0	65.9
ELPASO	16.2	11.7	10.1	9.1	8.8	8.5	8.5	8.5	8.0	7.6	8.0	7.9	8.3	11.8	14.8	20.0	21.2	37.5	34.8	34.8	30.8	0.0	0.0	0.0	326.9	37.5	13.6
SANANDRES	42.2	42.1	42.1	42.1	37.6	29.3	27.4	23.8	23.8	23.8	23.7	23.7	29.9	39.5	42.0	42.1	42.2	42.2	42.2	42.2	42.2	42.2	42.1	42.1	872.5	42.2	36.4
CONVENTOVIEJO	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	58.3	2.5	2.4
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	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	0.6	0.0	0.8	1.1	1.1	1.1	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	1.0	24.1	1.2	1.0
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.8	2.9	2.9
ROBLERIA	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	32.9	1.4	1.4
LURCAY	10.3	10.3	9.8	9.6	9.3	8.8	9.2	9.9	10.3	10.3	10.3	10.3	11.2	10.9	9.6	10.0	10.2	10.2	10.3	12.5	12.0	11.8	11.1	10.7	248.9	12.5	10.4
MARIPOSAS	3.6	3.6	3.4	3.1	3.1	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	1.5	1.7	2.2	2.6	3.1	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	72.9	3.6	3.0
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	1.0	1.4	1.6	1.6	1.5	7.1	1.6	0.3
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.6	0.1	0.1
ELGALPON	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	5.4	0.2	0.2
RIOCOLORADO	1.5	1.6	1.6	1.6	1.7	1.6	1.6	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.6	1.5	1.6	1.6	1.7	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	37.8	1.7	1.6

06-03-2023

DMED.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h	
ELCANELO	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	45,5	1,9	1,9	
ELAGRIO	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	3,1	0,1	0,1	
PILMAIQUEN	11,1	11,1	11,1	11,1	11,9	11,9	11,9	11,8	11,9	12,0	12,1	12,1	12,0	11,9	12,1	12,1	12,1	12,0	11,8	11,9	11,9	11,8	11,8	11,8	283,7	12,1	11,8	
LOS-PORTONES	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	1,0	1,0	1,0	1,0	21,7	1,0	0,9	
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PALACIOS	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,5	0,7	2,0	2,7	2,6	2,5	1,4	2,2	1,7	1,2	0,9	0,7	0,6	24,8	2,7	1,0	
CORRENTOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,8	0,5	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,4	1,3	1,2	1,1	20,1	1,4	0,8	
PULELFU	2,2	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	1,6	1,2	1,2	1,2	2,4	2,8	2,8	2,7	2,6	2,3	2,1	2,1	2,5	2,6	2,8	3,0	3,0	3,0	57,1	3,0	2,4	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CAPULLO	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	2,4	0,0	0,0	2,5	3,4	3,5	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	74,9	3,6	3,1	
NALCAS	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	1,7	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,6	38,3	1,7	1,6	
CALLAO	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	0,3	0,4	1,0	0,9	0,8	0,6	0,6	0,5	7,5	1,0	0,3	
HIDROBONITO-MC1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,7	1,0	1,2	1,8	2,2	2,0	1,8	1,7	1,0	1,4	28,4	2,2	1,2	
HIDROBONITO-MC2	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	0,4	0,6	0,9	0,8	0,6	0,5	0,5	0,4	9,5	0,9	0,4	
HIDROBONITO-MC3	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	0,4	0,5	0,7	0,5	0,6	0,5	0,5	0,4	7,1	0,7	0,3	
RUCATAYO	15,5	15,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	15,3	15,0	14,4	15,2	15,5	14,8	14,8	15,6	15,7	15,4	15,3	15,2	14,9	15,3	259,1	15,7	10,8	
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	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	0,7	0,5	
LAARENA	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	1,2	4,2	6,1	5,9	5,4	5,0	4,7	4,6	55,5	6,1	2,3	6,1	
ELCOLORADO	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,5	1,9	1,8	1,5	1,2	1,0	0,8	0,7	0,6	11,6	1,9	0,5	
DONGO	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,5	4,5	4,6	4,7	4,8	4,9	4,8	4,8	4,7	4,7	4,7	4,6	4,6	110,0	4,9	4,6	
COLLIL	4,9	5,1	5,5	5,7	5,9	6,5	6,5	6,5	6,1	6,1	5,9	6,5	6,5	6,6	6,7	5,0	6,4	6,7	6,7	6,7	6,7	6,6	6,4	6,2	148,3	6,7	6,2	
QUELTUEHUS	30,4	30,4	30,4	30,4	30,3	30,4	30,3	30,3	30,2	29,7	28,9	28,5	28,1	26,6	26,8	27,2	27,2	27,2	27,1	27,0	29,6	30,3	30,4	28,9	694,7	30,4	24,5	
VOLCAN	8,2	8,2	7,7	5,4	5,7	5,7	5,7	5,2	5,1	5,0	4,9	4,4	3,8	3,8	4,4	4,4	4,2	4,3	4,3	4,5	5,2	5,6	6,4	6,4	128,5	8,2	5,4	
GUAYACAN	6,3	6,7	8,3	8,4	8,3	9,0	8,5	8,4	8,2	6,9	7,8	5,5	4,6	6,5	6,0	6,9	5,2	5,3	5,2	4,9	4,9	5,1	5,2	5,1	157,2	9,0	6,5	
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	3,7	4,7	5,7	4,8	4,0	2,8	4,0	4,0	4,0	4,0	2,2	4,8	1,4	2,5	3,1	2,0	2,0	2,0	1,3	1,8	0,7	1,7	2,2	2,1	71,5	5,7	3,0	
FLORIDA-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	2,3	55,2	2,3	2,3	
PUNTILLA	13,0	16,5	15,9	16,1	16,3	15,9	12,7	12,5	12,8	13,5	14,0	12,5	13,6	11,6	12,1	11,7	10,2	12,0	9,4	9,8	8,4	6,6	6,8	8,6	292,5	16,5	12,2	
EYZAGUIRRE	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	14,7	0,7	0,6		
LASVERTIENTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ELLLLANO	0,4	0,4	0,5	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	4,8	0,5	0,2	
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	0,3	0,4	0,4	0,5	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,7	2,1	2,6	2,9	2,8	3,1	2,5	2,2	1,8	1,3	0,9	0,4	0,2	0,4	0,4	33,0	3,1	1,4	
LOSBAJOS	3,4	4,7	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,4	5,3	4,8	4,9	4,3	4,1	4,2	3,3	3,3	2,8	2,4	2,5	107,7	5,4	4,5	
AUXDELMAIPO	2,5	3,1	3,7	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,6	4,7	4,4	3,7	4,1	3,6	3,4	3,4	2,8	3,1	2,8	2,3	2,4	2,0	2,0	86,5	4,7	3,8	
PULLINQUE	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,2	7,2	11,1	15,1	15,1	15,0	14,5	14,2	12,9	218,4	15,1	9,8	
RECA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,7	0,1	0,1	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MUCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LASFLORES	0,2	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	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,5	0,7	0,9	7,4	0,9	0,3	
PEHUI	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,6	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8	0,8	0,9	15,0	0,9	0,8	0,8	
MOCHO	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	50,6	2,6	2,1
LICAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	9,1	9,0	9,3	7,2	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,1	9,3	1,8	
CUMBRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANTAISABEL	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	9,1	0,4	0,4	
LOSCORRALES-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	
LOSCORRALES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0											

06-03-2023

06-03-2023

	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/hh	MW/hh	
COLBUN	104,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	190,0	262,0	108,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,0	11,0	170,0	341,0	317,0	245,0	182,0	1983,0	341,0	82,6	
MACHICURA	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	384,0	16,0	16,0	
CHIBURGO	5,0	11,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	231,0	12,0	9,6	
SANCLEMENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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	0,0	0,0	0,0	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	177,1	194,2	164,4	163,5	170,6	166,4	184,0	185,1	159,5	147,7	135,4	36,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,2	155,7	227,3	215,7	208,3	186,1	20,6	2959,4	227,3	123,3	
RALCO	154,9	62,9	0,0	0,0	0,0	0,0	37,9	128,1	278,0	19,4	0,0	0,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	105,3	263,8	401,8	388,1	346,0	332,7	2524,4	401,8	105,2	
PALMUCHO	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	660,7	27,6	27,5	
PANGUE	91,1	91,6	89,0	88,5	91,9	89,8	93,6	130,7	101,7	56,7	56,9	56,8	56,7	56,7	56,8	56,6	57,7	108,9	159,0	213,4	226,9	224,3	142,5	88,4	2486,1	226,9	103,6	
ANGOSTURA	42,0	42,0	40,0	41,0	42,0	41,0	57,0	170,0	45,0	41,0	42,0	41,0	41,0	41,0	40,0	41,0	41,0	40,0	41,0	41,0	41,0	70,0	75,0	79,0	1235,0	170,0	51,5	
PE-TCHAMMA	0,0	0,0	0,7	11,6	12,4	11,3	20,7	16,9	16,1	7,5	0,0	0,4	7,9	18,4	31,0	43,8	45,1	44,9	45,5	46,4	41,4	8,9	1,2	0,0	432,2	46,4	18,0	
PE-SIERRAGORDA	0,0	0,0	0,9	5,4	5,3	5,2	6,7	0,9	0,9	0,1	0,0	2,9	23,1	40,8	53,3	58,5	72,4	79,0	77,6	67,6	26,9	2,6	0,0	0,0	529,9	79,0	22,1	
PE-VALLEDELOSVENTOS	20,0	0,4	0,0	0,2	0,1	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	31,7	39,9	34,8	34,9	34,9	53,1	77,5	65,2	48,6	25,9	2,3	511,8	77,5	21,3		
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	33,4	58,2	114,5	139,3	142,0	143,6	143,8	141,8	122,9	77,5	42,5	23,4	1188,6	143,8	49,5	
PE-CALAMA	28,0	1,4	0,0	0,0	0,0	2,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	35,1	64,1	63,1	96,7	91,3	77,8	98,1	118,1	92,1	75,8	38,0	10,0	895,6	118,1	37,3	
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	22,5	58,8	102,8	190,9	174,2	174,3	175,0	169,0	134,2	80,0	41,4	18,0	1322,6	175,0	55,1	
PE-TALTAL	98,7	98,3	99,7	86,7	73,2	65,3	66,7	62,9	53,9	62,0	71,7	70,8	71,1	69,2	54,7	17,5	18,0	17,3	17,8	24,7	5,7	2,9	6,8	53,6	1269,1	99,7	52,9	
PE-SARCO	0,0	1,7	0,5	3,4	7,4	19,6	18,6	11,3	11,7	5,9	1,6	3,9	8,8	13,4	7,1	2,6	16,3	18,6	40,3	82,5	74,6	63,4	35,2	1,5	450,1	82,5	18,8	
PE-SANJUAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	17,7	17,7	13,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	28,7	40,3	44,5	13,3	178,0	44,5	7,4	
PE-CABOLEONES	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	16,7	15,9	14,9	15,6	9,9	9,2	14,5	10,3	14,8	9,9	6,1	20,1	23,3	39,9	46,2	40,6	41,9	30,3	8,8	390,3	46,2	16,3	
PE-CABOLEONES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	14,5	14,8	11,0	6,9	9,2	9,7	4,9	11,5	14,5	8,4	17,8	12,7	22,5	34,1	37,2	41,6	28,9	22,4	331,6	41,6	13,8	
PE-CABOLEONES-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	9,8	9,0	12,1	8,3	4,3	6,1	13,7	17,0	7,6	8,7	18,7	18,8	37,7	51,4	36,5	33,6	34,5	13,1	351,3	51,4	14,6	
PE-ATACAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	8,4	7,4	6,6	4,2	4,9	6,9	8,9	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	16,6	43,6	35,2	34,1	27,4	18,8	231,0	43,6	9,6	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,8	0,1	
PE-ELARRAYAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,6	2,8	6,4	3,3	5,6	8,3	4,2	8,2	3,5	0,2	0,0	2,6	8,1	10,0	8,2	4,2	4,7	5,7	14,3	104,7	14,3	4,4	
PE-LOSCURUROS	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	8,4	2,7	0,5	12,3	24,2	15,3	6,7	7,4	4,7	1,8	6,8	5,4	6,7	7,7	13,1	7,2	9,5	2,7	3,6	150,7	24,2	6,3	
PE-TALINAYORIENTE	0,0	1,6	0,4	0,1	6,2	10,2	8,8	8,6	17,9	31,0	15,3	1,0	0,1	8,6	10,5	35,0	30,5	30,1	24,4	15,1	12,1	14,4	5,6	2,6	289,8	35,0	12,1	
PE-TALINAYPONIENTE	0,0	0,1	0,0	0,0	7,2	14,8	18,1	18,1	28,1	40,0	20,8	3,0	4,2	10,5	5,4	5,6	6,0	8,7	6,9	3,3	4,3	8,5	9,0	8,7	231,2	40,0	9,6	
PE-PUNTA SIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,4	0,4	7,3	21,9	16,8	12,1	6,6	5,8	3,4	1,5	0,7	1,9	5,7	14,7	12,4	15,3	6,8	5,8	141,5	21,9	5,9	
PE-MONTEREDONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	0,3	7,1	11,7	8,7	7,4	4,5	2,1	0,8	0,6	0,1	0,7	1,8	6,2	3,2	1,9	0,5	1,0	60,5	11,7	2,5	
PE-CANELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,3	1,9	1,4	0,4	0,8	8,6	1,9	0,4	
PE-CANELA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	2,2	2,4	1,3	1,5	12,1	2,4	0,5	
PE-TOTAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	3,1	1,5	0,0	0,8	1,9	0,3	0,0	0,0	0,6	3,0	2,7	6,3	8,0	7,4	6,0	42,6	8,0	1,8
PE-PUNTA PALMERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	4,8	2,2	1,9	0,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	2,1	5,1	5,9	6,2	1,8	4,1	35,5	6,2	1,5
PE-UCUQUER	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	1,0	1,3	0,7	1,3	2,0	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,8	0,7	0,9	13,9	2,0	0,6
PE-UCUQUER-2	0,1	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	1,2	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,6	6,7	1,7	0,3
PE-LA-ESTRELLA	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,5	4,4	6,7	7,8	3,5	2,9	5,2	8,4	3,7	1,7	0,4	0,5	0,2	1,2	1,6	2,5	6,3	13,0	15,5	89,8	15,5	3,7	
PE-ELMAITEN	2,5	1,5	1,1	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,3	2,6	2,6	3,4	4,0	4,3	2,9	1,4	2,0	1,4	0,7	0,0	35,2	4,3	1,5	1,5	
PE-LASPENAS	7,6	4,5	6,8	3,6	1,9	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	1,3	1,6	0,8	0,3	0,9	0,3	0,2	0,3	0,2	0,0	32,7	7,6	1,4	
PE-ALENA	51,8	43,8	50,2	51,5	25,5	33,5	18,9	18,5	3,8	0,0	0,0	0,7	2,2	4,4	3,7	8,2	11,4	8,4	22,6	23,6	20,9	18,7	24,3	16,5	463,1	51,8	19,3	
PE-CUEL	15,0	12,2	10,9	7,0	3,7	0,7	0,0	0,0	0,1	0,5	1,8	2,3	5,5	9,6	8,4	11,1	10,4	11,2	10,9	11,2	5,5	1,9	1,4	0,9	142,4	15,0	5,9	
PE-LOS-OLIMOS	62,6	32,8	42,3	59,8	30,3	3,5	0,3	1,1	0,0	1,4	0,2	5,5	12,5	19,7	21,3	42,6	55,6	67,0	64,7	37,5	23,6	22,0	9,1	9,7	625,1	67,0	26,0	
PE-LAESPERANZA	4,0	2,1	1,4	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,3	2,4	2,9	3,1	4,6	3,6	1,6	1,1	1,1	0,4	0,3	33,4	4,6	1,4	
PE-NEGRETE	23,3	13,7	15,1	11,7	4,5	0,8	0,0	0,0	0,5	0,4	1,6	1,7	4,2	5,6	4,0	13,7	18,6	27,2	23,2	13,4	8,9	6,0	2,5	1,4	201,6	27,2	8,4	
PE-LOSBUENOSAIRES	14,2	9,7	7,8	5,5	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,8	5,4	7,7	8,1	13,3	13,0	13,3	14,1	13,8	6,8	2,8	1,7	0,6	143,5	14,2	6,0	
PE-MESAMAVIDA	30,8	29,1	25,8	17,0	9,8	2,5	0,1	0,0	0,0	1,1	2,2	3,3	8,4	13,8	11,0	24,3	18,2	18,5	21,2	19,8	12,5	4,9	3,8	1,0	279,1	30,8	11,6	
CAMPO_LINDO_E1_EO	28,8	27,7	18,0	8,5	12,1	1,4	0,0	0,0	0,1	0,6	1,6	4,6	10,2	17,1	27,8	28,9	27,7	26,8	25,9	18,5	20,5	10,5	3,0	0,5	320,7	28,9	13,4	
PE-LEBU	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1	0,3	0,4	0,6	0,6	0,6	0,4	0,4	0,3	0,2	0,2	0,3	4,6	0,6	0,2	
PE-LEBU-3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,5	0,6	0,6	0,7	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,				

06-03-2023

06-03-2023

	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-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	68,5	167,1	198,8	198,8	197,8	197,9	187,1	198,2	198,7	187,5	104,5	11,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1918,2	198,8	79,9
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	25,1	72,7	88,1	93,8	93,3	93,2	87,7	85,0	92,3	67,8	37,1	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	843,3	93,8	35,1
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	18,2	45,3	53,3	53,1	51,9	50,5	48,1	49,8	49,2	48,0	27,2	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	497,6	53,3	20,7
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	15,2	42,3	48,7	50,0	49,1	49,3	45,7	47,9	47,6	45,2	27,7	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	471,4	50,0	19,6
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	39,4	115,5	153,6	158,9	163,3	94,4	80,0	80,0	80,0	80,0	67,7	10,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1124,4	163,3	46,9
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	70,7	164,9	193,8	197,5	197,7	177,2	146,1	151,5	144,0	150,0	103,7	16,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1714,7	197,7	71,4
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	49,9	98,0	8,8	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	160,4	98,0	6,7
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,5	7,8	8,6	8,9	7,7	6,9	7,0	6,9	7,0	6,9	6,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,3	8,9	3,3
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,0	8,1	8,3	8,6	8,1	8,6	7,9	7,9	6,7	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,6	8,6	3,2
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	28,1	76,2	84,0	88,9	88,5	71,5	61,1	85,6	79,2	78,3	32,6	7,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	782,1	88,9	32,6
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	34,6	96,3	108,8	110,4	110,4	109,1	108,5	110,5	111,8	99,4	50,0	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1060,3	111,8	44,2
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	15,8	55,0	73,2	75,0	78,0	76,9	70,8	78,0	76,9	58,8	42,7	7,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	708,8	78,0	29,5
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	13,5	33,2	38,5	40,6	41,1	41,1	40,4	40,8	41,2	34,7	31,9	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	402,9	41,2	16,8
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	25,7	59,6	67,2	70,1	70,0	66,4	69,4	72,5	72,4	59,8	55,4	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	697,5	72,5	29,1
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	2,6	4,0	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	3,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,5	4,3	1,6
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	33,4	96,3	110,2	120,8	136,4	147,6	153,9	152,3	147,8	124,0	112,8	18,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1354,9	153,9	56,5
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	6,5	16,3	17,8	17,3	17,1	16,5	15,3	18,2	18,4	16,8	11,5	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	174,5	18,4	7,3
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	21,9	58,9	65,9	66,6	66,1	63,6	51,3	71,6	73,5	66,5	45,3	11,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	662,9	73,5	27,6
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	40,6	111,1	140,1	140,5	141,7	141,9	144,4	147,3	145,9	136,2	94,8	17,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1402,6	147,3	58,4
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,6	7,5	8,0	7,9	7,8	7,9	8,0	8,1	8,1	7,6	4,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,3	8,1	3,3
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,1	6,5	6,9	6,8	6,7	6,8	6,9	7,0	7,0	6,6	3,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,5	7,0	2,9
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,6	7,5	8,0	7,8	7,8	7,9	8,0	8,1	8,1	7,6	4,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,2	8,1	3,3
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	46,8	54,9	52,8	62,7	62,2	60,2	62,7	60,2	51,9	37,9	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	575,9	62,7	24,0
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-NUEVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	60,9	58,5	59,0	58,9	55,5	50,2	50,0	50,0	49,1	48,0	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	558,1	60,9	23,3
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	42,4	88,3	93,9	95,5	87,0	79,9	80,3	95,7	94,0	74,0	36,5	13,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	882,9	95,7	36,8
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	47,9	129,8	130,0	139,5	122,4	108,3	126,7	110,2	133,1	122,6	58,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1236,6	139,5	51,5
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	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	1,0	0,0	2,4	7,2	7,5	8,8	8,8	8,7	8,0	6,4	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,6	8,8	2,6
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	14,4	36,7	39,1	39,1	39,1	40,4	44,7	43,9	42,6	41,9	34,5	9,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	426,1	44,7	17,8
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	11,0	11,7	11,8	11,8	12,2	14,6	14,5	13,7	12,8	9,9	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	131,2	14,6	5,5
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	26,3	81,2	90,1	89,7	89,7	88,1	84,7	86,7	97,6	98,2	72,6	16,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	921,6	98,2	38,4
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	41,4	50,8	50,2	49,9	48,2	45,2	56,5	56,5	55,5	49,6	16,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	527,1	56,5	22,0
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	63,0	173,1	194,4	197,8	197,6	194,5	196,4	195,9	195,3	188,1	154,1	38,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1990,1	197,8	82,9
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	17,2	44,2	49,8	51,2	50,7	49,8	50,4	50,5	50,2	47,9	41,6	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	513,8	51,2	21,4
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	22,5	64,3	68,2	68,2	68,3	67,7	66,2	66,2	66,2	65,4	56,9	14,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	695,2	68,3	29,0
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	17,8	45,9	48,0	48,0	48,0	47,2	46,0	48,3	47,9	47,0	40,4	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	494,2	48,3	20,6
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	6,3	18,7	20,0	20,0	20,0	19,6	19,0	19,0	18,9	18,0	17,1	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	201,0	20,0	8,4
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	14,4	36,7	37,9	37,9	38,1	37,4	35,3	38,1	37,7	35,1	34,0	11,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	394,5	38,1	16,4
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,8	1,0	1,0	1,1	1,0	0,9	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	1,1	0,3
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	12,0	14,0	14,0	14,0	13,7	13,0	13,0	13,0	12,0	11,1	2,9	0,0	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	0,0	1,5	5,4	7,8	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,2	6,2	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	84,4	9,0	3,5
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,5	7,4	7,4	7,6	7,7	7,6	7,8	7,8	7,5	6,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,0	7,8	3,2
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	42,9	150,1	186,7	194,1	198,1	199,2	192,2	191,2	190,8	183,6	138,0	34,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1901,4	199,2	79,2
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	17,2	58,7	73,9	76,5	76,8	76,1	73,3	75,2	63,8	32,4	31,2	12,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	667,6	76,8	27,8
PFV-CAMPOSDELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	132,3	272,5	300,2	318,5	318,9	318,1	308,9	302,3	304,8	264,3	246,3	85,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3174,3	318,9	132,3
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	40,6	98,3	111,7	120,9	122,3	115,1	100,0	118,1	122,6	112,5	73,2	26,7	0,1	0,0	0,0	0,0				

06-03-2023

DMED.
MWh/h

	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/hh	MW/hh
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	1,0	0,3
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	1,0	0,3
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,3	0,9
PFV-ALTOSDEITIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,5	1,8	2,1	2,1	1,7	1,5	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	2,1	0,6
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,9	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,7	1,0
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,7	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,1	0,8
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,1	1,1	1,8	3,8	7,6	7,6	7,7	5,7	4,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	42,4	7,7	1,8
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	2,0	2,3	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,5	1,0
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,5	6,3	6,5	6,5	6,5	6,4	6,4	6,3	5,8	3,5	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	61,2	6,5	2,6
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,3	2,4	2,3	2,2	2,2	2,1	1,9	1,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,4	0,9
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,8	1,0	1,5	3,2	7,0	7,1	7,1	6,7	4,3	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	40,7	7,1	1,7
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	1,1	1,9	2,8	2,6	2,3	1,9	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,8	0,7
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	3,0	3,0	1,9	4,5	5,0	4,6	3,8	2,8	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	5,0	1,3
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,0	0,3
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	4,1	8,8	8,3	8,1	9,0	9,0	9,0	9,0	7,1	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	75,7	9,0	3,2
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,1	0,9
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,8	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,7	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,8	0,9
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,4	0,6	1,6	2,0	2,0	2,0	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	2,0	0,5
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,5	1,0	1,8	1,9	1,8	1,4	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	1,9	0,4
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,5	6,6	7,9	7,7	7,5	7,6	7,8	7,6	6,4	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,8	7,9	2,7
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,5	1,9	2,2	2,1	2,1	2,2	2,1	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,2	0,6
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,3	7,1	8,1	8,0	7,9	7,9	7,8	7,6	6,2	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	65,7	8,1	2,7
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,6	1,9	2,1	2,1	2,2	2,2	2,1	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	2,2	0,7
PFV-PILILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,6	1,6	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,3	0,7
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	1,9	1,7	1,9	2,1	2,1	2,1	2,0	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,1	0,7
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	2,1	2,1	1,5	0,8	2,1	2,0	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	2,1	0,6
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,0	1,3	1,5	1,5	1,4	1,2	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	1,5	0,4
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,7	1,2	1,8	1,9	1,6	1,1	0,5	0,3	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	1,9	0,5
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,8	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,6	0,7
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	2,3	2,6	2,6	2,6	2,7	2,8	2,7	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,8	0,9
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,3	2,0	1,6	1,9	2,7	3,8	3,7	3,1	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	3,8	1,0
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	0,0	0,5	1,6	2,0	2,1	2,1	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,1	0,8
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,6	5,3	5,8	5,9	5,9	5,8	5,8	5,7	5,3	3,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	54,2	5,9	2,3
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	0,0	0,4	1,2	1,5	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	1,7	0,7
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,1	2,2	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,3	0,9
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,8	1,3	5,8	8,2	8,1	8,1	8,1	5,7	7,7	5,2	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	61,2	8,2	2,5
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,3	4,7	5,4	5,4	5,4	5,4	5,5	5,2	3,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,8	5,5	1,8
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	6,0	7,3	7,6	7,6	7,5	7,5	7,6	7,5	7,1	5,8	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	75,3	7,6	3,1
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	5,8	6,6	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	6,8	6,4	4,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,9	6,8	2,8
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	0,8	0,4
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	1,7	0,7
PMGD-PFV-ROSARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,8	7,2	7,8	7,7	7,7	7,6	7,7	7,6	7,2	5,2	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	74,5	7,8	3,1
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,2	0,1
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	1,2	1,7	2,0	2,1	2,2	1,5	2,1	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,2	0,6
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,7	1,1
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,8	7,2	7,4	7,3	7,3	7,4	7,4	7,2	6,9	4,9	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	71,7	7,4	3,0
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,6	7,2	7,4	7,4	7,3	7,4	7,5	7,3	7,1	5,1	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	72,0	7,5	3,0
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	22,7	76,9	127,2	163,4	186,1	194,9	1												

	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/hh	MW/hh
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,9	8,0	8,2	5,9	6,6	7,9	8,1	8,2	7,8	6,4	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,7	8,2	3,1
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,6	2,3	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,6	0,9
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	5,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,9	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	79,9	9,0	3,3
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,6	0,9
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,1	1,0	0,0	0,6	1,3	1,2	0,9	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	1,3	0,3
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	0,2	0,7	1,6	1,6	1,0	0,4	1,7	1,8	1,7	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	1,8	0,6
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,8	2,1	1,4	2,0	2,0	1,8	1,7	1,4	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,1	0,7
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,8	6,6	6,9	9,0	9,0	8,9	8,9	8,8	8,4	6,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	80,2	9,0	3,3
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PMGD-PFV-EL-INGENIO	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	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,1	0,0
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,3	2,4	2,4	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,4	1,0
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,7	0,8	1,0	2,1	1,8	1,4	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	2,1	0,4
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	2,0	1,8	2,4	2,4	2,3	1,9	1,4	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,4	0,7
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	2,4	2,5	1,5	1,6	2,4	2,4	2,5	2,4	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,9	2,5	0,9
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,5	2,6	1,7	1,7	2,5	2,6	2,6	2,5	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,6	1,0
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,5	2,0	1,9	2,6	2,5	2,3	1,9	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,6	0,8
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,4	0,4	0,5	1,4	2,5	2,2	1,7	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	2,5	0,4
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,4	0,0	0,7	2,2	2,2	2,2	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	2,2	0,4
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	2,7	1,1
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,7	0,9	1,7	3,4	4,2	4,2	5,0	5,0	2,2	3,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	5,0	1,3
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,2	1,2	1,2	0,8	0,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	11,7	1,2	0,5
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	0,8	0,7	0,7	0,7	2,1	2,8	2,6	2,2	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	15,6	2,8	0,6
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,4	1,5	0,9	2,4	2,4	2,4	2,3	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,4	0,9
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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,6	2,7	1,8	2,5	2,6	2,6	2,7	2,6	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,7	1,0
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,8	0,9	0,9	0,8	0,7	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	0,9	0,3
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	2,8	1,1
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	1,5	0,5
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,3	0,9
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	3,2	4,3	5,1	5,5	5,4	5,0	4,2	3,1	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	39,8	5,5	1,7
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,5	0,8
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,1	1,9	3,1	3,4	3,6	3,6	3,7	3,1	1,6	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	3,7	1,1
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,2	2,6	4,6	6,9	6,6	6,0	4,8	2,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	37,0	6,9	1,5
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,7	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	2,7	0,5
PFV-OLVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,2	1,6	1,8	3,2	6,0	7,5	7,4	7,1	4,5	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	42,8	7,5	1,8
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,5	0,8	1,9	2,3	2,3	2,3	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	2,3	0,6
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,3	0,5	0,9	1,3	2,1	2,1	2,0	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	2,1	0,5
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,5	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	1,9	0,7
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	0,7	0,3
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,9	2,0	4,6	5,9	5,9	5,9	5,9	5,5	3,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	43,4	5,9	1,8
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,4	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	1,5	0,6
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	3,3	4,4	5,1	5,5	5,4	5,0	4,2	2,9	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	39,7	5,5	1,7
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2	2,3	2,2	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,9	2,3	0,9
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,3	0,9
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,6	1,0
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	1,5	0,7
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,3	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	1,7	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	2,0	0,7

06-03-2023

06-03-2023

	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/hh	MW/hh	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	4,0	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,5	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,8	4,0	1,4	
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	2,3	1,0	
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,6	2,1	1,2	2,5	4,3	3,6	2,7	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	4,3	0,9
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,6	7,2	7,4	5,1	6,2	7,4	7,4	7,5	7,2	5,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	69,6	7,5	2,9
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,9	7,8	7,7	6,7	6,9	7,0	6,1	6,3	6,2	4,5	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	67,2	7,8	2,8
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	24,1	2,4	1,0	
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,2	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	2,5	1,0	
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	0,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,8	0,4	
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,4	5,2	6,7	6,9	6,8	6,7	6,7	6,8	6,8	6,0	3,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	64,9	6,9	2,7	
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,7	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	1,6	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,0	0,7	
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,9	4,5	4,6	4,5	4,5	4,4	4,5	4,5	4,3	2,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	43,1	4,6	1,8	
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,2	2,1	2,0	2,0	2,1	2,0	2,1	2,3	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,3	0,9	
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,5	7,1	7,4	7,2	7,0	6,8	6,7	6,6	6,3	4,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	65,8	7,4	2,7	
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,7	5,2	5,4	5,3	5,0	5,2	5,0	5,0	5,1	3,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,4	5,4	2,1	
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,1	4,1	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,1	4,0	3,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	40,9	4,2	1,7	
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,0	2,1	2,1	2,0	2,0	2,1	2,1	2,0	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,1	0,9	
PFV-PMGD-PANGULEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,1	4,7	5,0	5,0	5,0	5,0	5,1	5,1	4,1	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	45,8	5,1	1,9	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,4	4,2	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,5	4,1	3,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	44,3	4,6	1,8	
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	27,0	2,6	1,1	
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	0,8	0,3	
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	1,4	0,6	
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,2	0,8	
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	6,3	8,1	8,3	8,3	8,1	8,1	8,2	8,2	7,9	5,8	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	81,2	8,3	3,4	
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	0,6	0,2	
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	1,8	0,7	
PFV-QUILAPILIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	8,5	61,5	87,6	90,2	88,6	87,1	85,0	90,9	90,4	85,7	63,4	18,4	0,0	0,0	0,0	860,3	90,9	35,8	
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	0,0	1,6	6,2	8,7	8,8	8,7	8,7	8,7	8,8	8,7	8,3	5,2	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	83,7	8,8	3,5	
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,5	4,8	4,9	4,9	4,1	4,4	4,8	4,8	4,7	3,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,2	4,9	1,9	
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,3	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,1	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,5	1,0	
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	1,2	0,5	
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	5,5	31,5	50,0	64,4	66,1	64,7	62,7	60,8	60,5	57,8	37,3	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	572,1	66,1	23,8	
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,5	1,0	
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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,3	1,9	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,4	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	54,2	5,6	2,3	
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,4	7,3	7,8	8,0	8,0	7,7	7,8	7,9	7,5	4,9	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	75,2	8,0	3,1	
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	
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,7	1,4	1,5	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,3	0,7	
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	1,9	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,0	0,8	
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	1,9	2,3	2,5	2,5	2,3	1,9	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,5	0,7	
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,2	7,2	7,5	8,1	8,1	8,1	8,1	8,3	8,0	5,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	76,6	8,3	3,2	
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	6,8	7,9	8,5	8,5	8,4	8,3	8,4	8,5	8,0	5,9	1,3	0,0	0,0	0,0	83,2	8,5	3,5	
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,3	7,5	7,8	7,8	7,8	7,7	7,8	8,0	7,8	5,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	75,6	8,0	3,1	
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,6	1,0	
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,4	1,0	
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,8	6,8	7,3	7,2	7,2	7,2	7,3	7,4	6,8	4,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,4	7,4	2,8	
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,7	6,2	6,7	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,1	4,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	63,8	6,7	2,7	
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,8	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,0	0,8	
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,5	0,8	2,1	2,5	2,1	1,5	0,8									

06-03-2023

DMED.
MWh/h

	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/hh	MW/hh
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	6,4	8,0	8,0	7,8	6,4	6,5	7,2	5,7	7,2	5,9	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	72,7	8,0	3,0
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,0	2,0	1,8	1,9	1,7	2,1	2,2	2,2	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,2	0,8
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,5	2,1	2,5	2,5	2,5	2,1	2,6	2,6	2,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,6	1,0
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,6	4,8	5,4	5,8	5,4	5,9	5,8	5,8	5,8	4,5	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	56,6	5,9	2,4
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,4	1,4	1,4	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	1,4	0,6
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,3	1,3	1,3	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	1,3	0,5
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,2	2,3	2,2	2,2	2,1	2,2	2,0	2,2	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,3	0,9
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,0	0,0	1,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,4	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,6	0,8
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,8	0,0	1,7	2,5	2,5	2,5	2,6	2,4	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,6	0,8
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	1,7	0,0	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,5	0,8
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,9	2,0	1,9	1,9	1,8	1,9	1,5	1,9	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,0	0,7
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,8	2,4	1,7	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,4	0,9
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,6	2,6	2,5	2,4	2,3	2,3	2,2	2,6	2,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,6	1,0
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,6	5,5	5,5	6,4	4,0	6,8	6,8	6,8	6,3	3,4	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	58,9	6,8	2,5
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-CATTITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,6	4,8	5,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,2	4,4	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	55,1	6,9	2,3
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,7	1,1
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,5	7,8	8,0	7,9	7,9	7,8	7,8	7,8	4,5	4,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	72,8	8,0	3,0
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,9	5,5	6,0	7,0	7,0	7,0	7,0	4,4	4,5	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,4	7,0	2,6
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,8	3,0	3,0	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	2,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,4	3,5	1,4
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,9	7,6	8,0	8,1	7,9	7,7	7,7	7,8	7,4	4,8	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	74,8	8,1	3,1
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,4	1,3	1,7	1,7	1,6	1,6	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	1,7	0,5
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,0	7,4	7,8	7,9	7,9	7,7	7,7	7,6	7,1	5,4	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	76,4	7,9	3,2
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	2,0	2,1	2,0	2,0	1,7	2,1	2,1	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,1	0,7
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	1,9	1,6	1,6	2,0	2,1	2,1	2,1	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,1	0,8
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,3	2,6	2,2	2,5	2,4	2,5	2,6	2,5	0,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,6	1,0
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,7	7,1	7,5	7,3	7,8	7,4	7,6	7,8	7,7	6,5	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	75,3	7,8	3,1
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,3	6,8	7,6	6,8	7,6	7,2	7,5	7,6	7,6	5,8	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	73,2	7,6	3,0
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	1,9	1,8	1,4	1,7	2,1	2,0	2,2	2,2	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,2	0,8
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,3	2,2	2,5	2,5	2,4	2,5	2,5	2,5	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,5	1,0
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,1	1,8	2,2	2,1	2,0	2,1	2,2	2,2	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,2	0,9
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,3	2,6	1,9	2,3	2,2	2,4	2,5	2,7	2,8	2,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,8	1,1
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,0	2,0	1,8	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,2	0,9
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,1	2,0	2,3	2,4	2,3	2,4	2,4	2,4	2,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,4	1,0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,9	6,2	5,9	5,2	5,1	7,1	7,2	7,3	7,1	5,2	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	63,7	7,3	2,7
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	3,4	6,4	8,6	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	6,7	4,0	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	40,6	8,8	1,7
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,8	4,6	4,6	4,4	4,8	5,4	4,0	5,7	5,6	4,3	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	49,8	5,7	2,1
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,1	1,7	2,0	1,9	1,8	1,9	2,3	2,3	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,3	0,9
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,4	2,0	2,0	2,1	2,4	2,4	2,5	2,6	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,6	1,0
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	2,1	1,9	1,6	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,3	0,9
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,1	1,7	1,8	1,7	2,3	2,3	2,3	2,2	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,3	0,8
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,9	1,5	1,9	2,2	2,3	2,3	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	16,8	2,3	0,7
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,6	1,4	2,1	1,8	1,7	1,9	1,9	1,5	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,1	0,7
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,7	1,5	1,9	2,3	2,3	2,3	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	2,3	0,6
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,1	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,8	2,4	0,9
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,1	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,4	0,9
PMGD-PFV-COLTAUO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,4	6,8	7,2	7,2	7,2	7,1	7,1	7,2	6,9	5,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	70,5	7,2	2,9
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	0,8	0,9	0,9	1,0	0,8	0,8	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	1,0	0,3
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,2	6,5	7,7	7,9	8,1	7,6	7,5	6,6	5,3	3,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	67,3	8,1	2,8
PFV-PMGD-CORTUJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	3,8	6,8	8,8	9,0	8,6													

06-03-2023

DMED.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-UTFSM-VALPO-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	0.0	0.0	0.0	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-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.5	0.7	1.4	2.5	2.5	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.5
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.4	0.6	0.7	1.2	2.3	2.4	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	2.4
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	6.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.1	9.0
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	0.7	0.6	1.9	2.4	2.4	2.3	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.4
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.1	1.2	1.4	2.8	3.4	4.2	7.5	7.5	5.7	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.7	7.5
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.1
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.5	2.6	2.5	2.6	2.6	2.4	2.1	1.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.6
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.5
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.3	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	1.9
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.2
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.1	4.9	7.0	7.1	7.0	7.0	6.9	6.7	5.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.7	7.1
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.5	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.3
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.4
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.3
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.1
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	2.0	0.8	1.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.6
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.5
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	6.6	4.9	5.9	7.8	7.7	7.7	7.7	7.5	5.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.3	7.8
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	0.0	0.0	0.0	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-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.6	6.0	5.0	8.1	6.8	6.9	7.3	6.8	5.9	4.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.2	8.1
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.8	1.5	2.2	2.2	2.2	2.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.2
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.1	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.2
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	1.3	1.8	1.6	2.2	2.2	1.9	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.2
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.7	2.7	3.7	3.2	4.0	4.0	3.5	3.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	4.0
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.5
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.5	7.0	6.1	5.4	7.7	8.1	8.2	8.4	8.3	7.1	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.9	8.4
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	2.3	2.0	3.1	5.6	8.0	8.0	7.7	4.8	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	8.0
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.3
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.5	0.7	1.7	2.1	2.1	2.0	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	2.1
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.6	4.8	5.2	5.3	5.3	5.2	5.2	5.0	4.5	2.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1	5.3
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	4.8	7.6	8.8	9.1	8.9	8.5	7.2	5.2	2.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.1	9.1
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.4
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.6	7.6	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.8	7.2	4.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.3	8.0
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.8	7.0	7.4	7.8	8.3	8.3	8.1	7.9	7.2	4.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.0	8.3
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.3	7.1	7.5	7.6	7.6	7.5	7.3	7.2	7.1	4.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.9	7.6
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.6	3.8	4.8	5.4	5.6	5.3	4.6	3.7	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.9	5.6
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.7	5.5	6.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.6	2.9	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	7.0
PFV-GABARDO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.2	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.3
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.8	2.1	1.9	1.6	2.0	1.6	1.9	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.2
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.4	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.6
PFV-LQ_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.3
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.9	1.9	2.3	2.4	2.0	2.2	1.9	2.1	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.4
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	39.9	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	29.6	29.6	50.0	84.8	86.4	85.7	79.9	40.2	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	69.1	87.2	85.4	41.2	1145.6	87.2	47.7
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.														

[illegible]

06-03-2023

06-03-2023

	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 MWhh	DMED. MWhh
ANDES-3_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CENZAS_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
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	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-2_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-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	108,5	128,7	119,0	108,1	129,8	148,1	149,0	148,9	139,3	69,3	39,1	67,5	100,1	100,1	92,2	42,0	38,8	38,7	63,5	129,9	150,6	152,5	153,0	153,3	2570,0	153,3	107,1
GUACOLDA-5_CAR	108,3	128,4	120,0	108,1	128,7	135,3	145,8	147,1	120,4	68,7	40,0	70,6	142,6	145,6	136,0	65,3	38,5	38,4	50,1	125,3	144,6	144,5	144,5	144,4	2641,2	147,1	110,1
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ELFARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESPALDO-PAJONALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRIME-CHAGUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COMBARBALA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-1_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
VENTANAS-2_CAR	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	106,0	130,0	150,0	150,0	150,0	150,0	2485,0	150,0	103,5
NUEVAVENTANAS_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	46,0	85,0	109,0	165,0	242,0	260,0	907,0	260,0	37,8
CAMPICHE_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
COLMITO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	51,7	32,5	0,0	97,0	51,7	4,0
COLMITO_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
COLMITO_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	34,7	34,6	34,5	26,0	0,0	2,4	34,5	26,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	28,1	15,6	0,0	0,0	0,0	244,9	34,7	10,2
ACONCAGUA_GOGEN	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	384,0	16,0	16,0
CONCON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LIPIGASCONCON_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
PLACILLA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTAY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELTOTORAL_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
LAGVERDE-TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-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
QUINTERO-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
QUINTERO-1_GNL	0,0	93,0	77,0	83,0	75,0	0,0	105,0	106,0	95,0	0,0	72,0	72,0	0,0	76,0	86,0	0,0	74,0	0,0	0,0	0,0	105,0	106,0	107,0	106,0	1438,0	107,0	59,9
QUINTERO-1_GN	96,0	0,0	0,0	0,0	0,0	93,0	0,0	0,0	0,0	87,0	0,0	0,0	81,0	0,0	0,0	77,0	0,0	78,0	91,0	103,0	0,0	0,0	0,0	0,0	706,0	103,0	29,4
QUINTERO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	76,0	0,0	80,0	0,0	92,0	0,0	0,0	76,0	70,0	0,0	83,0	70,0	70,0	75,0	0,0	113,0	116,0	117,0	117,0	117,0	1272,0	117,0	53,0
QUINTERO-2_GN	97,0	96,0	90,0	0,0	97,0	0,0	96,0	99,0	0,0	92,0	95,0	0,0	0,0	78,0	0,0	0,0	0,0	0,0	94,0	0,0	0,0	0,					

[illegible]

06-03-2023

DMED.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
ANTILHUE-TG1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7	35,4	33,4	35,2	37,6	38,1	36,4	27,7	36,8	309,3	38,1	12,9	
ANTILHUE-TG2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	7,6	7,5	0,1	0,0	0,0	0,0	20,2	7,6	0,8	
TRAPEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	52,9	65,8	61,3	59,6	61,3	43,7	48,3	67,9	60,8	542,7	67,9	22,6
ALMENDRADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	13,8	13,7	13,6	13,5	13,4	13,4	13,7	14,0	125,9	14,0	5,2	
CALFUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
DEGAN2_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	
DEGAN-NAVE1+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	
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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MONTEPATRIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PUNITAQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ELMOLLE	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	1,7	1,7	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	59,0	2,6	2,5	
PMGD-DAGOBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RAMADILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
BIOCRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOMAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,7	1,7	4,8	1,7	0,2	
PMGD-CONCHALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CORTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DONAJAVIERA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8	0,1	0,0	
PMGD-ERMITANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SEPULTURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAS-QUEMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	8,0	8,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	8,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,9	8,0	1,7	
CASABLANCA-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	
CASABLANCA-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	
TAPIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CURAUMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-AGNI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CHORRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TREBALMAPOCHO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ELNOGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-JAVIERA-CARRERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,4	7,1	7,6	7,7	7,6	7,6	7,6	7,7	7,4	6,1	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	74,8	7,7	3,1	
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-COPIULEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,5	0,1	
PFV-PMGD-BERLIOZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ELCAMPESINO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	0,3	0,1	
PMGD-MIMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANTAIRENE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LASPAMPAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TAMM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-YUMBEL	0,0	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	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
WATTS-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
WATTS-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
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	2,1	0,4
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	2,5	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	2,5	0,5
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	2,9	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	2,9	0,6
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	2,5	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	2,5	0,5
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	3,0	0,6
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	2,8	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	2,8	0,6
PMGD-CIRUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	3,0	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,0	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	3,0	0,6
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-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
MULTIEXPORT-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-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-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
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,8	65,9	2,8	2,7
SALMOFOOD-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
CHANGOS->CUMBRES C1	-231,1	-154,9	-131,4	-157,1	-99,3	-30,6	-14,8	1,4	308,4	270,4	79,7	78,8	143,5	115,8	139,1	258,9	322,9	297,0	245,0	150,9	289,4	283,9	294,6	228,3	2688,9	322,9	112,0
CHANGOS->CUMBRES C2	-231,9	-156,1	-77,8	-158,3	-100,8	-32,4	-16,7	-0,7	305,2	267,6	77,7	76,8	141,3	113,7	136,9	256,4	320,2	294,3	242,3	148,4	286,2	280,6	291,3	225,2	2689,4	320,2	112,1
CUMBRES->CHANGOS C1	242,6	165,5	141,7	167,5	109,5	40,6	24,7	8,8	-295,6	-259,8	-71,8	-70,8	-134,6	-107,0	-129,9	-248,2	-311,2	-285,5	-234,2	-141,3	-277,8	-272,4	-282,9	-217,8	-2439,9	242,6	-101,7
CUMBRES->CHANGOS C2	240,9	163,9	140,1	165,9	107,9	39,0	23,2	7,3	-297,1	-261,6	-73,8	-72,7	-136,6	-109,0	-131,9	-250,2	-313,2	-287,5	-236,1	-143,0	-279,2	-273,8	-284,2	-219,1	-2480,6	240,9	-103,4
TOTAL HORA.	6529,9	6084,4	5832,1	5825,4	5611,3	5586,5	5983,4	6468,9	6223,9	6780,1	7457,0	7716,1	7791,5	7868,6	7944,2	7706,6	7565,8	7474,9	7385,4	7433,4	7348,9	7287,3	6900,6	6512,3	165.319		
TOTAL HORA. SING	2134	2268	2346	2254	2360	2515	2568	2626	3164	3143	2739	2759	2906	2851	2864	3140	3256	3220	3096	2853	3192	3216	3213	3033	67.718		
TOTAL SEN	8664	8352	8178	8080	7972	8102	8552	9095	9388	9923	10196	10475	10697	10719	10808	10847	10822	10695	10481	10287	10541	10503	10113	9546	233.036		
CONS. PROPIOS	134	135	126	127	126	126	126	135	127	125	124	126	126	126	127	127	117	116	149	151	152	151	151	159	3.193		
CONS. PROPIOS SING	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	131	131	131	131	131	131	137	146	150	150	151	151	151	151	3.483		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-473	-320	-246	-324	-209	-71	-40	-8	603	530	151	150	278	223	269	507	634	582	479	292	566	555	577	445	5.149		
PERDIDAS APROX.	162	147	139	134	130	135	156	183	205	234	253	270	284	285	293	293	293	283	268	259	271	267	243	210	5.396		
PERDIDAS APROX. SING	84	82	82	80	79	81	84	88	78	85	84	87	90	90	85	91	88	89	86	78	87	92	88	82	2.043		
DEMANDA APROX.	5761	5482	5322	5240	5147	5254	5661	6142	6495	6951	7231	7470	7660	7680	7793	7793	7789	7658	7447	7316	7492	7425	7084	6588	161.880		
DEMANDA APROX. SING	2372	2356	2358	2347	2339	2354	2373	2395	2333	2378	2372	2391	2407	2407	2379	2411	2397	2402	2381	2333	2388	2418	2397	2356	57.043		
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 :	7944,2	7944

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
06 de marzo de 2023

06-03-2023																SS CC.	
Hora Movt.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmo	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-	-
08:41	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
08:41	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
08:41	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
08:41	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
08:42	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
08:43	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	-	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-
08:47	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT	-
08:51	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-	-
08:53	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT	-
08:56	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-	-
08:59	-	CDC	Inicia Ctx Lt 66 kV Linares - Chacahuín	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Lt 66 kV Linares - Chacahuín	-	-	-	CDC	-	-	-
09:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
09:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
09:06	-	ATACAMA-ZTG2B	ATACAMA-ZTG2B_TG2B_GNL_D	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 2023000452 - IL 2023000444	ENEL GENERACION	-	-	-
09:07	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENGIE	-	-	-
09:11	-	ATACAMA-ZTG2B	ATACAMA-ZTG2B_TG2B_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2023000452 - IL 2023000444	ENEL GENERACION	-	-	-
09:14	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-
09:15	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 2023000422	ENGIE	-	-	-
09:19	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	-	-
09:24	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2023000422	ENGIE	-	-	-
09:26	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_A	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TV	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-	-
09:26	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG1	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	-	-
09:26	-	CDC	Inicio Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata :	-	-	-	CDC	-	-	-
09:26	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata :	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:26	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata :	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:26	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata :	-	-	-	INNERGE(X)ENERGÍA LLAIMA)	-	-	-
09:26	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata :	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:26	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata :	-	-	-	RNE	-	-	-
09:32	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_A	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	-	-
09:39	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
09:39	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Desacopla TG1	-	-	IL 20230004455	ENEL GENERACION	-	-	-
09:40	-	CDC	Inicio Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	274	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : 274	-	-	-	CDC	-	-	-
09:40	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	-	-	-	74	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : 274	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:40	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	-	-	-	41	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : 274	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:40	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	-	-	-	10	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : 274	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:40	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	-	-	-	53	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : 274	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:40	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	-	-	-	93	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : 274	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:43	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
09:48	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	F/S TV	-	-	IL 20230004455	ENEL GENERACION	-	-	-
09:52	-	CDC	Inicio Prorrata María Elena-Kimal 220 kV	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata María Elena-Kimal 220 kV / Monto Prorrata :	-	-	-	CDC	-	-	-
09:52	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	-	-	-	50	-	OM	Prorrata María Elena-Kimal 220 kV / Monto Prorrata :	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:52	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	-	-	-	59	-	OM	Prorrata María Elena-Kimal 220 kV / Monto Prorrata :	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:52	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	-	-	-	63	-	OM	Prorrata María Elena-Kimal 220 kV / Monto Prorrata :	-	-	-	RNE	-	-	-
09:52	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	-	-	-	200	-	OM	Prorrata María Elena-Kimal 220 kV / Monto Prorrata :	-	-	-	RNE	-	-	-
09:52	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-	-
09:53	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 20230004455	ENEL GENERACION	-	-	-
09:58	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
09:58	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
09:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	-
09:59	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	-	-
10:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-
10:00	-	CIPRES-3	CIPRES-1_sinv	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-
10:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
10:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	-	-
10:02	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
10:04	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-
10:07	-	CIPRES-3	CIPRES-1_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-
10:17	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
10:24	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
10:37	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-	-
10:37	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
10:40	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-

06-03-2023	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Gma	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SS.CC.	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-
10:50	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:50	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:50	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:50	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:50	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:50	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696 - IL 2022001546	AES ANDES	-	-
10:50	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
10:50	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
10:53	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	-	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-
10:53	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	5	DF	-	FS	-	OM	-	-	-	IF 2023001036	ESCUADRON	-	-
10:56	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-
11:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	80	LP	-	PC	PCP	OM	Se requiere balanceo de VAP "A", quedando fuera de servicio ventilador y unidad queda limitada en 80 Mi como carga máxima	-	-	IL 2022000696 - SI 2023018619	AES ANDES	-	-
11:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:05	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
11:05	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
11:05	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
11:05	-	CMPLAJA	CMPLAJA_B1+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
11:15	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	RO	-	MT	-	OM	Cancela IL 2023000441	-	-	IL 2023000441	ENGIE	-	-
11:15	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	PS	-	OM	Menos SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
11:20	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
11:20	-	CERROPABELLON-G2A	ERNC	16	DF	-	FS	-	SIF	Falla fusible tablero J(25) control flujo isopentano al evaporador	-	-	IL 2022002380 - IF 2023001037	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a _GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GN_A	-	-	-	COLBUN	-	-
12:06	-	CDC	Inicio Prorrata ATR 220/110 kV Calama	40	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata ATR 220/110 kV Calama / Monto Prorrata : 40	-	-	-	CDC	-	-
12:06	-	PFV-USYA	PFV-USYA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama / Monto Prorrata : 40	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:06	-	PE- VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama / Monto Prorrata : 40	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:06	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama / Monto Prorrata : 40	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:06	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama / Monto Prorrata : 40	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:19	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	PO	-	PS	-	EP	Cancelado IF 2023001033	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	-
12:19	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	N	LC	MT	-	OM	Cancelado IF 2023001036	-	-	-	ESCUADRON	-	-
12:22	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2022001251- IF2023001033	ENEL GENERACION	-	-
12:27	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
12:42	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002415	RNE	-	-
12:42	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
12:42	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
12:42	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-
12:44	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	N	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-
12:45	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-
12:46	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	DN	DLC	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
12:49	-	CERROPABELLON-G2A	ERNC	MT	RO	-	MT	-	SIF	Cancelado IF 2023001037	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	-	MT	-	OM	Estable en MT	-	-	-	COLBUN	-	-
13:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
13:08	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
13:08	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
13:08	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:08	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
13:08	-	SANTAFE	SANTAFE_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
13:08	-	CMPLAJA	CMPLAJA_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
13:08	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-
13:08	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
13:08	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
13:08	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:08	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:08	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000359	STS	-	-
13:08	-	VINALES	VINALES_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:08	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000312	ARAUCO	-	-
13:08	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
13:08	-	NEUVAALDEA	NEUVAALDEA_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:08	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
13:08	-	LICANTEN	LICANTEN_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:08	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
13:08	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
13:08	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:08	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1_COGEN_EUCA	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000368	ARAUCO	-	-
13:08	-	PFV-COYA	PFV-COYA	80	P	-	EP	-	EP	Baja a 80 MW, continúa con pruebas	-	-	SI 2023011753	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	No baja por pruebas a PC	-	-	SI 2023017070	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	6	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023018265	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08	-	PFV-FINIS TERRAE FASE III	PFV-FINIS TERRAE FASE III	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023018259	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II	PC	P	-	EP	-	EP	No baja por pruebas a PC	-	-	SI 2023017357	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08	-	PE-CAMPO LINDO	PE-CAMPO LINDO	PC	P	-	EP	-	EP	No baja por pruebas a PC	-	-	SI 2023008655	AES ANDES	-	-

04-03-2023																SS CC.
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cma	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-
13:08	-	PFV-MESETA DE LOS ANDES	PFV-MESETA DE LOS ANDES		P	-	FS	-	EP	No baja por pruebas a PC	-	-	SI 2023010824	RNE	-	-
13:08	-	PFV-LLANOS DEL VIENTO	PFV-LLANOS DEL VIENTO	PC	P	-	EP	-	EP	No baja por pruebas a PC	-	-	SI 2023017075	ENOR CHILE	-	-
13:08	-	PE-ATACAMA			FS	-	EP	-	EP		-	-	2023008530	ENOR CHILE	-	-
13:08	-	CMPPCCORDILLERA	CMPPCCORDILLERA_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
13:31	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN D	200	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	CDC	-	-
13:31	-	PE-PUNTAPALMERAS		1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:31	-	PE-SANGABRIEL		47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:31	-	PE-TOLPANSUR		42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:31	-	PFV-ALMEYDA		50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:31	-	PFV-ELROMERO		193	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:31	-	PFV-USYA		2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:31	-	PFV-MALGARIDA		185	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:31	-	PE-LOSCURUROS		3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:31	-	PE-LOSOLMOS		19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:31	-	PFV-ANDES		18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:31	-	PFV-ANDES2A		55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:31	-	PE-MESAMAVIDA		9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:31	-	ELPASO-1		8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ANPAC	-	-
13:31	-	SANANDRES-1		20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ANPAC	-	-
13:31	-	SANANDRES-2		19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ANPAC	-	-
13:31	-	CONVENTOVIEJO		2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
13:31	-	LAMINA		2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	COLBUN	-	-
13:31	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR		192	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	COLBUN	-	-
13:31	-	PE-LEBU		0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
13:31	-	LOSMOLLES-1		2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:31	-	CURILLINQUE		20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:31	-	ISLA-2		20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:31	-	LOMAALTA		7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:31	-	OJOSDEAGUA		6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:31	-	PALMUCHO		27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:31	-	ABANICO-5		12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:31	-	ABANICO-6		12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:31	-	PE-LOSBUENOSAIRES		8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	PE-CANELA		0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	PE-CANELA-2		0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	PE-RENAICO		55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	PE-SIERRAGORDA		30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	PE-TALINAYORIENTE		11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	PE-TALINAYPONIENTE		0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	PE-TALTAL		65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	PE-VALLEDELOSIENTOS		35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	PFV-CARRERAPINTO		70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	PFV-CHANARES		19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	PFV-DIEGODEALMAGRO		13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	PFV-FINISTERRAE		190	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	PFV-LALACKAMA		40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	PFV-LALACKAMA-2		9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	PFV-PAMPASOLARNORTE		45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	PFV-DOMEYKO		140	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	PFV-LASILILA		1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	PFV-SOLDELLILA		135	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	PFV-AZABACHE		40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	PFV-CAMPOSDEL SOL		290	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31	-	CHAPIQUINA-2		2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:31	-	PE-CALAMA		60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:31	-	PE-MONTEREDONDO		1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:31	-	PFV-LOS LOROS		41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:31	-	PFV-TAMAYA		88	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:31	-	PFV-CAPRICORNIO		76	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:31	-	PE-CABOLEONES-1		13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PE-CABOLEONES-2		8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PE-CABOLEONES-3		13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PE-CUEL		9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PE-ELARRAYAN		3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PE-PUNTACOLORADA		0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PE-SARCO		11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PE-LAESTRELLA		3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PFV-BOLERO-1		109	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PFV-CERRODOMINADOR		65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PFV-CONEJO		86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PFV-JAMA-1		12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PFV-LAHUAYCA-2		15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PFV-LLANODELLAMPOS		76	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PFV-MARIAELENA		50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PFV-POZOALMONTE-2		5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PFV-POZOALMONTE-3		12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-

Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmo	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SS CC.	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-
13:31	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PFV-SANTIAISABEL	PFV-SANTIAISABEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	98	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PFV- NUEVOQUILLAGUA	PFV- NUEVOQUILLAGUA	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	101	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:31	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:31	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:31	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:31	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	INNERGE[ENERGÍA LLAIMA]	-	-
13:31	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	INNERGE[ENERGÍA LLAIMA]	-	-
13:31	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	INNERGE[ENERGÍA LLAIMA]	-	-
13:31	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	INNERGE[ENERGÍA LLAIMA]	-	-
13:31	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	INNERGE[ENERGÍA LLAIMA]	-	-
13:31	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	INNERGE[ENERGÍA LLAIMA]	-	-
13:31	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	INNERGE[ENERGÍA LLAIMA]	-	-
13:31	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	INNERGE[ENERGÍA LLAIMA]	-	-
13:31	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	LAP	-	-
13:31	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	LAP	-	-
13:31	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	LAP	-	-
13:31	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	LAP	-	-
13:31	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:31	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	POTENCIA	-	-
13:31	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	PRIME ENERGÍA	-	-
13:31	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:31	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:31	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	RNE	-	-
13:31	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	RNE	-	-
13:31	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	RNE	-	-
13:31	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	RNE	-	-
13:31	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	RNE	-	-
13:31	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	RNE	-	-
13:31	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	RNE	-	-
13:31	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	RNE	-	-
13:31	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	127	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	RNE	-	-
13:31	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	195	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	RNE	-	-
13:31	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	RNE	-	-
13:31	-	PE-ALENA	PE-ALENA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:31	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:31	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	89	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:31	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:31	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:31	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	UCUQUER	-	-
13:31	-	PE-LAFLOZ	PE-LAFLOZ	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	UCUQUER	-	-
13:31	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	UCUQUER	-	-
13:31	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	XXXXX	-	-
13:52	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	DN	-	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:52	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	DN	-	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:52	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	N	-	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:52	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	N	-	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	DF	-	-	FS	-	SDCF	Cambio de válvula axial	-	N	SDCF 2023019849	ENEL GENERACION	-	-
14:00	-	ATACAMA-1TG1A8	ATACAMA-1TG1A8_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	DN	-	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	-	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GN. A a GNL E	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	-	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GN. A a GNL E	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	-	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL E a GN. A	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:05	-	CDC	Inicio Ctx L220KV Maitencillo - Don Héctor	274	-	-	-	-	-	Inicio Ctx L220KV Maitencillo - Don Héctor	-	-	-	CDC	-	-
14:05	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	140	-	-	198	-	OM	Control transferencia L220kV Maitencillo - Don Héctor	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:05	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	45	-	-	72	-	OM	Control transferencia L220kV Maitencillo - Don Héctor	-	-	-	RNE	-	-
14:05	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	40	-	-	90	-	OM	Control transferencia L220kV Maitencillo - Don Héctor	-	-	-	SUN POWER	-	-
14:24	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	-	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	-
14:24	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	-	-	PP	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:27	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	N	-	LC	CI	-	OM	Inicia Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	IL2023000434	ENOR CHILE	-
14:35	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	-	DN	-	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	PRIME ENERGIA	-
14:38	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	LF	-	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:43	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	N	-	LC	PS	-	OM	Inicia retiro TV, según SDCF 2023019873	-	-	SDCF 2023019873	ENEL GENERACION	-
14:43	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	N	-	-	MT	-	OM	No continúa bajando por tiempo de estabilización.	-	-	-	COLBUN	-
14:49	-	CDC	Finaliza Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-	-	-	CDC	-	-
14:58	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	-	N	-	-	PMT	-	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:00	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	-	N	-	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	PRIME ENERGIA	-
15:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	-	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL E a GN. A	-	-	-	ENEL GENERACION	-
15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	-	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL E a GN. A	-	-	-	ENEL GENERACION	-
15:04	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	-	RO	-	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 20230004455	ENEL GENERACION	-
15:05	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	N	-	LC	MT	-	OM	F/S e indisponible TV, según SDCF 2023019873	-	-	SDCF 2023019873	ENEL GENERACION	-

06-03-2023	Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cma	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SS CC.	BASEPOINT
	00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-
	16:50	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	102	N	-	CI	-	OM	Porrata por Ctx Línea de 500 KV Nva.Paz - Polpaico	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	16:50	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Porrata por Ctx Línea de 500 KV Nva.Paz - Polpaico	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	16:50	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	36	N	-	CI	-	OM	Porrata por Ctx Línea de 500 KV Nva.Paz - Polpaico	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
	16:50	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	31	N	-	CI	-	OM	Porrata por Ctx Línea de 500 KV Nva.Paz - Polpaico	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
	16:50	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	Porrata por Ctx Línea de 500 KV Nva.Paz - Polpaico	-	-	-	LAP	-	-
	16:50	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8	N	-	PFV	-	OM	Porrata por Ctx Línea de 500 KV Nva.Paz - Polpaico	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
	16:50	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	Porrata por Ctx Línea de 500 KV Nva.Paz - Polpaico	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
	16:50	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	52	N	-	CI	-	OM	Porrata por Ctx Línea de 500 KV Nva.Paz - Polpaico	-	-	-	RNE	-	-
	16:50	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	47	N	-	CI	-	OM	Porrata por Ctx Línea de 500 KV Nva.Paz - Polpaico	-	-	-	RNE	-	-
	16:50	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	44	N	-	PFV	-	OM	Porrata por Ctx Línea de 500 KV Nva.Paz - Polpaico	-	-	-	RNE	-	-
	16:50	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	138	N	-	CI	-	OM	Porrata por Ctx Línea de 500 KV Nva.Paz - Polpaico	-	-	-	RNE	-	-
	16:50	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	196	N	-	CI	-	OM	Porrata por Ctx Línea de 500 KV Nva.Paz - Polpaico	-	-	-	RNE	-	-
	16:50	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	94	N	-	CI	-	OM	Porrata por Ctx Línea de 500 KV Nva.Paz - Polpaico	-	-	-	SIEMENS	-	-
	16:50	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	136	N	-	CI	-	OM	Porrata por Ctx Línea de 500 KV Nva.Paz - Polpaico	-	-	-	SIEMENS	-	-
	16:50	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	120	N	-	CI	-	OM	Porrata por Ctx Línea de 500 KV Nva.Paz - Polpaico	-	-	-	SUN POWER	-	-
	16:50	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	85	N	-	CI	-	OM	Porrata por Ctx Línea de 500 KV Nva.Paz - Polpaico	-	-	-	SUN POWER	-	-
	16:52	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	DN	-	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
	16:57	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL E	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	ENGIE	-	-
	16:57	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	-
	17:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC
	17:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	N	-	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
	17:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
	17:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
	17:03	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	DF	-	-	FS	-	SDCF	Normalización de fuerte ruido en válvula axial	-	N	SDCF 2023019978	ENEL GENERACION	-	-
	17:05	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	-
	17:14	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	-
	17:16	-	CDC	Finaliza Ctx L220kV Maitencillo - Don Hector	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L220kV Maitencillo - Don Héctor	-	-	-	CDC	-	-
	17:18	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL E	-	N	LC	MT	-	OM	Estable en MT	-	-	-	ENGIE	-	-
	17:18	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL_D	-	N	LC	PMT	-	OM	Prepara condiciones de vapor	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
	17:20	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Prepara condiciones de vapor	-	-	IL 2023000422	ENGIE	-	-
	17:22	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1_GNL_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Prepara condiciones de vapor	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
	17:34	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PO	-	-	EP	-	EP	-	-	N	SDCF 2023019978	ENEL GENERACION	-	-
	17:41	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	N	-	-	PS	-	OT	-	-	A	-	COLBUN	-	-
	17:42	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	N	-	-	MT	-	OM	Cancela SDCF 2023019978	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
	17:45	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	IL 2023000452 - IL 2023000444	ENEL GENERACION	-	-
	17:46	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	FS	-	OT	-	-	A	-	COLBUN	-	-
	17:49	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	N	LC	PMT	-	OM	Acopla TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
	17:51	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
	17:55	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2_GNL_D	-	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000452 - IL 2023000444	ENEL GENERACION	-	-
	17:57	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
	18:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	N	LC	MT	-	OM	Estable en MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
	18:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	RO	-	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2023000091	AES ANDES	-	-
	18:00	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	2022001221 2022001220	STS	-	-
	18:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
	18:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL C a GN_A	-	-	-	COLBUN	-	-
	18:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GNL C	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	-
	18:06	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2_GNL_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Prepara condiciones de vapor	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
	18:11	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OT	Cancelada SI 2023018619	-	-	IL 2022000696 - IL 2022001546	AES ANDES	-	-
	18:14	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	2022001221 2022001220	STS	-	-
	18:15	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1_GN_A	DN	DLC	-	PP	-	OM	-	-	-	SDCF 2023019873	ENEL GENERACION	-	-
	18:15	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	-	COLBUN	-	-
	18:15	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	IL 2022000696 - IL 2022001546	AES ANDES	-	-
	18:15	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-
	18:15	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
	18:15	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	-	RNE	-	-
	18:15	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	IL 2022002415	RNE	-	-
	18:15	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	SD 2023016739	AES ANDES	-	-
	18:19	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	-
	18:21	-	CDC	Finaliza Ctx Lt 66 kV Linares - Chacahuín	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Lt 66 kV Linares - Chacahuín	-	-	-	CDC	-	-
	18:26	-	CDC	Finaliza Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata :	-	-	-	CDC	-	-
	18:26	-	CDC	Finaliza Prorrata Ctx Línea de 500 KV Nva.Paz - Polpaico	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Ctx Línea de 500 KV Nva.Paz - Polpaico	-	-	-	CDC	-	-
	18:26	-	CDC	Finaliza Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	CDC	-	-
	18:26	-	CDC	Finaliza Prorrata María Elena-Kimal 220 kv	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata María Elena-Kimal 220 kv	-	-	-	CDC	-	-
	18:32	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023011753	ENGIE RENOVABLE	-	-

Hora Movt.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmo	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SS CC.	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-
18:32	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023017070	ENEL GREEN POWER	-	-
18:32	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023018265	ENEL GREEN POWER	-	-
18:32	-	PFV-FINIS TERRAE	PFV-FINIS TERRAE FASE III	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023018259	ENEL GREEN POWER	-	-
18:32	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023017357	ENEL GREEN POWER	-	-
18:32	-	PE-CAMPO LINDO	PE-CAMPO LINDO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023008655	AES ANDES	-	-
18:32	-	PFV-MESETA DE LOS ANDES	PFV-MESETA DE LOS ANDES	PC	P	-	FS	-	EP	-	-	-	SI 2023010824	RNE	-	-
18:32	-	PFV-LLANOS DEL VIENTO	PFV-LLANOS DEL VIENTO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023017075	ENOR CHLE	-	-
18:32	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023008530	ENOR CHLE	-	-
18:32	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:32	-	CMPLAJA	CMPLAJA BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:32	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-
18:32	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
18:32	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
18:32	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:32	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:32	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000359	STS	-	-
18:32	-	VINALES	VINALES BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:32	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000312	ARAUCO	-	-
18:32	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTAMARTA	-	-
18:32	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:32	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:32	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
18:32	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
18:32	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:32	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:32	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
18:32	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:32	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
18:32	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:32	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:32	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:32	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000452 - IL 2023000444	ENEL GENERACION	-	-</

06-03-2023																	SS.CC.
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	COLBUN	COLBUN		-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-	
19:33	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV1_GNL_A		RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	-	
19:35	-	RALCO-1	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	MT	
19:39	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT	
19:40	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Estable en MT y sube a PC	-	-	IL 2023000091	AES ANDES	-	-	
19:42	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A		RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	-	
19:55	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Estable en MT	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	-	
19:59	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	-	
20:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_B	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-	
20:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_B	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	-	
20:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_B	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-	
20:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	-	
20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GN_A	-	-	-	COLBUN	-	-	
20:02	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	-	
20:28	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	20	N	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	ENLASA	-	-	
20:33	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-	
20:52	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Inicia Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-	
20:56	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en prueba	-	-	IL 2023000452 - IL 2023000444	ENEL GENERACION	-	-	
21:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-	
21:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_E	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-	
21:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
21:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	-	
21:08	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	-	
21:09	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Mas SSCC	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-	
21:09	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-	
21:12	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	MT	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-	
21:14	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	MT	
21:15	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	50	DN	DLC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	ENLASA	-	-	
21:30	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	PC	RO	-	PC	-	OM	Cancelada IL 2023000452 TG2A	-	-	IL 2023000444	ENEL GENERACION	-	PC	
21:53	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	80	N	LC	PMT	-	OM	Prepara condiciones de vapor	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GN_A	-	-	-	COLBUN	-	-	
22:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GN_A	-	-	-	COLBUN	-	-	
22:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_D a GNL_C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_D a GNL_C	-	-	IL 2023000444	ENEL GENERACION	-	PC	
22:04	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada IL 2023000444	-	-	IL 2023000444	ENEL GENERACION	-	PC	
22:22	-	PANGUE-1	RALCO sinv	80	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC	
22:28	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-	
22:33	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC	
22:33	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC	
22:36	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
22:45	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-	
22:59	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-	
23:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_D	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	-	
23:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_E	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-	
23:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	-	
23:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	-	
23:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	MT	N	-	PS	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT	
23:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_A. Fin SSCC	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC	
23:05	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
23:06	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	DN	-	-	FS	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT	
23:10	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	

INFORME DIARIO

Lunes 06 de Marzo del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	2.4	GNP		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Angamos	-	6.3	GNP		PMG PE La Esperanza	45.7	33.4	-26.83 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-8.68 %		PMG PFV Antay	40.8	71.8	+75.76 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	26.2	22.0	-15.90 %	PMG
CSP Cerro Dominador	1817.7	1145.6	-36.98 %	LF	PMG PFV De los Andes	79.8	79.3	-0.61 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	913.8	+5.76 %		PMG PFV Del Desierto	79.4	79.2	-0.28 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	199.9	-16.71 %		PMG PFV Loma Los Colorados	5.5	5.2	-4.60 %	PMG
HE Angostura	1104.0	1235.0	+11.87 %	RO	PMG PFV Machicura	62.6	74.8	+19.57 %	PMG
HE Antuco	3054.9	3117.9	+2.06 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Canutillar	2617.6	376.0	(*) -85.64 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	149.4	677.9	+353.72 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.4	1.3	-8.03 %	PMG
HE Colbún	1994.2	1983.0	-0.56 %		PMG PFV Puerto Seco	77.9	78.3	+0.50 %	PMG
HE El Toro	5142.2	5106.3	-0.70 %	RO	PMG PFV SDGx01	5.4	5.9	+9.26 %	PMG
HE Machicura	384.0	384.0	-	MM, LF	PMG PFV Sol del Norte	69.6	68.5	-1.58 %	PMG
HE Pangue	1320.0	2486.1	+88.34 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	65.6	-	PMG, P
HE Pehuenche	2319.6	2959.4	+27.59 %	MM	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	264.0	283.7	+7.45 %		PMG TER CMPC Tissue	-	7.9	-	PMG
HE Ralco	1676.9	2524.4	+50.54 %	RO	PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	0.0	0.0	-		PMG TER Celco	0.0	0.0	-	PMG, DF, LF
HP Abanico	598.8	598.1	-0.12 %		PMG TER Chiloé	24.6	0.0	-100.00 %	PMG
HP Alfalfal	2683.0	2576.1	-3.99 %	RO	PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF, RO	PMG TER Constitución	16.8	0.0	-100.00 %	PMG
HP Ancoa	391.2	321.9	-17.71 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	570.0	600.8	+5.40 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
HP Capullo	76.0	74.9	-1.45 %		PMG TER Licantén	60.0	62.9	+4.75 %	PMG, LF
HP Carilafquen	312.0	345.2	+10.64 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabucuito	312.0	347.7	+11.44 %	RO	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1640.7	1513.4	-7.76 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	113.0	134.9	+19.38 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	57.6	58.3	+1.23 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	112.8	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Colina	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	977.9	978.0	+0.01 %	RO	PMGD PFV Huaquelon	-	0.0	-	
HP Digua	0.0	0.0	-		PMGD TER Central Tigre	-	0.0	-	
HP El Paso	372.0	326.9	-12.12 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Florida II	55.0	71.5	+30.00 %		TER Angamos-ANG1	4270.5	4667.9	+9.31 %	RO
HP Guayacán	141.5	157.2	+11.05 %		TER Angamos-ANG2	4784.1	0.0	(*) -100.00 %	DF, RO
HP Hornitos	480.0	516.8	+7.67 %	RO	TER Antihue	361.5	309.3	-14.45 %	DF
HP Isla	900.9	899.5	-0.16 %		TER Arauco	0.0	0.0	-	MM, LF
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arauco MAPA	1040.0	857.9	-17.51 %	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	290.0	349.2	+20.41 %	RO
HP La Confluencia	1713.3	1580.6	-7.74 %	RO
HP La Higuera	1843.9	1761.5	-4.47 %	RO
HP La Mina	194.1	191.4	-1.37 %	
HP Laja I	0.0	0.0	-	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF, RO
HP Lican	47.0	42.1	-10.38 %	
HP Lircay	216.0	248.9	+15.23 %	
HP Loma Alta	381.7	394.1	+3.24 %	
HP Los Hierros	86.0	97.6	+13.45 %	
HP Los Hierros II	16.0	18.0	+12.31 %	
HP Los Molles	45.6	46.0	+0.87 %	RO
HP Los Quilos	520.0	568.7	+9.37 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	DF
HP Mampil	149.7	125.0	-16.51 %	
HP Mocho	50.4	50.6	+0.36 %	
HP Palmucho	661.2	660.7	-0.08 %	
HP Peuchen	271.2	171.0	-36.96 %	
HP Providencia	0.0	7.1	GNP	
HP Pullingue	181.6	218.4	+20.26 %	
HP Puntilla	270.8	292.5	+8.01 %	
HP Queltehues	582.0	694.7	+19.36 %	RO
HP Quilleco	514.0	475.0	-7.58 %	
HP Río Colorado	40.8	37.8	-7.35 %	
HP Río Picoiquén	12.0	13.1	+9.33 %	
HP Rucatayo	225.0	259.1	+15.16 %	
HP Rucue	1196.1	1170.0	-2.18 %	
HP San Andres	887.6	872.5	-1.70 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1100.0	1188.0	+8.00 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	192.0	208.1	+8.39 %	
HP Volcán	150.8	128.5	-14.79 %	RO
Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Alena	293.9	463.1	+57.55 %	
PE Atacama	172.7	231.0	+33.75 %	P
PE Aurora	1452.0	1788.7	+23.19 %	
PE Cabo Leones 1	405.6	390.3	-3.77 %	
PE Cabo Leones 2	343.9	331.6	-3.57 %	
PE Cabo Leones 3	363.6	351.3	-3.39 %	
PE Calama	835.5	895.6	+7.19 %	
PE Campo Lindo	253.5	320.7	+26.53 %	P
PE Canela	10.2	8.6	-15.59 %	
PE Canela 2	49.0	12.1	-75.29 %	LF
PE Cerro Tigre	983.9	1322.6	+34.43 %	
PE Cuel	126.0	142.4	+12.97 %	LF
PE El Arrayán	110.8	104.7	-5.53 %	
PE El Maitén	50.5	35.2	-30.36 %	
PE La Estrella	96.3	89.8	-6.72 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	3891.1	5302.0	(*) +36.26 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	3347.8	2452.0	-26.76 %	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	952.8	1072.7	+12.58 %	
TER CMPC Laja	749.1	366.5	-51.08 %	
TER CMPC Pacífico	622.0	190.9	-69.31 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	0.0	0.0	-	RO
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	63.2	64.0	+1.32 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	1659.0	1634.0	-1.51 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	2265.3	2154.0	-4.91 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	218.2	182.9	-16.20 %	
TER Chuyaca	0.0	20.2	GNP	LF
TER Cochrane-CCH1	3998.7	4006.5	+0.20 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4112.2	4242.1	+3.16 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	384.0	-40.74 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1056.5	+114.74 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	97.0	GNP	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Colmito Gas Arg	207.5	244.9	+18.02 %	LF
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	-	DF
TER Degañ	32.5	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	38.4	0.0	-100.00 %	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	384.0	277.5	-27.72 %	RO
TER Escuadrón	168.0	120.1	-28.51 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	140.7	176.9	+25.79 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Lebu	27.5	4.1	-85.11 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	647.4	1188.6	+83.58 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duquenco	236.8	334.9	+41.40 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	DF
PE Los Buenos Aires	118.0	143.5	+21.60 %		TER Guacolda 4	2043.5	2570.0	+25.76 %	RO
PE Los Cururos	125.7	150.7	+19.88 %		TER Guacolda 5	2365.5	2641.2	+11.65 %	
PE Los Olmos	430.6	625.1	+45.16 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	MM
PE Malleco Norte	450.3	672.5	+49.36 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Sur	401.1	589.4	+46.95 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Mesamavida	241.7	279.1	+15.49 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	27.9	60.5	+116.52 %		TER IEM	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	142.2	201.6	+41.75 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Puelche Sur	1286.8	2078.5	+61.53 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	23.4	1.3	-94.52 %		TER Kelar GNL	6839.9	6419.9	-6.14 %	
PE Punta Palmeras	45.8	35.5	-22.52 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	DF
PE Punta Sierra	117.8	141.5	+20.07 %	RO	TER Laja Energía Verde	240.0	138.0	-42.50 %	
PE Renaico	349.8	569.4	+62.80 %		TER Lautaro I	624.0	579.9	-7.06 %	
PE Renaico II	162.4	547.5	+237.12 %	P	TER Lautaro II	528.0	462.5	-12.40 %	
PE San Gabriel	773.6	969.0	+25.25 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Juan	359.0	178.0	-50.42 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	261.0	-22.32 %	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Espinos	40.2	0.0	-100.00 %	
PE San Pedro 2	421.8	648.9	+53.84 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	287.2	450.1	+56.70 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	605.9	529.9	-12.55 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	RO
PE Talinay Oriente	191.2	289.8	+51.55 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Poniente	117.2	231.2	+97.36 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	1065.1	1269.1	+19.15 %		TER Masisa	182.4	151.0	-17.22 %	LF
PE Tchamma	432.2	432.2	+0.00 %		TER Mejillones-CTA	2095.7	2096.3	+0.03 %	
PE Tolpan Sur	403.2	593.8	+47.28 %	LF	TER Mejillones-CTH	1680.0	1964.2	+16.92 %	
PE Totoral	36.7	42.6	+15.95 %	RO	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	14.1	6.7	-52.18 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PE Valle de los Vientos	298.2	511.8	+71.61 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	468.5	513.8	+9.66 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	2240.4	2294.0	+2.39 %	
PFV Andes Solar	159.2	174.5	+9.61 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	632.3	662.9	+4.85 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1159.5	1236.6	+6.65 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	354.6	434.8	+22.64 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	950.6	1060.3	+11.54 %		TER Nehuenco I GNL	2621.4	2560.0	-2.34 %	
PFV Campos del Sol	3418.8	3174.3	-7.15 %		TER Nehuenco I Gas Arg	5064.9	4832.0	-4.60 %	
PFV Capricornio	588.0	708.8	+20.54 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	795.7	667.6	-16.10 %		TER Nehuenco II GNL	4287.6	4283.0	-0.11 %	
PFV Cerro Dominador	612.8	782.1	+27.63 %		TER Nehuenco II Gas Arg	4282.4	4225.0	-1.34 %	RO
PFV Chañares	187.3	201.0	+7.31 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	859.3	921.6	+7.24 %		TER Newen GNL	17.4	78.7	+350.76 %	
PFV Coya	1445.8	1124.4	-22.23 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	118.8	135.9	+14.38 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1982.8	1901.4	-4.11 %		TER Norgener-NT01	1646.2	1991.1	+20.95 %	
PFV Domeyko	943.3	1354.9	+43.64 %		TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	186.5	132.9	-28.70 %		TER Nueva Aldea	888.0	793.2	-10.68 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV ELENA	-	0.0	-	
PFV El Aguila	3.4	14.5	+326.47 %	
PFV El Pelicano	865.3	831.4	-3.92 %	
PFV El Romero	1449.3	1373.0	-5.26 %	
PFV Finis Terrae	1412.8	1714.7	+21.37 %	
PFV Granja Solar	532.0	882.9	+65.96 %	
PFV Guanchoi	983.3	97.0	-90.14 %	P
PFV Huatacondo	223.6	575.9	+157.58 %	
PFV Jama	219.3	411.9	+87.83 %	
PFV Javiera	522.7	494.2	-5.45 %	
PFV La Cruz Solar	481.4	471.4	-2.09 %	
PFV La Huayca II	130.5	133.8	+2.51 %	
PFV La Huella	647.3	611.5	-5.52 %	
PFV La Silla	14.0	14.2	+1.43 %	
PFV Lalackama	476.7	426.1	-10.63 %	
PFV Lalackama II	109.5	131.2	+19.82 %	
PFV Llano de Llampos	762.5	761.9	-0.08 %	
PFV Los Loros	284.6	321.7	+13.02 %	LF
PFV Los Tilos	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	240.7	1162.8	+383.07 %	
PFV Malgarida	1899.1	1990.1	+4.79 %	
PFV María Elena	504.4	497.6	-1.36 %	
PFV Meseta de los Andes	1113.9	572.1	-48.64 %	
PFV Nuevo Quillagua	805.3	558.1	-30.70 %	
PFV Pampa Camarones	16.4	49.7	+203.05 %	
PFV Pampa Solar Norte	548.9	527.1	-3.98 %	
PFV Pampa Tigre	537.4	697.5	+29.80 %	LF
PFV Pozo Almonte Solar II	41.7	59.2	+41.94 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	120.8	128.3	+6.25 %	
PFV Quilapilun	892.9	860.3	-3.65 %	
PFV Rio Escondido	1364.2	1097.4	-19.56 %	
PFV Salvador	517.6	394.5	-23.80 %	
PFV San Andres	282.3	288.1	+2.05 %	
PFV San Pedro	825.8	866.7	+4.95 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF
PFV Santiago	604.6	628.0	+3.86 %	
PFV Sol de Lila	1052.4	1402.6	+33.27 %	
PFV Sol de los Andes	656.8	695.2	+5.86 %	
PFV Sol del Desierto	2004.3	1918.2	-4.29 %	
PFV Tamaya Solar	331.7	843.3	+154.21 %	
PFV Uribe Solar	349.3	402.9	+15.35 %	LF
PFV Usya	395.8	352.9	-10.84 %	LF
PFV Valle Escondido	1017.5	990.8	-2.63 %	
PFV Valle del Sol	548.2	160.4	-70.75 %	P
PMG HP Aillin	4.9	8.5	+74.09 %	PMG, P
PMG HP Alto Renaico	21.4	19.5	-9.05 %	PMG
PMG HP Callao	4.6	7.5	+63.70 %	PMG
PMG HP Carena	134.6	141.5	+5.13 %	PMG
PMG HP Chiburgo	101.0	231.0	+128.71 %	PMG, RO
PMG HP Cipresillos	0.0	67.1	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	1221.1	1236.0	+1.22 %	
TER Nueva Renca Gas Arg	3963.8	5102.0	+28.71 %	
TER Nueva Ventanas	926.2	907.0	-2.07 %	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	528.0	525.6	-0.46 %	DF
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1A GNL	1535.6	1438.0	-6.35 %	
TER Quintero 1A Gas Arg	757.0	706.0	-6.73 %	RO
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1B GNL	1295.9	1272.0	-1.84 %	
TER Quintero 1B Gas Arg	969.4	934.0	-3.65 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	MM
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I GNL	3130.9	2219.9	-29.10 %	
TER San Isidro I Gas Arg	4936.0	3541.6	(*) -28.25 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro II GNL	3930.0	3706.9	-5.68 %	
TER San Isidro II Gas Arg	4022.9	3833.7	-4.70 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1625.1	775.9	-52.25 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	124.7	-65.38 %	
TER Santa María	8425.1	7119.0	(*) -15.50 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	464.0	GNP	RO
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	335.0	916.0	+173.43 %	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	375.2	429.7	+14.52 %	
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	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Corrales	69.8	69.8	-	PMG, P
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.53 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	9.0	10.2	+13.33 %	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	6.6	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC2	1.9	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC3	4.8	7.1	+47.50 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	72.9	+1.25 %	PMG
PMG HP Nalcas	41.0	38.3	-6.50 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	150.5	148.1	-1.65 %	PMG
PMG HP Palacios	28.6	24.8	-13.39 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	65.9	-	PMG
PMG HP Pulelfu	53.6	57.1	+6.53 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.6	70.6	+0.04 %	PMG
PMG HP Renaico	81.3	93.8	+15.39 %	PMG
PMG HP Río Huasco	22.6	29.1	+28.86 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tocopilla-U16 GNL	4285.6	3970.3	-7.36 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	607.9	542.7	-10.73 %	LF
TER Trincao	340.6	125.9	-63.03 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	LF
TER Ventanas II	2160.0	2485.0	+15.05 %	LF, RO
TER Viñales	528.0	442.3	-16.23 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	259.2	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	297.0	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	220916.9	220132.8	-0.35 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	32.1	47.6	+48.10 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.2	22.2	+0.18 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	60.2	81.1	+34.81 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	23.0	23.9	+3.77 %
PMGD HP Cavanha	0.0	42.8	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	27.6	-
PMGD HP Collil	61.0	76.5	+25.38 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.8	11.8	+20.92 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	27.6	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	37.3	-
PMGD HP Dongo	28.9	34.9	+20.56 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.1	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	3.6	3.7	+2.42 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	23.1	23.3	+0.74 %
PMGD HP El Brinco	2.8	3.1	+10.70 %
PMGD HP El Canelo	45.1	45.0	-0.26 %
PMGD HP El Colorado	6.4	7.4	+15.57 %
PMGD HP El Diuto	59.5	59.5	+0.10 %
PMGD HP El Galpón	6.2	6.5	+4.79 %
PMGD HP El Llano	8.1	8.3	+2.08 %
PMGD HP El Manzano	66.6	68.4	+2.69 %
PMGD HP El Mirador	0.0	2.7	-
PMGD HP El Toro N°2	24.0	24.1	+0.47 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.1	24.5	+10.91 %
PMGD HP Eyzaguirre	15.1	15.6	+3.71 %
PMGD HP La Arena	25.0	55.5	+122.06 %
PMGD HP La Bifurcada	4.5	5.0	+10.63 %
PMGD HP La Compañía II	34.8	37.6	+8.17 %
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	11.4	11.1	-2.72 %
PMGD HP Las Flores	0.0	11.7	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	76.9	103.8	+34.94 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	8.9	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	32.0	35.1	+9.54 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	55.9	55.9	-
PMGD PFV Lo Sierra	20.8	20.8	-
PMGD PFV Lockma	-	31.7	-
PMGD PFV Loica	26.0	26.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	12.4	14.4	+16.18 %
PMGD PFV Loreto	21.6	21.6	-
PMGD PFV Los Gorriónes	23.8	29.7	+24.93 %
PMGD PFV Los Jotes	0.9	0.9	-
PMGD PFV Los Lagos	18.0	18.0	-
PMGD PFV Los Libertadores	50.4	54.0	+7.19 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	27.6	27.6	-
PMGD PFV Los Molinos	98.4	71.4	-27.44 %
PMGD PFV Los Paltos	22.9	22.9	-
PMGD PFV Los Patos	22.6	27.8	+23.00 %
PMGD PFV Los Perales	19.0	19.0	-
PMGD PFV Los Puquios	12.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	20.9	20.9	-
PMGD PFV Los Tordos	48.5	21.8	-55.11 %
PMGD PFV Luce Solar	25.0	25.0	-
PMGD PFV Luders	25.2	27.5	+8.98 %
PMGD PFV Lumbreras	31.2	31.2	-
PMGD PFV Luna	19.6	19.6	-
PMGD PFV Luna del Norte	19.7	18.8	-4.65 %
PMGD PFV Malaquita II	86.9	87.0	+0.16 %
PMGD PFV Malinke	15.1	15.1	-
PMGD PFV Manao	25.0	25.0	-
PMGD PFV Mandinga	40.0	0.1	-99.75 %
PMGD PFV Marambio	20.8	20.8	-
PMGD PFV Marchigue II	65.4	89.9	+37.43 %
PMGD PFV Marchigue VII	23.9	23.9	-
PMGD PFV Marin	28.1	28.1	-
PMGD PFV María Pinto	23.5	23.5	-
PMGD PFV Meco Chillan	57.7	38.6	-33.08 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	5.7	5.7	-
PMGD PFV Mercurio Sur	31.8	28.8	-9.32 %
PMGD PFV Milán A	19.3	19.3	-
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.6	26.6	-
PMGD PFV Mostazal	74.1	83.3	+12.48 %
PMGD PFV Moya	75.3	40.6	-46.12 %
PMGD PFV Mutupín	83.2	83.2	-
PMGD PFV Nahuén	86.1	86.1	-
PMGD PFV Nan	9.5	9.5	-
PMGD PFV Nazarino Verano	26.2	26.2	-
PMGD PFV Nihue	22.9	22.5	-1.97 %
PMGD PFV Norte Chico	17.9	17.9	-
PMGD PFV Ocoa	24.0	28.7	+19.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	24.0	24.7	+3.03 %
PMGD HP MSA-I	0.0	0.8	-
PMGD HP Maisán	2.8	2.8	+1.36 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	66.9	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	44.8	46.7	+4.32 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.0	2.0	+1.61 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	7.0	-
PMGD HP Munilque II	6.9	7.5	+9.00 %
PMGD HP Palmar	19.2	20.1	+4.79 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	6.7	3.8	-42.81 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	0.0	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	24.0	24.3	+1.27 %
PMGD HP Purísima	1.9	1.9	+3.16 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	3.4	3.6	+6.23 %
PMGD HP Roblería	34.0	32.8	-3.33 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	0.0	5.8	-
PMGD HP Santa Isabel	9.5	10.2	+7.33 %
PMGD HP Santa Rosa	2.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Sauce Andes	12.7	14.0	+9.61 %
PMGD HP Trailelfú	3.1	3.5	+13.63 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.7	-
PMGD HP Truful Truful	19.2	19.2	+0.02 %
PMGD PE El Arrebol	37.8	43.6	+15.43 %
PMGD PE El Nogal	46.1	53.6	+16.34 %
PMGD PE Huajache	17.6	15.4	-12.62 %
PMGD PE Las Peñas	23.5	80.2	+240.81 %
PMGD PE Lebu III	15.4	2.1	-86.23 %
PMGD PE Raki	26.5	26.9	+1.60 %
PMGD PE Ucuquer	9.6	94.8	+884.92 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	36.0	36.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	61.0	61.0	-
PMGD PFV Alcon Solar	91.3	82.3	-9.83 %
PMGD PFV Alhué	41.0	41.0	-
PMGD PFV Alicahue	20.0	20.0	-
PMGD PFV Alto Solar	12.7	12.7	-
PMGD PFV Altos de Til Til	12.5	12.5	-
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	31.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	23.2	27.5	+18.34 %
PMGD PFV Anakena	96.8	87.8	-9.30 %
PMGD PFV Antonia	25.4	25.4	-
PMGD PFV Argomedo	52.8	52.8	-
PMGD PFV Ariztía	23.4	23.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Olivillo	77.8	77.8	-
PMGD PFV Orion	26.0	26.0	-
PMGD PFV Ovalle Norte	68.8	68.8	-
PMGD PFV Ovejera	61.5	48.0	-22.01 %
PMGD PFV PAS1	42.0	88.0	+109.63 %
PMGD PFV PSF Horizonte	49.4	49.4	-
PMGD PFV Pachira	89.8	89.8	-
PMGD PFV Paine	96.3	96.6	+0.30 %
PMGD PFV Palto Sunlight	76.5	76.5	-
PMGD PFV Pama	0.0	14.4	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	50.6	50.6	-
PMGD PFV Panquehue II	31.4	41.6	+32.49 %
PMGD PFV Paraguay	78.5	78.5	-
PMGD PFV Parque Bicentenario	27.5	27.5	-
PMGD PFV Parque Curicura	85.5	85.5	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	92.9	92.9	-
PMGD PFV Parque Nancagua	21.3	21.3	-
PMGD PFV Parque PVP Itihue	16.8	36.2	+115.06 %
PMGD PFV Parque San Javier	48.0	48.0	-
PMGD PFV Parque Santa Fe	73.8	73.8	-
PMGD PFV Parque Solar El Olivar	78.7	78.7	-
PMGD PFV Parque Valparaiso	34.8	34.8	-
PMGD PFV Pastrán	95.4	77.5	-18.81 %
PMGD PFV Pedreros	27.9	27.9	-
PMGD PFV Pegasus	26.7	26.7	-
PMGD PFV Penaflo	85.5	85.5	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.2	25.2	-
PMGD PFV Pepa	60.4	60.3	-0.14 %
PMGD PFV Pequen	14.8	14.8	-
PMGD PFV Peralillo	10.3	16.3	+58.51 %
PMGD PFV Pica	2.5	2.5	-
PMGD PFV Picunche	64.1	33.6	-47.65 %
PMGD PFV Piduco	-	27.0	-
PMGD PFV Pilpilen	27.1	27.1	-
PMGD PFV Piquero	91.8	91.8	-
PMGD PFV Pirque	22.1	22.1	-
PMGD PFV Pitotoy	27.1	27.1	-
PMGD PFV Pitra	29.1	29.1	-
PMGD PFV Placilla	58.7	58.7	-
PMGD PFV Playerito	27.1	27.1	-
PMGD PFV Playero	27.4	27.4	-
PMGD PFV Playeron	27.7	27.7	-
PMGD PFV Plomo Verano	10.5	10.5	-
PMGD PFV Población	23.3	23.3	-
PMGD PFV Portezuelo	21.8	24.0	+9.96 %
PMGD PFV Pretty Field	0.0	0.0	-
PMGD PFV Puangue	33.7	20.5	-39.29 %
PMGD PFV Puelche	22.6	22.6	-
PMGD PFV Puente Solar	24.5	24.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	15.8	15.8	-
PMGD PFV Astillas	76.3	76.3	-
PMGD PFV Avel Solar	85.9	85.9	-
PMGD PFV Aviles	69.1	69.1	-
PMGD PFV Bellavista	93.8	93.8	-
PMGD PFV Bellavista	18.6	18.0	-3.11 %
PMGD PFV Berrueco	88.1	88.1	+0.00 %
PMGD PFV Bulnes Barones	16.8	16.8	-
PMGD PFV Bér gamo	17.5	17.5	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	72.1	72.1	-
PMGD PFV Cabilsol	20.6	18.9	-8.46 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	87.0	86.9	-0.16 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.2	-87.25 %
PMGD PFV Calama	84.1	96.1	+14.32 %
PMGD PFV Calle Larga	28.3	28.3	-
PMGD PFV Candelaria Solar	27.2	27.2	-
PMGD PFV Canelillo	25.7	25.7	-
PMGD PFV Canesa	28.9	28.9	-
PMGD PFV Cantera	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cantillana	78.8	44.1	-44.04 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	64.1	64.1	-
PMGD PFV Casuto	22.0	22.0	-
PMGD PFV Catemu	18.9	18.9	-
PMGD PFV Catán	24.0	27.0	+12.36 %
PMGD PFV Cauquenes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chacabuco	92.2	83.2	-9.76 %
PMGD PFV Chalinga	26.2	26.2	-
PMGD PFV Champa	-	0.0	-
PMGD PFV Chancon	19.7	23.2	+17.85 %
PMGD PFV Chimbarongo	111.7	24.8	-77.84 %
PMGD PFV Chuchiñi	15.2	18.9	+24.16 %
PMGD PFV Cipres	55.0	55.0	-
PMGD PFV Citrino	19.2	19.2	-
PMGD PFV Ckilar	62.8	62.8	-
PMGD PFV Cocharcas	24.9	24.9	-
PMGD PFV Cocinillas	26.2	26.2	-
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	11.8	11.8	-
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	22.8	22.8	-
PMGD PFV Condor Petorca	8.2	8.2	-
PMGD PFV Cordillerilla	10.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	77.9	42.8	-45.02 %
PMGD PFV Covadonga	76.7	33.9	-55.86 %
PMGD PFV Crucero	22.9	22.9	-
PMGD PFV Cruz	25.6	25.6	-
PMGD PFV Curacavi	27.4	27.4	-
PMGD PFV Cuz Cuz	15.9	23.4	+47.11 %
PMGD PFV Dadinco	26.7	28.0	+5.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pullalli	24.3	24.3	-
PMGD PFV Punta Baja	18.8	9.5	-49.57 %
PMGD PFV Queltehue	25.4	25.4	-
PMGD PFV Quetena	88.0	88.0	-
PMGD PFV Quillay	24.9	24.9	-
PMGD PFV Quinantu	79.5	79.5	-
PMGD PFV Quinta	20.7	27.0	+30.20 %
PMGD PFV RDCL SAN	75.9	75.9	-
PMGD PFV RLA	22.7	22.7	-
PMGD PFV Ranguil	18.0	18.0	-
PMGD PFV Ratulemus	23.0	23.0	-
PMGD PFV Rauquen	70.9	70.9	-
PMGD PFV Recoleta	62.9	62.9	-
PMGD PFV Rexner	23.4	23.4	-
PMGD PFV Rinconada	75.8	75.8	-
PMGD PFV Rinconada Alcones	54.8	54.8	-
PMGD PFV Rinconada Norte	27.1	27.1	-
PMGD PFV Rodeo	21.6	21.6	-
PMGD PFV Romeria	67.7	67.7	-
PMGD PFV Rovián	66.5	66.5	-
PMGD PFV Río Peuco	18.0	14.0	-22.62 %
PMGD PFV SAMO BAJO	2.0	2.0	-
PMGD PFV SDSI	21.7	21.7	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	16.8	15.0	-10.67 %
PMGD PFV Salerno Solar	22.6	22.6	-
PMGD PFV San Antonio	55.7	55.7	-
PMGD PFV San Camilo	28.3	28.3	+0.32 %
PMGD PFV San Carlos	23.8	23.8	-
PMGD PFV San Emilio I	27.1	27.1	-
PMGD PFV San Francisco	25.0	29.5	+18.00 %
PMGD PFV San Isidro	23.2	23.2	-
PMGD PFV San José II	32.6	32.6	-
PMGD PFV San Pedro	17.9	18.4	+2.67 %
PMGD PFV San Ramiro	79.6	79.6	-
PMGD PFV Santa Adriana	10.6	10.6	-
PMGD PFV Santa Amelia	31.8	31.8	-
PMGD PFV Santa Carolina	25.6	25.6	-
PMGD PFV Santa Cecilia	12.4	12.6	+1.78 %
PMGD PFV Santa Clara	22.1	22.1	-
PMGD PFV Santa Cruz	87.3	87.3	-
PMGD PFV Santa Elizabeth	89.7	89.7	-
PMGD PFV Santa Emilia	92.3	92.3	-
PMGD PFV Santa Ester	27.1	27.1	-
PMGD PFV Santa Francisca	39.2	39.2	-
PMGD PFV Santa Inés	24.0	24.0	-
PMGD PFV Santa Julia	20.6	29.1	+41.20 %
PMGD PFV Santa Laura	14.8	18.0	+21.57 %
PMGD PFV Santa Luisa	23.7	21.7	-8.53 %
PMGD PFV Santa Margarita	25.9	25.9	-
PMGD PFV Santa Rita	25.7	25.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlin	78.8	78.8	-
PMGD PFV Diego de Almagro	79.7	34.8	-56.30 %
PMGD PFV Don Andrónico	25.2	25.2	-
PMGD PFV Don Enrique	95.4	44.8	-53.08 %
PMGD PFV Don Eugenio	20.7	22.3	+7.74 %
PMGD PFV Don Jorge	32.4	32.4	-
PMGD PFV Don Mariano	24.9	24.9	-
PMGD PFV Don Martín	17.8	17.8	-
PMGD PFV Don Rodrigo	4.9	4.9	-
PMGD PFV Doñihue	68.4	68.5	+0.22 %
PMGD PFV Duqueco Solar	84.0	84.0	-
PMGD PFV Eclipse	39.4	39.4	-
PMGD PFV El Boco	25.2	58.6	+132.68 %
PMGD PFV El Castaño	59.5	59.5	-
PMGD PFV El Cernicalo	11.9	15.2	+28.29 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.9	14.0	+18.06 %
PMGD PFV El Chincol	30.2	30.2	-
PMGD PFV El Chucao	23.6	23.6	-
PMGD PFV El Cóndor	10.0	10.0	-
PMGD PFV El Divisadero	18.6	26.0	+40.02 %
PMGD PFV El Estero	17.6	17.6	-
PMGD PFV El Flamenco	75.5	75.5	-
PMGD PFV El Huaso	19.8	19.8	-
PMGD PFV El Ingenio	-	2.6	-
PMGD PFV El Laurel	55.8	55.8	-
PMGD PFV El Litre	84.2	84.2	-
PMGD PFV El Monte	25.8	25.8	-
PMGD PFV El Picurio	21.5	27.3	+27.06 %
PMGD PFV El Pilpen	22.9	28.5	+24.36 %
PMGD PFV El Pitio	20.5	27.3	+33.12 %
PMGD PFV El Piuquen	28.8	28.8	-
PMGD PFV El Queltehue	28.9	28.9	-0.10 %
PMGD PFV El Quemado	30.4	30.4	-
PMGD PFV El Queuele	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	26.4	26.4	-
PMGD PFV El Roble	22.8	87.4	+283.13 %
PMGD PFV El Romeral	67.0	67.0	-
PMGD PFV El Salitral	27.8	27.8	-
PMGD PFV El Sauce	22.8	27.9	+22.53 %
PMGD PFV El Sharon	25.8	25.8	-
PMGD PFV El Tiunque	6.5	5.8	-10.55 %
PMGD PFV El Zorzal	24.7	24.7	-
PMGD PFV Encino	7.4	7.4	-
PMGD PFV Encon	72.2	72.2	-
PMGD PFV Erinome	23.8	23.8	-
PMGD PFV Escorial del Verano	23.6	23.6	-
PMGD PFV Esfena	13.4	13.4	-
PMGD PFV Esperanza	21.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	24.9	24.9	-
PMGD PFV Fardela Negra	28.0	28.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santuario	25.2	26.9	+6.86 %
PMGD PFV Saturno Norte	46.7	46.7	-
PMGD PFV Sol de Septiembre	67.9	67.9	-
PMGD PFV Sol del Norte	19.7	19.0	-3.82 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	93.7	57.7	-38.36 %
PMGD PFV Talca	77.5	77.5	+0.00 %
PMGD PFV Talhuén	16.7	18.6	+11.61 %
PMGD PFV Tamarugo	26.1	26.1	-
PMGD PFV Tambo Real	19.5	20.5	+4.82 %
PMGD PFV Taranto	80.2	80.2	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	9.8	9.8	-
PMGD PFV Til Til	15.7	11.6	-25.96 %
PMGD PFV Torino	50.6	50.6	-
PMGD PFV Tortolas del Verano	24.5	24.5	-
PMGD PFV Trebal	18.7	18.7	-
PMGD PFV Trebo	27.0	27.0	-
PMGD PFV Trica-Dos	21.6	21.6	-
PMGD PFV Tricahue II	82.8	82.8	-
PMGD PFV Trinidad	28.1	28.1	-
PMGD PFV Tucuquere	27.8	27.8	-
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.7	0.6	-8.91 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.2	2.2	-
PMGD PFV Valle Este II	69.4	51.4	-25.92 %
PMGD PFV Valle Oeste II	69.3	60.3	-12.99 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	22.4	24.7	+10.08 %
PMGD PFV Ventisquero	-	91.9	-
PMGD PFV Venturada	86.9	86.9	-
PMGD PFV Vicente	19.1	19.1	-
PMGD PFV Victoria	65.0	49.9	-23.23 %
PMGD PFV Villa Alegre	58.0	58.0	-
PMGD PFV Villa Cruz	22.8	22.8	-
PMGD PFV Villa Moscoso	24.9	24.9	-
PMGD PFV Villa Prat	21.6	21.6	-
PMGD PFV Villa Seca	21.0	18.0	-14.29 %
PMGD PFV Villa Solar	23.0	23.0	-
PMGD PFV Vituco 2B	23.9	23.9	-
PMGD PFV Ñilhue	5.7	6.0	+4.55 %
PMGD PFV Ñiquén	25.8	25.8	-
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	-	1.5	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Filomena	24.2	24.2	-
PMGD PFV Florencia Solar	85.5	73.0	-14.61 %
PMGD PFV Foster	26.5	26.5	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	28.9	27.4	-5.23 %
PMGD PFV Fulgor	8.3	7.0	-14.85 %
PMGD PFV GR Lemu	48.1	48.1	-
PMGD PFV GR Peumo	82.8	82.8	-
PMGD PFV GR Pitao	98.6	98.6	-
PMGD PFV GR Rauli	84.2	84.2	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	86.8	86.8	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	23.1	23.1	-
PMGD PFV Gabriela	95.6	77.6	-18.83 %
PMGD PFV Girasoles	22.5	22.5	-
PMGD PFV Granada	77.9	77.9	-
PMGD PFV Granate	95.7	60.3	-37.05 %
PMGD PFV Guadalo	29.7	29.7	-
PMGD PFV Guadalupe	53.3	29.6	-44.42 %
PMGD PFV Guanaco Solar	83.9	83.9	-
PMGD PFV Guarana	12.8	12.8	-
PMGD PFV Helios	15.2	15.2	-
PMGD PFV Homero	28.9	26.3	-8.93 %
PMGD PFV Hormiga	13.2	12.6	-4.06 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huape	24.9	24.9	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	25.8	25.8	-
PMGD PFV Illapel 5X	28.3	28.3	-
PMGD PFV Jahuel	52.8	52.8	-
PMGD PFV Jaururo	20.2	20.2	-
PMGD PFV Javiera Carrera	-	84.3	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	13.5	13.5	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	11.0	6.3	-42.58 %
PMGD PFV La Acacia	65.1	67.4	+3.51 %
PMGD PFV La Blanquina	81.2	81.2	-
PMGD PFV La Chapeana	14.8	16.8	+13.47 %
PMGD PFV La Chimba Bis	22.6	22.6	-
PMGD PFV La Esperanza II	65.4	88.8	+35.76 %
PMGD PFV La Estancia	26.3	26.3	-
PMGD PFV La Foresta	22.8	22.8	-
PMGD PFV La Frontera	34.9	36.2	+3.86 %
PMGD PFV La Lajuela	71.8	20.1	-72.03 %
PMGD PFV La Ligua	22.1	22.1	-
PMGD PFV La Manga	25.4	16.6	-34.69 %
PMGD PFV La Muralla	24.5	24.5	-
PMGD PFV La Palma Solar	52.6	52.6	-
PMGD PFV La Victoria	84.5	84.5	-
PMGD PFV Lagunilla	15.7	13.4	-14.62 %
PMGD PFV Las Cabras	24.9	24.9	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	60.3	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	1.9	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	1.1	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	51.9	-
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 Lagunitas	-	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	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	71.9	71.9	-
PMGD PFV Las Catitas	48.3	48.3	-
PMGD PFV Las Chacras	24.0	24.0	-
PMGD PFV Las Codornices	29.6	29.6	-
PMGD PFV Las Lechuzas	30.4	30.4	-
PMGD PFV Las Majadas	90.4	90.4	-
PMGD PFV Las Mercedes	24.9	24.9	-
PMGD PFV Las Mollacas	14.8	14.0	-5.29 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	21.4	21.4	-
PMGD PFV Las Palomas	22.1	29.8	+34.62 %
PMGD PFV Las Perdices	25.0	25.0	-
PMGD PFV Las Rojas	17.1	17.1	-
PMGD PFV Las Tencas	63.0	63.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	21.2	1.4	-93.31 %
PMGD PFV Las Torcazas	27.3	27.3	-
PMGD PFV Las Tortolas	26.8	26.8	-
PMGD PFV Las Turcas	21.6	15.6	-28.01 %
PMGD PFV Lima	9.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Linares	55.6	55.6	-
PMGD PFV Lingue	26.6	26.6	-
PMGD PFV Lipangue	21.3	21.3	-
PMGD PFV Lirio del Campo	25.2	25.2	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	86.7	86.7	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	36.7	36.7	-
PMGD PFV Llay Llay	95.5	86.7	-9.23 %
PMGD PFV Lo Boza	2.0	2.0	-
PMGD PFV Lo Chacón	24.3	24.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
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 Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	4.5	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	5.6	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	14854.2	15181.1	+2.20 %

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 Canutillar	Menor generación real por control de transferencia.
TER Angamos-ANG2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Atacama 1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro I Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Santa María	Menor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 - 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Angamos-ANG2	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación tubo roto en caldera, según SDCF 2023019651.
TER Antilhue	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2023000944.
TER Guacolda 3	0.0	Indisponible. Causa informada: Operación de la protección del generador, según IF 2023000652.
TER IEM	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en interruptor del pulverizador B, según IF 2023000326.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	100.0	Central debe operar de acuerdo a pronóstico de generación enviados al Coordinador por la CSP Cerro Dominador, con el fin de poder terminar pruebas pendientes y evitar variaciones que puedan traer problema en equipos mientras se llega a valores nominales de temperatura en sistema de sales, según IL 2023000067
HE Pangué	100.0	U-1 y U-2 limitada. Causa informada: En función de los análisis realizados por los especialistas, se solicita operar U-1 transitoriamente sin su sistema PSS activo hasta el reemplazo del sistema AVR proyectado para los meses de marzo y abril de 2023. La unidad podrá generar a plena capacidad limitada, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC, y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generación mayor a 200 MW, según IL 2022002400 e IL 2022002401.
PFV Pampa Tigre	72.12	Limitada a 75 MW. Causa informada: Grupo de inversores indisponibles debido a fusibles quemados en campo solar, según IL 2023000421.
TER Atacama 1 Diésel	69.3	TG1B limitada en 55 MW con diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras circuito secundario. Sin limitación para operar con GNL, según IL 2023000445.
TER Mejillones-CTM2	80.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER Ventanas II	100.0	Limitada a 195 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de combustión, según IL 2023000211.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pehuenche	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NT02	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Atacama	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Guancoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	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
HE Angostura	100.0	Limitada a no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2022 hasta el 31 de marzo de 2023. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bio Bio durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 212/2022. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs. Según IL 2022002160.
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	100.0	C. Cipreses de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1309.01 msnm. Como cota objetivo semanal en la laguna de invernada (como periodo semanal se considerara al finalizar el Viernes de cada semana). Según IL 2022002392.
HE El Toro	100.0	C. El Toro limitada a variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la central sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyra intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. 3.- Considerar para el propósito anterior , un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m. de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF, según IL 2023000020.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Chacayes	100.0	C. Chacayes limitada a participar en prorratas, la central se encuentra en la cuenca del río Cachapoal aguas arriba de las obras de toma de la Central Sauzal y de los regantes de la Junta de Vigilancia del mismo río, se requiere que la central quede excluida del prorrateo de generación en atención a lo siguiente: Cuando se prorratea la generación en Chacayes, se debe verter caudal en la bocatoma, la cual se encuentra 12 km aguas arriba de la central, por lo tanto, se produce un desfase de 2 a 3 horas, entre el momento en que se baja la generación y el momento en que se recupera el caudal normal del río, lo que afecta significativamente el programa de riego de los regantes, quienes no pueden captar todo su derecho durante las horas de desfase, lo cual es particularmente crítico debido a la condición de sequía en la cuenca, según IL 2023000041.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2022000696.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2022001546.
TER Campiche	100.0	Limitada: Causa informada: Debido a las restricciones de ruido y medioambientales en la zona de Quintero y Puchuncaví es que la unidad tiene las siguientes restricciones de despacho en cuanto al horario y estado de temperatura de la turbina: Partida fría: Encendido entre las 06:00 hrs y las 11:00 hrs. ; Partida tibia: Encendido entre las 06:00 hrs. y las 14:00 hrs. ; Partida caliente: Encendido entre las 06:00 hrs. y las 17:00 hrs, según IL 2023000090.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitada a 4 arranques fríos en el período de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas y 1 arranque tibio/caliente cada 15 días. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la Unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 15 días corridos. Las restricciones anteriores están dadas por la Caldera, según IL 2022002172.
TER Nueva Ventanas	100.0	Dadas las restricciones de ruido y medioambientales en la zona de Quintero y Puchuncaví es que la unidad tiene las siguientes restricciones de despacho en cuanto al horario y estado de temperatura de la turbina: Partida fría: Encendido entre las 06:00 hrs y las 11:00 hrs. Partida tibia: Encendido entre las 06:00 hrs. y las 14:00 hrs. Partida caliente: Encendido entre las 06:00 hrs. y las 17:00 hrs. Según IL 2023000091.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	Cien arranques autorizados por el fabricante General Electric (12-12-2022), para ejecutar la próxima boroscopia , en seguimiento del deterioro detectado en la primera fila de álabes móviles de Turbina a Gas. Por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG*1B. La Unidad TG-1A no tiene restricciones operativas para entregar SSCC, operación en MT o carga base producto de esta limitación, según IL 2022002241.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el mantenimiento mayor de TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
TER Ventanas II	100.0	Limitada. Causa informada: Debido a las restricciones de ruido y medioambientales en la zona de Quintero y Puchuncaví es que la unidad tiene las siguientes restricciones de despacho en cuanto al horario y estado de temperatura de la turbina: Partida fría: Encendido a las 06:00 hrs. ; Partida tibia: Encendido entre las 06:00 hrs. y las 11:00 hrs. ; Partida caliente: Encendido entre las 06:00 hrs. y las 19:00 hrs, según IL 2023000092. Y limitada a generar 195 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2023000211.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Llanos del Viento, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PFV Coya, PFV Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas, PE Campo Lindo, PE Atacama, PFV Meseta de los Andes y PFV Andes Solar II B continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 422.02 m.s.n.m. y un gasto de 120 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.38 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:25	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado, S/E Chillán 52B2 cerrado, S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (consumos son transferidos hacia S/E Chillán) para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
01:47	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
02:21	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia cerrado.
03:52	CGE	Línea de 66 kV Coronel - Arenas Blancas interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023001026.
04:00	CGE	S/E Coronel 52B8 Guindo 1 y 52B9 Guindo 2 cerrados.
04:13	CGE	Línea de 66 kV Coronel - Arenas Blancas interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023001027.
04:15	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
04:21	CGE	Línea de 66 kV Coronel - Arenas Blancas interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023001028.
04:21	CGE	Línea de 66 kV Arenas Blancas - Puchoco interrupción forzada por protecciones y se pierden 4 MW de consumos, según IF 2023001030.
04:54	Enel Generación	C. Ralco U-1 indisponible. Causa informada: Falla en proceso de partida, según IF 2023001033.
04:58	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada
05:11	CGE	Línea de 66 kV Coronel - Arenas Blancas interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023001029.
05:16	CGE	Línea de 66 kV Coronel - Arenas Blancas interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023001031.
05:22	CGE	S/E Coronel se inhabilita la reconexión automática del interruptor B2 línea de 66 kV Coronel - Arenas Blancas.
05:22	CGE	SS/EE Escuadrón y Polpaico transferidos los consumos hacia S/E Loma Colorada.
05:24	Enel Generación	C. Atacama TG2A+0.5TV2, componente TV2C con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cierre dumper de caldera TV2 por fuga de aceite, según SDCF 2023019661.
05:24	Enel Generación	C. Atacama TG2A con limitación sólo disponible para operar en ciclo abierto. Causa informada: Fuga de aceite en damper TG2A, según IL 2023000452.
05:24	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
05:37	Enor Chile	S/E Tap Off Nueva Quillagua interruptor J1 interrupción forzada por protecciones, según IF 20230001048. Queda indisponible C. PFV Nuevo Quillagua, según IF 2023001049.
05:48	CGE	Línea de 66 kV Coronel - Arenas Blancas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Alta contaminación en S/E Arenas Blancas, se pierden 7.6 MW de consumos, según SDCF 2023019660.
05:52	Enel Generación	C. Taltal U-2 en servicio, disponible y cancela Mantenimiento Mayor, según SD 2023011384. Continúa indisponible para operar con diésel, según IL 2023000449.
06:19	CGE	S/E Arenas Blancas se recuperan el 75% de los consumos a través de redes de media tensión.
06:27	CGE	Línea de 66 kV Talcahuano - Perales interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023001032.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:07	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
07:08	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 abierto, S/E Chillán interruptor 52B2 abierto, S/E Monterrico 52B4 abierto y 52BT1 cerrado.
07:14	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.

Hora	Centro de Control	Observación
08:10	CGE	S/E Arenas Blancas se recuperan el 93% de los consumos a través de red de media tensión.
08:24	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 cerrada.
08:24	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia abierto por control de transferencia de la línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
08:33	Enor Chile	S/E Tap Off Nueva Quillagua interruptor J1 cerrado. C. PFV Nuevo Quillagua disponible, según IF 20230001048 - 2023001049.
08:46	CGE	S/E Coronel 52B8 y 52B9 abiertos por control transferencia de línea de 66 kV Guindo - Coronel 2, según SD 2023018165.
09:03	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
09:03	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:25	CGE	Línea de 66 kV Escuadrón - Arenas Blancas tramo Arenas Blancas -TAP Polpaico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación de emergencia por alta contaminación, según SDCF 2023019678.
09:47	Transelec	S/E Hualpén interruptor AT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalizar filtración de gas SF6, según SICF 2023019645.
10:53	Escuadrón	C. Escuadrón sale del servicio de forma intempestiva con 5 MW, según IF 2023001036.
11:06	Hidro Lircay	C. Mariposa sale del servicio de forma intempestiva 3.5 MW. Causa informada: Falla en posición de rodete, según IF 2023001047.
11:15	Engie Generación	C. Hornitos CTH cancelada limitación, según IL 2023000441.
11:20	Enel Green Power	C. Cerro Pabellon U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 16 MW. Causa informada: Falla fusible tablero J(25) control flujo isopentano al evaporador, según IF 2023001037.
11:54	CGE	Línea de 66 kV Escuadrón - Arenas Blancas tramo Arenas Blancas -TAP Polpaico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023019678.
11:58	CGE	Línea de 66 kV Coronel - Arenas Blancas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023019660. Se inicia recuperación de todos los consumos.
12:01	CGE	S/E Arenas Blancas se recupera el 100% de los consumos.
12:01	CGE	S/E Puchoco se recupera el 100% de los consumos, según IF 2023001030.
12:12	Hidro Lircay	C. Mariposa disponible y en servicio, según IF 2023001047.
12:19	Escuadrón	C. Escuadrón disponible y en servicio, según IF 2023001036.
12:19	Enel Generación	C. Ralco U-1 disponible, según IF 2023001033.
12:49	Enel Green Power	C. Cerro Pabellon U-2 disponible y en servicio, según IF 2023001037.
12:54	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
12:54	Enel Transmisión	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - El Salto 1 y 2.
13:09	Transelec	S/E Pan de Azúcar barra principal N°2 de 220 kV interrupción forzada por protecciones, según IF 2023001065.
13:35	CGE	S/E Escuadrón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación de emergencia, según SICF 2023019844.
13:38	Transelec	S/E Las Compañía abierto 52H1 por control de transferencia.
14:00	Enel Generación	C. Pehuenche U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de válvula axial, según SDCF 2023019849.
14:43	Enel Generación	C. San Isidro TV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de fuga de gases caliente en HRSG zona recalentado caliente, según SDCF 2023019873.
15:04	CGE	Línea de 66 kV Nancagua - Paniahue con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: incendio bajo la línea entre las estructuras N°265 y 266, según SDCF 2023019875.
15:19	STS	S/E Larqui interruptor ET1 general de mínimo técnico interrupción forzada por protecciones y se pierden 6,9 MW de consumos, según IF 2023001045.
15:26	STS	S/E Larqui cerrado interruptor ET1 general de mínimo técnico y recuperado el 100% de los consumos, según IF 2023001045.
15:55	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia cerrado.
16:09	CGE	S/E Collipulli con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia de árboles cercanos y con proyección en la salida de 66 kV en S/E Collipulli - FFCC Collipulli, según SICF 2023019932.
16:14	Enel Generación	C. Pehuenche U-1 disponible y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023019849.
16:51	CGE	S/E Curicó 52CS cerrado por control de transferencia del Transformador N° 2 de 66/13.2 kV, 30 MVA.
16:55	Transelec	S/E Pan de Azúcar barra principal N°2 de 220 kV energizada desde S/E Don Goyo.

Hora	Centro de Control	Observación
17:03	Enel Generación	C. Pehuenche U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización de fuerte ruido en válvula axial, según SDCF 2023019978.
17:16	Transelec	S/E Pan de Azúcar transformador N°4 220/110 kV 150 MVA en servicio.
17:42	Enel Generación	C. Pehuenche U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023019978.
17:42	CGE	Línea de 66 kV Nancagua - Paniahue cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023019875.
18:16	Transelec	Línea de 220 k V Pan de Azúcar - Punta Colorada 2 cerrada.
18:17	Transelec	Línea de 220 k V Pan de Azúcar - Punta Colorada 1 cerrada.
18:32	CGE	S/E Collipulli cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023019932.
18:46	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia abierto por control de transferencia de la línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
19:02	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:24	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado por control transferencia línea de 66 kV Maule - Talca 1 y 2.
19:41	Transelec	S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue y S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo abiertas para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 kV.
20:08	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 abierta para regular tensión.
20:49	CGE	S/E Escuadrón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023019844.
20:52	Energía Pacífico	C. Energia Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en el sistema de accionamiento de parrillas de caldera, según SDCF 2023020011.
21:02	CGE	S/E Los Angeles 52CT5 interrupción forzada por protecciones y se pierden 10,6 MW de consumos, según IF 2023001050.
21:07	CGE	S/E Los Angeles 52CT5 cerrado y recuperado el 100% de los consumos.
21:30	Enel Generación	C. Atacama TG2A cancelada limitación, según IL 2023000452.
21:57	Scotta	C. MC3 sale del servicio en forma intempestiva con 0.5 MW. Causa informada: Mínimo nivel debido a falla en el control de inyectores de la central, según IF 2023001051.
22:04	Enel Generación	C. Atacama 2 cancelada imitación a 220 MW, según IL 2023000444.
22:32	Scotta	C. MC3 disponible y en servicio, según IF 2023001051.
22:44	CGE	S/E Curicó 52CS abierto.
23:00	CGE	S/E Quiani 52C12 del alimentador Norte interrupción forzada por protecciones. Se pierden 5.9 MW de consumos. Causa informada: Poste chocado.
23:08	CGE	Línea de 66 kV Collipulli - Victoria con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de línea de media tensión y reemplazo de poste chocado (propiedad de Frontel), según SICF 2023020010.
23:12	CGE	Línea de 66 kV Talcahuano - Latorre 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023001054.
23:38	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado, S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (Consumos son transferidos hacia S/E Chillán) para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:40	CGE	S/E Quiani 52C12 del alimentador Norte cerrado y normalizado el 100% de los consumos.
23:41	Transelec	S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue y S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo cerradas.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	Laguna del Maule disminuye extracciones a 5 m3/s a solicitud de la DOH.
00:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -524.5 [MW].
03:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -26.8 [MW/m].
08:59	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín a 16 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:59	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida a 6.5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:00	Enel Generación	Laguna del Maule aumenta extracciones a 10 m3/s a solicitud de la DOH.
13:00	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche cierra compuertas.
13:00	Enel Generación	Laguna del Maule aumenta extracciones a 20 m3/s a solicitud de la DOH.
14:00	Enel Generación	Laguna del Maule aumenta extracciones a 30 m3/s a solicitud de la DOH.
17:05	San Andrés	C. San Andrés vierte.
17:10	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche aumenta extracciones a 14 m3/s a solicitud de la DOH.
18:21	CGE	CDC solicita finalizar la reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por fin control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:21	Chilquinta	CDC solicita finalizar la reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por fin control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 31.8 [MW/m].
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 682.7 [MW].
21:38	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 9.25 m3/s a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 46 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 16.25 m3/s a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
03:06	CGE	CGE	S/E Colchagua 89BT1 y TTPP paño BT1 primera energización.

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		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
STS	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
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		
CGE	S/E Parral interruptores BS, BT1 y AT1 estados congelados.	12/02/2022	03:49		
Interchile	Todas las SS/EE datos scada.	06/03/2022	18:52		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
STS	S/E Negrete datos SCADA F/S	05/02/2023	00:00		
AES Andes	S/E La Cebada datos scada.	28/02/2023	00:00		
Celeoredes	S/E Cerro Calera pérdida de supervisión y telecontrol, IL 2023000431.	01/03/2023	13:45		

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		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
TECK	Hot Line F/S	04/03/2022	07:30		
Imelsa -Crell	Hot line F/S.	22/12/2022	14:30		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 06 de marzo de 2023

Número	Tipos	Estado	Empresa	M 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 Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023020008	Subestación	Ejecución Exitosa	METRO	129	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	963	S/E METRO	1355	METRO 110/20KV 40MVA 3	Servicios Auxiliares		Mantenimiento correctivo a sistema hidráulico de ITRAL.	No existe riesgo, trabajo sin energía	además realizaremos apertura de SEB1 y cierre de SEA1. Esta operación requiere abrir ITRCL.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-03-23 23:59
2023017849	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	16543	S/E CARRERA PINTO 39	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento básico a equipos primarios de SE Pastora e inspección visual paño 39 en SE Carrera Pinto.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos internos de seguridad.	Mantenimiento básico a equipos primarios de SE Pastora e inspección visual paño 39 en SE Carrera Pinto.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 19:00	
2023017257	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	2544	BA S/E LOS CHANGOS 500KV BP1	Otro Tipo de Trabajo		Por solicitud de Transeltec (SO 2023016428), se requiere desconectar Barra 1 500KV de S/E Los Changos.	Riesgos y medidas de control evaluados por Transeltec.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales para TEN: S264 y S267, abiertos; B94-1, B907-1 abiertos y bloqueados; ITE TP Barra 500 KV Sección N°1, abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 18:00	
2023016428	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24669 24668 24671	S/E LOS CHANGOS K10 S/E LOS CHANGOS K1 S/E LOS CHANGOS K13	Otro Tipo de Trabajo		S/E Changos: Barra principal sección 1 - 500KV, Obra Silencio de Aisladores equipos primarios de 500 KV según siguiente detalle: B9K1-1, B9K10-1, B9K13-1, O3 Aisladores de pedestal.	Bajo	Restricciones: Paño K10, Los Changos - Kimal 1 Indisponible. Paño K1 de S/E Los Changos, Indisponible. Paño K13, Los Changos - Kimal 2, Indisponible. Barra 500 KV sección 1 de Los Changos, Indisponible. (Coordinado con la empresa TEN). Instalaciones en Riesgo: Paño K1 de Los Changos o Paño K10, Los Changos - Kimal 1 o Paño K13, Los Changos - Kimal 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de barra: Subestación Los	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 18:00	
2023019932	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	394	S/E COLLIPULLI	16927	S/E COLLIPULLI 83	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere realizar poda de emergencia de árboles cercanos y con proyección en la salida de 66KV en S/E Collipulli - PTCC Collipulli 66KV, por lo que como medida de precaución operacional de la LT 66KV Angol - Victoria, se requiere del Bloqueo de Reconexión Automática de los Interruptores S282 en S/E Angol y S281 en S/E Victoria.	Riesgo bajo, de acuerdo a procedimiento CGE	-	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 16:00	
2023017817	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	256	S/E CENTRAL QUINTERO	16769	S/E CENTRAL QUINTERO JT2	Otro Tipo de Trabajo		S/E Quintero: Transferencia efectiva de interruptor S2172 por incorporación de señales de estado, comandos y medidas a sistema SCADA de Transeltec.	Medio	Actividades: S/E Quintero: Transferencia efectiva de interruptor S2172 por incorporación de señales de estado, comandos y medidas a sistema SCADA de Transeltec. Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en Riesgo: S/E Quintero: Paño 172 Unidad TG18. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de barra: S/E Quintero: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo. El proceso de transferencia se realizará caso a caso.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 14:00	
2023019931	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1984	S/E TARAPACA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		SE Tarapacá: Atención falla sistema SCADA, Atención Falla SE Gueglifos, que convergen a SE Tarapacá, instalación de internet satelital provisorio.	Bajo	Actividades: SE Tarapacá: Atención falla sistema SCADA, Atención Falla SE Gueglifos, que convergen a SE Tarapacá, instalación de internet satelital provisorio. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. SCADA Tarapacá: Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de barra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 14:00	
2023019844	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	358	S/E ESQUADRON (CGE)	230	BA S/E ESQUADRON (CGE) 66KV	Lavado de Aislación		Se requiere realizar lavado de aislación de emergencia en S/E Esquadron, para disminuir condición de riesgo, se requiere Bloquear reconexión automática del S281 de S/E Loma Colorado, S281 de S/E Arenas Blancas, S283 de S/E Esquadron y precaución de no reconectar S281 y S2CT2 de S/E Esquadron.	Riesgo alto, debido a alta contaminación en Barra 66 KV S/E Esquadron, se requiere desconexión de curso forzoso para eliminar riesgo a los equipos y preparar lavado de aislación de emergencia.		No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 13:35	
2023017635	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑÍAS	981	S/E LAS COMPAÑÍAS H2	Lavado de Aislación		A solicitud de TRANSELEC, según Soti 710, se solicita No reconectar S202 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 13:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023017960	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	107	MANTENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E MANTENCILLO: Trabajos asociados al proyecto SLRP 1.- Configuración de dirección IP - Trigger Manual a redes de protección del Transformador ITD2 y pruebas de conectividad con el SLRP.	Bajo	Actividades: Modificación de configuración de protecciones y alarmados, S/E MANTENCILLO: Trabajos asociados al proyecto SLRP 1.- Configuración de dirección IP - Trigger Manual a redes de protección del Transformador ITD2 y pruebas de conectividad con el SLRP. Nota: Las modificaciones corresponden a cambio nominativo en protecciones y serán intervenidas una por vez. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Tr: Tráfico 02, 750/115kv.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 13:00		
2023018134	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	grupo_a emergencia otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mantencillo, Patio 220KV, Proyecto reemplazo Disconectores Paflo J1, Se realizará el levantamiento de los circuitos de control de los desconectores 8911-1A / 8911-2 / 8911-3		Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, S/E Mantencillo, Patio 220KV, Proyecto reemplazo Disconectores Paflo J1, Se realizará el levantamiento de los circuitos de control de los desconectores 8911-1A / 8911-2 / 8911-3 3.1.1 Se revisará la salida de los circuitos desde la caja de agrupamiento 2.1 se seguirá el recorrido de los circuitos por el interior de los canales en patio y en Sala SSGC, donde tendremos que levantar algunas tags. 3.1 se revisará la llegada de los circuitos a sala eléctrica para verificar el interior 3.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 12:00		
2023017891	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	425	S/E LORETO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos del Proveedor del sistema SCADA, debido a Trabajos de mejora en agregar alarmas de comunicación de dispositivos SCADA en pantallas HMI realizando previa carga de configuración en RTU de las SSEE, lo cual eventualmente puede provocar pérdida de comunicación SCADA del Nudo SCADA Rancagua entre el COT de CGE y el SSTR del Coordinador de forma intermitente y de algunas SSEE como por ejemplo Loreto, Pelequén y Graneros.	Riesgo bajo, a nivel de alarmas.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 11:00		
2023017383	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	525	S/E QUELLON	16797	S/E QUELLON ECE1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de S2ECE1 en S/E Quellón por trabajos de reemplazo de interruptores monofásicos en banco de condensadores etapa 2 S/E Quellón. Pruebas efectivas de apertura y cierre.	Riesgo bajo controlado según procedimiento interno CGE	PT 1020 registro interno STS	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 10:15		
2023013848	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1937	S/E SUR	1635	SUR 110/13.8 KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación S/E Sur y equipos de patio	Riesgo controlado según procedimiento interno CGE	Retiro de reconexión automática - 52 H1 en S/E Esmeralda y señalizar 52H11 en S/E Sur	No tiene consumo afectado	modificacion_p reconex		06-03-23 10:00		
2023011563	Subestacion	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Desconexión	Origen Interno	Programada	1792	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN	16861 16862 16863	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN 11 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN 11S S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN 12	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Subestación por pruebas eléctricas, revisión del estado de las conexiones, ajuste de contactos y limpieza manual de los aisladores.	Bajo pues se ejecuta por personal capacitado, con equipos desconectados y con puesta a tierra.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 09:00		
2023017899	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	366	S/E HOSPITAL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Subestación por pruebas eléctricas, revisión del estado de las conexiones, ajuste de contactos y limpieza manual de los aisladores.	Por trabajos del Proveedor del sistema SCADA, debido a Trabajos de mejora en agregar alarmas de comunicación de dispositivos SCADA en pantallas HMI realizando previa carga de configuración en RTU de las SSEE, lo cual eventualmente puede provocar pérdida de comunicación SCADA del Nudo SCADA Buin entre el COT de CGE y el SSTR del Coordinador de forma intermitente y de algunas S/VEE como por ejemplo Buin.	Riesgo bajo, a nivel de alarmas.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 09:00	
2023016638	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12194	S/E PUNTA COLORADA 17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mayor a Subestaciones San Juan y paflo en SE Punta Colorado. Trabajos realizados por IAP y gestionados por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Punta Colorado Abierto 5217 Abierto y bloqueado 8917-1, 8917-2.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que es en instalaciones de terceros.	Mantenimiento mayor a Subestaciones San Juan y paflo en SE Punta Colorado. Trabajos realizados por IAP y gestionados por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Punta Colorado Abierto 5217. Abierto y bloqueado 8917-1, 8917-2.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 09:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023018341	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	647	S/E MARCHIGÜE	15602	S/E MARCHIGUE E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	De acuerdo a Sodi N°148596 de CSE Distribución, se requiere bloqueo de reconexión automática de Interruptor 52E1 Circuito Pñabalcón, único alimentador de cabecera e interruptor general de Barra MT del T2 de S/E Marchigüe, por trabajos en redes de media tensión.	Riesgo bajo controlado según procedimiento interno CSE Distribución.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 09:00		
2023017815	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	256	S/E CENTRAL QUINTERO	16768	S/E CENTRAL QUINTERO IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quintero: Transferencia efectiva de interruptor 52T1 por incorporación de señales de estado, comandos y medidas a sistema SCADA de Transalec.	Medio	Actividades: S/E Quintero: Transferencia efectiva de interruptor 52T1 por incorporación de señales de estado, comandos y medidas a sistema SCADA de Transalec. Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en Riesgo: S/E Quintero: Fallo IT1- Unidad TELA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quintero: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo. El proceso de transferencia se realizará, caso a caso.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 09:00		
2023018349	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12194	S/E PUNTA COLORADA I7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo ITMs y sellado Caja de Agrupamiento TT/PP Barra 220 KV secc 1.- Revisión, reparación y/o reemplazo de los interruptores termomagnéticos Caja agrupamiento de TT/PP Barra 220 KV Sección 1.- Sello de caja de agrupamiento TT/PP Barra 220 KV sección 1. Trabajos realizados por Transalec. Condiciones requeridas en S/E Punta Colorado: Abierto 5217, 897-1, 897-2	El riesgo del trabajo es bajo debido a que es en instalaciones de terceros.	Reemplazo ITMs y sellado Caja de Agrupamiento TT/PP Barra 220 KV secc 1.- Revisión, reparación y/o reemplazo de los interruptores termomagnéticos Caja agrupamiento de TT/PP Barra 220 KV Sección 1.- Sello de caja de agrupamiento TT/PP Barra 220 KV sección 1. Trabajos realizados por Transalec. Condiciones requeridas en S/E Punta Colorado: Abierto 5217, 897-1, 897-2	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 09:00		
2023018352	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12194	S/E PUNTA COLORADA I7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de ajuste en protección 87B1 según EAP-044-2022_V1 por trabajos previos NUP 2561. Trabajos realizados por eletrans y gestionados por Transalec. Condiciones requeridas en S/E Punta Colorado: Abierto 5217, Abierto y bloqueado 897-1, 897-2.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que es en instalaciones de terceros.	Carga de ajuste en protección 87B1 según EAP-044-2022_V1 por trabajos previos NUP 2561. Trabajos realizados por eletrans y gestionados por Transalec. Condiciones requeridas en S/E Punta Colorado: Abierto 5217, Abierto y bloqueado 897-1, 897-2.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 09:00		
2023017975	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPICIO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el mejoramiento de un cable a tierra ubicado en la torre de alta tensión del marco de líneas 110KV.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	El cable se encuentra cortado a la mitad de la torre.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 09:00		
2023018363	Subestacion	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A [En_Revisión]	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	2295	S/E ACCESO NORTE [EN_REVISION]	30083	S/E ACCESO NORTE H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en SE Acceso Norte.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Uribe: Reconexión automática del interruptor 52H3 inhabilitada. SE Acceso Norte: Condición de No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 09:00		
2023018030	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	23189	S/E URIBE H3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por R.N.E. SE Acceso Norte: Lavado de aislación con línea energizada.	No hay riesgos mayores informados por R.N.E.	En SE Uribe, señalizar no reconectar 52H3.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 09:00		
2023018564	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado, reemplazo ITMs y sellado Caja de Agrupamiento TT/PP Barra 220 KV secc 1	Bajo	Actividades: Reemplazo ITM en caja de agrupamiento TT/PP. S/E Punta Colorado, reemplazo ITMs y sellado Caja de Agrupamiento TT/PP Barra 220 KV secc 1.- Revisión, reparación y/o reemplazo de los interruptores termomagnéticos Caja agrupamiento de TT/PP Barra 220 KV Sección 1.- Sello de caja de agrupamiento TT/PP Barra 220 KV sección 1. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SSAA, C.A. P. Colorada Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 09:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	El Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación		ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023018666	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	199		S/E CENTRAL ALFALFA	16774 16775	S/E CENTRAL ALFALFA JS S/E CENTRAL ALFALFA JB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se debe realizar una medición de aislamiento en las pantallas metálicas de los cables de poder en circuitos N°1 y N°2 Central Alfalfa II.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Se debe realizar una medición de aislamiento en las pantallas metálicas de los cables de poder en circuitos N°1 y N°2 Central Alfalfa II. 1. Interruptor 52/5, 52/6 Abierto (SE Alfalfa) 2. Desconector 89/5-1, 89/5-2, 89/5-3 Abiertos (SE Alfalfa) 3. Desconector 89/6-1, 89/6-2, 89/6-3 Abiertos (SE Alfalfa) Unidades se encuentran actualmente fuera de servicio por lo que no afecta suministro de generación.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 09:00		
2023018676	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALTO MAIPO SPA	640	Desconexión	Origen Interno	Programada	2058		S/E ALTO MAIPO	23508 23511	S/E ALTO MAIPO H2 S/E ALTO MAIPO H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se debe realizar una medición de aislamiento en las pantallas metálicas de los cables de poder en circuitos N°1 y N°2 Central Las Lajas.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Se debe realizar una medición de aislamiento en las pantallas metálicas de los cables de poder en circuitos N°1 y N°2 Central Las Lajas. 1. Interruptor 52H2, 52H5 Abierto (SE Alto Maipo) 2. Desconector 89H2-1, 89H2-2, 89H2-3 Abiertos (SE Alto Maipo) 3. Desconector 89H5-1, 89H5-2, 89H5-3 Abiertos (SE Alto Maipo). Unidades se encuentran actualmente fuera de servicio por lo que no afecta suministro de generación.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 09:00		
2023018789	Subestacion	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	606		S/E PUNTA COLORADA	16858 16859	S/E PUNTA COLORADA J13 S/E PUNTA COLORADA J14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asolicitud de empresa de Transmlec y Eletrans por medio la SODI 725, en S/E Punta colorada, trabajos previos NUP 2561 (Trabajos previos). Carga de ajuste en protección 87B1 según EAP 044-2022, V1 en barra 220 kV sección 1.	Bajo, pues se ejecuta por personal calificado, con equipos desenergizados y con puesta a tierra.	En S/E Punta colorada se requiere abierto e inmovilizado el desconector 89I13-3 y el desconector 89I14-2, estos trabajos se realizarán junto a solicitud de desconexión SD 2023011563 por empresa LAP	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 09:00		
2023018791	Subestacion	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	606		S/E PUNTA COLORADA	16858 16859	S/E PUNTA COLORADA J13 S/E PUNTA COLORADA J14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asolicitud de empresa de Transmlec y Eletrans por medio la SODI 727, en S/E Punta colorada, trabajos de conexión de puentes en barra principal 1. Posterior a conexión de puentes barra principal 1, debe efectuarse medición de resistencia de contactos.	Bajo, pues se ejecuta por personal calificado, con equipos desenergizados y con puesta a tierra.	En S/E Punta colorada se requiere abierto e inmovilizado el desconector 89I13-3 y el desconector 89I14-2, estos trabajos se realizarán junto a solicitud de desconexión SD 2023011563 por empresa LAP	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 09:00		
2023018563	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	606		S/E PUNTA COLORADA	1359	BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Punta Colorado: A solicitud de empresa Eletrans carga de ajuste en protección 87B1.	Bajo	Actividades: Verificación protección diferencial de barras, SE Punta Colorado: A solicitud de empresa Eletrans por trabajos previos NUP 2561 (Trabajos previos). Carga de ajuste en protección 87B1 según EAP 044-2022, V1 Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. S.S.AA. C.C. P. Colorado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de barra: Subestación P. Colorado, Armario C#80 87B1, Señalizada	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 09:00		
2023016203	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	606		S/E PUNTA COLORADA	1359	BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado: A solicitud de Latin American Power (SODI 6) por Mantenimiento mayor a Subestaciones San Juan y Punta Colorado SODI 664 - Barrick	Bajo	Actividad: S/E Punta Colorado: A solicitud de Latin American Power (SODI 6) por Mantenimiento mayor a Subestaciones San Juan y Punta Colorado (Anexo SD San Juan 2023012123) Restricción: No hay instalación con riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorado Temporalidad del riesgo: Al inicio y final de la barra	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 09:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023018528	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Punta Colorada a Solicitud de Eletrans (NUP 2561): Conexión de puentes en barra principal N° 1, Posterior a conexión de puentes barra principal N° 1, debe efectuarse medición de resistencia de contactos, Nota: Desconectadores de Equipos de Eletrans 89136-1 y 89139-1 asociados a barra 1, abiertos e inmovilizados, los cuales deben quedar en esa posición hasta la energización en vacío., Nota 1: Las Llaves de los candados serán entregados al jefe de su planta an.	Bajo	Actividades: Apertura o Cierre conexión en Barra desenergizada, SE Punta Colorada a Solicitud de Eletrans (NUP 2561): Conexión de puentes en barra principal N° 1. Posterior a conexión de puentes barra principal N° 1, debe efectuarse medición de resistencia de contactos, hasta Desconectadores de Equipos de Eletrans 89136-1 y 89139-1 asociados a barra 1, abiertos e inmovilizados, los cuales deben quedar en esa posición hasta la energización en vacío., Nota 1: Las Llaves de los candados serán entregados al jefe de su planta an.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 09:00		
2023018787	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	16858 16859	S/E PUNTA COLORADA 113 S/E PUNTA COLORADA 114	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asolicitud de empresa de Translec por medio la SODI 723, en S/E Punta colorada, reemplazo ITMs y sellado caja de agrupamiento TT,PP Barra 220 kV sección 1, revisión, reparación y/o reemplazo de los interruptores termomagnéticos caja agrupamiento de TT,PP en barra 220 kV sección 1 y sellado de caja de agrupamiento TT,PP Barra 220 kV sección 1	Bajo, pues se ejecuta por personal calificado, con equipos desenergizados y con puesta a tierra.	En S/E Punta colorada se requiere abierto e inmovilizado el desconectador 8913-3 y el desconectador 8914-2, estos trabajos se realizarán junto a solicitud de desconexión SD 2023011563 por empresa LAP	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 09:00		
2023018370	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12194	S/E PUNTA COLORADA 17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión de puentes en barra principal N° 1. Posterior a conexión de puentes barra principal N° 1, debe efectuarse medición de resistencia de contactos asociados a NUP 2561. Trabajos realizados por eletrans y gestionados por Translec. Condiciones requeridas en S/E Punta Colorada: Abierto y bloqueado 8917-2, 8917-1. Delimitar zona de trabajo Barra desenergizada, Chequeo de Ausencia de tensión e instalación de pértigas de puesta a tierra entre 8917-1 y Barra 220 kV Sección 1. Instalación de candado y etiqueta de no operar. (A solicitud y efectuado por Eletrans).	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se en instalaciones de terceros.	Conexión de puentes en barra principal N° 1. Posterior a conexión de puentes barra principal N° 1, debe efectuarse medición de resistencia de contactos asociados a NUP 2561. Trabajos realizados por eletrans y gestionados por Translec. Condiciones requeridas en S/E Punta Colorada: Abierto 5217: Abierto y bloqueado 8917-2, 8917-1. Delimitar zona de trabajo Barra desenergizada, Chequeo de Ausencia de tensión e instalación de pértigas de puesta a tierra entre 8917-1 y Barra 220 kV Sección 1. Instalación de candado y etiqueta de	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 09:00		
2023013121	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	1601	S/E TALCAHUANO A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Translec según SODI 2246 por trabajos de lavado de aislación en la línea LT San Vicente Talcahuano, se requiere no reconectar S2A de S/E Talcahuano.	Riesgo controlado por Translec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Translec.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:30		
2023017634	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE 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 Sodi 709, se solicita No reconectar S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:30		
2022116578	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21433	S/E CENTRAL TOCOPILLA IG16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de paño asociado a Trafo principal de unidad U16	Dada las características del trabajo el riesgo es mínimo	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023013982	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899	BA S/E ATACAMA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama Lavado de aislación a equipos primarios paños J1, J2, J3, JA, JS, JR, J12 y J71, alisadores de pedestal, marcos de barra principal seccion N° 1 y de transferencia,	Bajo	Restricciones: Terceros, S/E O'Higgins: S218 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Tap Off Eñenas: S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, S215 y S216 con bloqueo a la reconexión Terceros, Central Gas Atacama: S2C-1A, S2D1-10, S2C-1B Y S2D1-32 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, S2E1 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Subestación Atacama: S213 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, S211, S2E1, S212	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023005590	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	19138 S/E CUMBRE K1 19140 S/E CUMBRE K12 19141 S/E CUMBRE K2 19142 S/E CUMBRE K3 19143 S/E CUMBRE K4 19144 S/E CUMBRE K5 19145 S/E CUMBRE K6 19147 S/E CUMBRE K22 19148 S/E CUMBRE K32 19149 S/E CUMBRE K42		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Se realizará lavado de aislación de barra principal sección N°1 y 2, llegadas de los circuitos N°1 y 2 Los Changos - Cumbre de 500 kV, llegadas de los circuitos N°1 y 2 Cumbre - Nueva Cardones de 500 kV, diagonales N°1 y 2.	Se requieren las precauciones operacionales siguientes: 1- Mantener deshabilitada la reconexión automática de LT 2x6000 kV Los Changos - Cumbre Cto. N°1 y 2. 2- Mantener deshabilitada la reconexión automática de LT 2x6000 kV Cumbre - Nueva Cardones Cto. N°1 y 2. 3- En caso de desconexión intertempista de paños asociados a LT 2x6000 kV Los Changos - Cumbre Cto. N°1 y 2, contra el punto Nueva Cardones Cto. N°1 y 2, no reconectar sin la previa comunicación para verificación de	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00	
2023005832	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2026	S/E CUMBRE	23447 S/E CUMBRE K9 23448 S/E CUMBRE K8 30796 S/E CUMBRE K11 30797 S/E CUMBRE K12		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		A solicitud de TEN por lavado de aislación en Barra principal sección 1 y 2, llegadas de los circuitos 1 y 2, diagonales 1 y 2 de S/E Cumbre, se requiere Bloqueo a la reconexión de los paños K8, K9, K11, K12 en Subestación Cumbre.	Riesgos a controlar por TEN.	Trabajos asociados a SI 2023005590 (TEN).	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00
2023010959	Subestación	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA [En_Revisión]	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	30277 S/E O'HIGGINS J11 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		1.- Vinculación de paño J11 de cadena de encadenamientos asociados al esquema de transferencia existentes. 2.- Cierre de cadena de encadenamientos en paño J11. 3.- Pruebas de encavamiento cruzados de esquema de transferencia Nivel O. 4.- Pruebas de transferencia efectiva desde nivel O y centro de control. Condiciones requeridas en S/E O'Higgins paño J11 : S2111, B9111-11, B9111-12, B9111-2, B9111-3 a disposición de jefe de fauna. Condiciones requeridas en S/E O'Higgins instalaciones MEL: S21R, B91R-11, B91R-12, B91R-2, B91R-3, B91R-3, B917-3, B91R-3, B91R-3, B91R-3 a disposición de jefe de fauna para realizar las	El riesgo del trabajo bajo debido a que estos se realizan bajo los procedimientos ya definidos para la actividad	1.- Vinculación de paño J11 de cadena de encadenamientos asociados al esquema de transferencia existentes. 2.- Cierre de cadena de encavamientos en paño J11. 3.- Pruebas de encavamiento cruzados de esquema de transferencia Nivel O. 4.- Pruebas de transferencia efectiva desde nivel O y centro de control. Condiciones requeridas en S/E O'Higgins paño J11: S2111, B9111-11, B9111-12, B9111-2, B9111-3 a disposición de jefe de fauna. Condiciones requeridas en S/E O'Higgins instalaciones MEL: S21R, B91R-11, B91R-12, B91R-2, B91R-3, B91R-3, B91R-3, B91R-3, B91R-3 a disposición de jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00
2023014025	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1900 BA S/E ATACAMA 220KV BF2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios paños J6, J7, J8, J9, J10 y J11, aisladores de pedestal, muelles de barra principal sección N°2 y de transferencia.	Bajo	Subestación Atacama, S216, S217, S218, S219, S2111, S215 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, S218, S219 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E O'Higgins: S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Central Gas Atacama: S2C-26, S2D-72, S2C-2A y S2D2-50 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Subestación Atacama: S2110 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Esmeralda: S2171 con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00
2023012123	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	16858 S/E PUNTA COLORADA J13 16859 S/E PUNTA COLORADA J14		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones		Desconexión de Subestación por pruebas eléctricas, revisión del estado de las conexiones, ajuste de contactos y limpieza manual de los aisladores.	Bajo pues se ejecuta por personal calificado, con equipos desenergizados y con puesta a tierra.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00
2023013523	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETTRANS S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	15845 S/E CARDONES J12 17214 S/E CARDONES J13		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Lavado de aislación de la LT 220 kV Cardones - San Andrés, cto.2 y 3. Considera precaución de no reconectar interruptores S2112 y S2123 en SE Cardones e interruptores S216, S217, S219 y S210 en SE San Andrés en coordinación con SAESA.	Riesgo bajo, trabajo programado	Lavado de aislación de la LT 220 kV Cardones - San Andrés, cto.2 y 3. Considera precaución de no reconectar interruptores S2112 y S2123 en SE Cardones e interruptores S216, S217, S219 y S210 en SE San Andrés en coordinación con SAESA.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00
2023013854	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	2214 BA S/E O'HIGGINS 220KV BT		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Trabajos proyecto Llanos del Viento Interior Galpón G15 (Etapas 1 y 1961) Chequeo y pruebas de encavamientos cruzados por condición de transferencia. 1.- Chequeo de cadena de encavamientos. 2.-Apertura y Cierre Efectivo de los siguientes desconectores: B91D-3, B917-3, B914-3, B915-3, B91R-3, B91R-3, B915-3, B919-3	Riesgo bajo, se realiza con procedimientos respectivos y personal calificado	LCC Asociado al Paño J51 en Modo Local: S21R, Alborn, B91R-2 Cerrado, S21S1 Cerrado. Los siguientes equipos a disposición del jefe de fauna: B91S-3, B91D-3, B91R-3, B91R-3, B917-3, B91R-3, B915-3, B914-3	No tiene consumo afectado	protocolos_de_pruebas		06-03-23 08:00
2023015054	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	29066 S/E ALGARROBAL J5 29067 S/E ALGARROBAL J6 29069 S/E ALGARROBAL J8 29070 S/E ALGARROBAL J9		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Lavado de aislación, L 220 kV, Mantencilio Algarrobal C y C3, estructuras 21 a 96, a solicitud de Transelc norte, según SDDI S&S.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad pertinentes.	Condiciones operacionales: S/E Algarrobal No reconectar R, R, J8 y J9.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-03-2023 12:52:51

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 221

Total registros Subestación: 96

Número	Tipos	Estado	Empresa	M 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 Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023015520	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	22442 22443 S/E EL TESORO JT1 S/E EL TESORO JT2 S/E EL TESORO 220 kV		Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación barra 220 kV y paños JT1 y JT2 de S/E Tesoro.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: SE El Tesoro señalizar No Reconectar S212 y en S/E Centinela: señalizar No Reconectar S21 4 y S215.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00
2023015985	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	653	S/E QUELENTARO	3092 3093 3094 3095 3096 3097 S/E QUELENTARO C2 3098 S/E QUELENTARO HT3 3099 S/E QUELENTARO CT1 3100 S/E QUELENTARO JT2 3101 S/E QUELENTARO JT3 3104 S/E QUELENTARO HR 12579 S/E QUELENTARO HT1 15533 S/E QUELENTARO HT5 15534 S/E QUELENTARO ET5 29038 S/E QUELENTARO J1		Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación a todos los elementos de la subestación con técnica de LEE. Se requiere el bloqueo de la reconexión automática en los siguientes equipos: Interruptor S213 de SE Rapel 220, Interruptor S21L1 de SE Quelentaro, Interruptores S2H1 y S2H2 de SE Quelentaro, e Interruptores MT S2C1 y S2C2 de SE Quelentaro. Adicionalmente se requiere orden de no reconectar de los siguientes equipos: Interruptores S2HT1, S2CT1, S2HT5 y S2ET5 de SE Quelentaro. 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 de Lavado de Aislación con LEE a distancia.	Estos trabajos se realizan según plan anual de mantenimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00
2023017400	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22836 22838 S/E O'HIGGINS J6 S/E O'HIGGINS J8		Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación en Subestación atacama por parte de trametes: 1.- Lavado de aislación a equipos primarios paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J12 y JT1, aisladores de pedestal, marcos de barra principal seccion N°1 y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. 2.- Lavado de aislación a equipos primarios paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J12 y JT1, aisladores de pedestal, marcos de barra principal seccion N°1 y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo. Trabajo planificado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en las siguientes subestaciones. Atacama S218, S2110, O'Higgins: S218, S2116	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00
2023016772	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNORORA MELIPUECO S.A	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879 S/E RIO TOLTEN J1		Roca y pódre franja servidumbre		Sin Limitaciones	A través de SODI 303 la empresa Translec, solicita no reconectar en caso de apertura interruptor S211 de SE Tap Off Rio Tolten sin previo aviso al CNDT o por trabajos de corte y poda de árboles en línea 220 kV Rio Tolten - Lastarria, C1 y C2.	Trabajos por requerimiento de Translec, quien debe especificar los riesgos asociados.	SE Tap Off Rio Tolten: cuenta con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00
2023016784	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635 S/E TENO EMPALME A1		Roca y pódre franja servidumbre		Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 2325 por trabajos de poda en LTI54KV Valhue - Tingüitrán Cto. 1	Sin riesgo para CGE Transmisión, trabajos de TRANSELEC en sus instalaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 2325, se requiere precaución de no reconectar interruptor S2A1 de S/E Empalme Teno.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00
2023016836	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	2833 BA S/E MAULE 154KV BP1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 2330, por trabajos en sus instalaciones solicitan no reconectar/bloqueo de reconexión en los interruptores S2A2 de SE Maule y S2AT1 de S/E Linareo.	No hay riesgos para la operación	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 2330, por trabajos en sus instalaciones solicitan no reconectar/bloqueo de reconexión en los interruptores S2A2 de SE Maule y S2AT1 de S/E Linareo.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00
2023016895	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	374	S/E FATMA	1568 1569 1570 1573 1568 1571 1572 3637 BA S/E FATMA 68KV BP1 BA S/E FATMA 68KV BP2 BA S/E FATMA 68KV BT1 BA S/E FATMA 15KV BT1 BA S/E FATMA 15KV BP1 BA S/E FATMA 15KV BP1 BA S/E FATMA 15KV BP2 BA S/E FATMA 15KV BP2		Obras Civiles		Sin Limitaciones	Trabajos de empalme de canalizaciones proyectadas con cámaras eléctricas existentes en paños 68kV y 15kV, fuera asociada al proyecto ampliación de SE Fatma el cual se encuentra en desarrollo.	Riesgo medio, trabajos controlados.	Para estos trabajos se requiere como medida de precaución no reconectar S2A1, S2A2, S2AT1, S2BT1, S2BT1, S2BT2, S2CT1, S2CT1, S2H1, S2H1, S2H1, S2H1 y S2H6. Condiciones que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00
2023017076	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Externo	Programada	2105	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	24108 S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A2		Roca y pódre franja servidumbre		Sin Limitaciones	Corta de arboles próximo a instalación energizada.	Nivel de riesgo bajo.	S2A2 Bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00
2023016683	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	30539 S/E MIRAJE J2 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de ENEL (según SODI 2023_0030): Trabajos de lavado de aislación con equipos energizados en S/E Valle del Sol y Línea Valle del Sol - Miraje.	Instalaciones sin Riesgo: Paño J02 Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Miraje, S211 y S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Bloqueos del jefe de barra. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00
2023017422	Subestación	Ejecución Exitosa	SATT	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2033	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES	15604 15605 15606 15607 15608 21512 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J3 21533 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J4 21534 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J5 21535 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J6 21536 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J7 21537 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J8 21538 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J9 21539 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J10 21540 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J11		Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	No reconectar J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, JT1, JT2, JH en S/E Seccionadora San Andrés por faenas de Lavado de Aislación con agua a presión piloto manual en paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, JT1, JT2, JH.	El riesgo de la faena es que puede haber operación indeseada de protecciones mientras se realiza lavado de aislación.	Trabajos serán ejecutados en jornada diurna entre 08:00 y 18:00 horas, en periodo indicado en SO, con aviso de suspensión diaria. PT 2023-00960 registro interno STM.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023017389	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	grupo_e emergenci a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Rio Aconcagua: Revisión y reparación del sistema de detección de incendio del banco ATR 1 de 220/110/13.2 kV.	Bajo	Actividades: S/E Rio Aconcagua: Revisión y reparación del sistema de detección de incendio del banco ATR 1 de 220/110/13.2 kV. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/E Rio Aconcagua: Sistemas contra incendio. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: S/E Rio Aconcagua: Señalización de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00
2023017581	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2160	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	SE Lagunas: Apertura y cierre a potencial de conexón primaria de 8907-1 a Barra 220 kV Sección N° 1 para dar condiciones para ejecutar trabajos de reparación de punto caliente en 8907-1 (Solicitud N°2023017556).	Bajo	Actividades: SE Lagunas: Apertura y cierre a potencial de conexón primaria de 8907-1 a Barra 220 kV Sección N° 1 para dar condiciones para ejecutar trabajos de reparación de punto caliente en 8907-1 (Solicitud N°2023017556). Restricciones: Lagunas: Interruptor 5227 Transferido, previo al inicio de trabajos de apertura de puentes. Lagunas: 5212, 5213, 5214, 5215, 5217, 521CE, 5218, 52110, 52111, 5215, 5218, 52121 No reconectar instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Lagunas o Palo Jones y OTJ LAG.Bnos.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00	
2023017582	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22696	S/E LAGUNAS 17	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	SE Lagunas: Apertura y cierre a potencial de conexón primaria de 8907-1 a Barra 220 kV Sección N° 1 para dar condiciones para ejecutar trabajos de reparación de punto caliente en 8907-1 (Solicitud N°2023017556).	Bajo	SE Lagunas: Apertura y cierre a potencial de conexón primaria de 8907-1 a Barra 220 kV Sección N° 1 para dar condiciones para ejecutar trabajos de reparación de punto caliente en 8907-1 (Solicitud N°2023017556). Restricciones: Lagunas: Interruptor 5227 Transferido, previo al inicio de trabajos de apertura de puentes. Lagunas: 5212, 5213, 5214, 5215, 5217, 521CE, 5218, 52110, 52111, 5215, 5218, 52121 No reconectar instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Lagunas o Palo Jones y OTJ LAG.Bnos.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00	
2023017608	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.		Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA 171	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	No reconectar 52171 en SE Esmeralda a solicitud de Transelac por faenas de lavado de aislación a la barra 220 kV sección 2 de subestación Alacama.	Riesgo controlado de parte de Transelac.	Faenas coordinadas con Transelac. solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral 08 a 18 hrs. (ODI 22077 Transelac, registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00
2023017922	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	7533	S/E LOS MAQUIS H3	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realizará la corrección de fase en equipo ION800(estructuración) del paño H3, para corregir variables analógicas P-Q-S del paño H3 de S/E Los Maquis	Sin riesgos para el sistema.	Se cambiara el alambrado de potenciales para corrección variables P-Q-S asociadas las paño H3.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00
2023017923	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	13478	S/E LOS MAQUIS H5	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realizará la corrección de fase en equipo Multifunción del paño H5, para corregir variables analógicas P-Q-S del paño H5 de S/E Los Maquis	Sin riesgos para el sistema.	Se cambiara el alambrado de potenciales para corrección variables P-Q-S asociadas las paño H5 HT1.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00
2023017939	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	193	MAITENCILLO TR1 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E MAITENCILLO: Trabajos asociados al proyecto SLRP.L.- Configuración de dirección IP - Trigger Manual a relés de protección del Transformador 1701 y pruebas de conectividad con el SLRP	Bajo	Actividades: Modificación de configuración de protecciones y alambrados, S/E MAITENCILLO: Trabajos asociados al proyecto SLRP.L.- Configuración de dirección IP - Trigger Manual a relés de protección del Transformador 1701 y pruebas de conectividad con el SLRP. Ante: Las modificaciones corresponde a cambio nominativo en protecciones y sendo intervenidas una por vez. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Tr. Tráfico OT, 220/110kV.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M 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 Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023017961	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	698	MAITENCILLO TR3 220/13.8KV 40MVA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E MAITENCILLO: Trabajos asociados al proyecto SARP.L.- Configuración de dirección IP - Trigger Manual a relés de protección del Transformador ITD3 y pruebas de conectividad con el SARP.	Bajo	Actividades: Modificación de configuración de protecciones y alambrados, S/E MAITENCILLO: Trabajos asociados al proyecto SARP.L.- Configuración de dirección IP - Trigger Manual a relés de protección del Transformador ITD3 y pruebas de conectividad con el SARP.Hacia las modificaciones correspondientes a cambio nominativo en protecciones y serán intervenidas una por vez. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Tr: Trifásico 03, 220/13.8KV.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023017963	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	194	PAN DE AZÚCAR 110/110KV 48MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo Interruptor S2HT1.1) Conexión de nuevos chicones de puesta a tierra en nuevas BPC, estructuras y nuevo interruptor.2) Pruebas funcionales SAT	Bajo	Actividades: MPR reducido; normal, exhaustivo; mcc o reemplazo de interruptor, transfiriendo o desenergizado, SE Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo Interruptor S2HT1.1) Conexión de nuevos chicones de puesta a tierra en nuevas BPC, estructuras y nuevo interruptor.2) Pruebas funcionales SAT (Protocolo de aceptación en terreno).NOTA: Palo HT1 transferido. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Tr: Trifásico 01, 110/110KV. Azúcar o Azúcar 110KV- Servición.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023018068	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	29065 29066 29068 29069	S/E ALGARROBAL J4 S/E ALGARROBAL J5 S/E ALGARROBAL J7 S/E ALGARROBAL J8	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación 1220 KV Algarrobal - Cardones C1 y C3, entre las Est. 311 y 358., Transmlec Norte, Según SOCO 700.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	No reconectar: S214; J5, J7 y J8.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023018080	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENER	17987 17988 17989 22787 22788 22789 22790 22791 22799 22800 23821 23823	S/E NORGENER 13.8 KV NTO1 S/E NORGENER 13.8 KV NTO2 S/E NORGENER 220KV BP1 S/E NORGENER J1 S/E NORGENER J2 S/E NORGENER J5 S/E NORGENER J11 S/E NORGENER J12 S/E NORGENER J13 S/E NORGENER OT1 S/E NORGENER 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavados de aislación con sistema energizado de SE Norgener.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	S/E Norgener: Sefallizar y Reconexión F/S S211 y S212, S/E Concreto: Sefallizar y Reconexión F/S S212 y S213, S/E La Cruz: Sefallizar y Reconexión S211 S212 - S2171 - S2172, S/E Barrios: Sefallizar y No Reconectar S211, S212, S2H-T1.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023018335	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.		Intervención	Origen Interno	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	cargador es	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantencción)	Sin Limitaciones	Reemplazo de cargadores de baterías de SE Calama Nueva.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	(PT 70299 registro interno Transmel)	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023016691	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	30538	S/E MIRAJE J1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENEL (según SOCO 2021_2020): Trabajos de lavado de aislación con equipos energizados en S/E Valle del Sol y Línea Valle del Sol - Miraje.	Instalaciones en Riesgo: Peño 01, Miraje-Valle Del Sol 1 Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Miraje, S211 y S212 con chequeo a la reconexión inmovilizado. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023018430	Subestación	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5	470	Intervención	Origen Externo	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	23190	S/E URIBE SOLAR H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E Acceso Norte. Trabajos realizados por RNE. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	S/E Acceso Norte. Trabajos realizados por RNE. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023018508	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación estructuras pendientes LT 220 KV Nogales - Doña Carmen - Los Vilos C1 y LT 220 KV Nogales - Los Vilos C2. Trabajos realizados por Transmlec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación estructuras pendientes LT 220KV Nogales - Doña Carmen - Los Vilos C1 y LT 220KV Nogales - Los Vilos C2. Trabajos realizados por Transmlec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023018525	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	194	PAN DE AZÚCAR 110/110KV 48MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo Interruptor S2HT1.1) Precomisionamiento del interruptor S2HT1, se realizará verificación de cableado conectado en armario de control del equipo.	Bajo	Actividades: Integración de alambrados por cambio de interruptor y pruebas de control, SE Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo Interruptor S2HT1.1) Precomisionamiento del interruptor S2HT1, se realizará verificación de cableado conectado en armario de control del equipo (armario) del interruptor S2HT1 (Locales, Niveles D y L1.) Pruebas de sellatizaciones (alarmas) del interruptor S2HT1 (Locales, Niveles D y L1.) Pruebas funcionales de apertura y cierre en condición local y/o Remoto.(Niveles D y L1)	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023018526	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	grupo_e emergencia a otros_grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	SE Pan de Azúcar: Obra Capex- Reemplazo Interruptor S2HT1.1) Precomisionamiento del interruptor S2HT1; se realizará verificación de cableado conectado en armario de control del equipo.	Actividades: Integración de alambrados por cambio de interruptor y pruebas de control, SE Pan de Azúcar: Obra Capex- Reemplazo Interruptor S2HT1.1) Precomisionamiento del interruptor S2HT1; se realizará verificación de cableado conectado en armario de control, de acuerdo a la Ingeniería aprobada. 2) Pruebas de señalizaciones (alarmas) del interruptor S2HT1 (Locales, Niveles 0 y 1). 3) Pruebas funcionales de apertura y cierre en condición Local y/o Remota (Niveles 0 y 1).	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00	
2023018527	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	NO Aplica NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	SE Pan de Azúcar: Obra Capex- Reemplazo Interruptor S2HT1.1) Precomisionamiento del interruptor S2HT1; se realizará verificación de cableado conectado en armario de control del equipo.	Actividades: Integración de alambrados por cambio de interruptor y pruebas de control, SE Pan de Azúcar: Obra Capex- Reemplazo Interruptor S2HT1.1) Precomisionamiento del interruptor S2HT1; se realizará verificación de cableado conectado en armario de control, de acuerdo a la Ingeniería aprobada. 2) Pruebas de señalizaciones (alarmas) del interruptor S2HT1 (Locales, Niveles 0 y 1). 3) Pruebas funcionales de apertura y cierre en condición Local y/o Remota (Niveles 0 y 1).	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00	
2023018539	Subestación	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A [En_Revisión]	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	2296	S/E CARBONATO [EN_REVISION]	30084 S/E CARBONATO HT1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bajo	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	automática a interruptor S2HT1. S/E Acceso Norte: Deshabilitar reconexión automática a interruptor S2HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00	
2023018607	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22698 S/E LAGUNAS J21 22702 S/E LAGUNAS JB		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Trabajos de Transilec. SE Lagunas: Apertura y cierre a potencial de conexión primaria de 880V - I a Barra Transilec. No declarar riesgos para los trabajos.	A solicitud de Transilec se requieren las siguientes condiciones en S/E Lagunas: No reanunciar interruptor S2I8. No reanunciar interruptor S2I21.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00	
2023018660	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	585	S/E PUERTO MONTT	2698 S/E PUERTO MONTT JR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Intervención de protecciones sistema 1 y 2 de paños JB - J4 y protección SOB paño JB por integración del proyecto SUIP.-	Actividades: S/E Puerto Montt: Intervención de protecciones sistema 1 y 2 de paños JB - J4 y protección SOB paño JB por integración del proyecto SUIP.- Restricciones: No hay.- Instalaciones en: Riesgo: Línea 220 kV Camatitil - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Camatitil - Puerto Montt, C2 o Paño Acopiador J801 Puerto Montt.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Banca Subestación Puerto Montt, Protección de Línea 21- 21N de paño JB sistema 1 y 2 solo vía A-7805-Desconexión de...	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00	
2023018717	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	642	S/E LAS ARAÑAS	2993 S/E LAS ARAÑAS E1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Instalación de cobertores, portales y retiro de conductor en cercanía de redes de distribución asociado al alimentador Superpolo de S/E Las Arañas.	Trabajos cercanos a redes de distribución	A solicitud de CGE, según SODI N°443/2023, se requiere bloquear la reconexión automática del interruptor S2E1 general del transformador N°3 y el único cabezera de media tensión asociado al alimentador Superpolo de S/E Las Arañas, mientras se desarrollen los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023018793	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	3033	TAP OFF PUNTA DE CORTES	15026 15027	TAP OFF PUNTA DE CORTES A2 TAP OFF PUNTA DE CORTES A3	Otro Tipo de Trabajo		Desvinculación de circuitos de control a pafos A2 y A3 de antigua S/E Punta de Cortés (Fuera de Servicio).- Sin Limitaciones	Bajo	Actividades: S/E Punta de cortes (antigua) Desvinculación de circuitos de CA y CC en armario de control correspondiente a pafos A2 y A3 (Fuera de Servicio).- - Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. - Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión. - Instalaciones en Riesgo: S.S.AA. C.A. P. de Cortés o S.S.AA. C.C. P. de Cortés o SCADA P. de Cortés. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- - Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. de Cortés, Delimitación de la Zona de Trabajo - ITM. Actividades: SE Lagunas: Bloqueos de protecciones sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 y sistema 2, pafos J1, en forma alternada en apoyo a obra reemplazo de interruptor. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. - Pafos Línea L01, LAG: Frontera - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Lagunas						

Fecha generación reporte: 24-03-2023 12:52:51
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 221
Total registros Subestación: 96

Numero	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Solicitudes	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023015613	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24118	S/E CENTRAL LA CEBADA J2 S/E CENTRAL LA CEBADA J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC por LAVADO DE AISLACION E273 a E344/E347 a E421. Solicita no reconectar S212 y S24 En S/E La Cebada	El riesgo es controlado de acuerdo a procedimientos de empresa Translec que solicita.	Condiciones requeridas: SE La Cebada Señalizar y no reconectar S212 y S24.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-03-23 08:00
2023015638	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 24146	S/E DON GOYO J3 S/E DON GOYO J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de línea circuitos 1 y 2 de LT 220 KV Don Goyo-La Cebada. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S213-S215 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutó en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación de estructuras de línea circuitos 1 y 2 de LT 220 KV Don Goyo-La Cebada. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S213-S215 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-03-23 08:00
2023018580	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	2092 2093 2098 2099 2591	BA S/E ESCONDIDA 220KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 220KV BP2 BA S/E ESCONDIDA 6KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 6KV BP2 BA S/E ESCONDIDA 220KV BT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores en subestación Escondida.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no recontar en: S/E Escondida: S201, S203, S213, S2171, S2172, S2173, S2174, S2175, S2176, SE Zaldívar: S211, SE Donkeyto: S215, SE 640-338642, SE Escondida Norte: S28171 y S28172, SE Monturaqui: S28181.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-03-23 07:30
2023018847	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1840	S/E CENTRO	1487	CENTRO 110/13.8 KV 41MVA 1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E Centro y bancos condensadores retiro de reconexión de S242 en S/E Esmeralda y señalizar S2H1 en S/E Centro	Riesgos controlado , según procedimiento interno .	Retiro de reconexión automática del S2H2 en S/E Esmeralda y señalizar S2H1 en S/E Centro ,apertura de bancos condensadores S2CB6 y S2CB4C para realizar lavados de aislación	No tiene consumo afectado		ninguno			06-03-23 07:00
2023018169	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2015 2016	BA S/E CHACAYA 220KV BP1 BA S/E CHACAYA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación de todos los equipos asociados a las Barras de 220 y 110 KV, incluye Maucos de líneas y Barras.	Mitigado lavado a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya, NO Reconectar: S211, S212, S218, S219, S215, S216, S217, S21G1, S21G2, S21G3, S21G4, S21G5, S21G6, S21G, S21R, S2HT3, S2HT4, S2HT5, S2H3, S2H2, S2H6, S/E Mejillones, NO Reconectar: S211, S/E M. Blancos, NO Reconectar: S21G2, S/E Copacabana, NO Reconectar: S2171, S/E Cruzco, NO Reconectar: S216, S/E Molycop, NO Reconectar: S2CT1, CTM3, NO Reconectar: S2G3, CTA, NO Reconectar: S2G5, CTH, NO Reconectar S2G6.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-03-23 07:00
2023019692	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forosso	593	S/E VALLENAR	2792	S/E VALLENAR C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE según SDOH 1568 por Lavado de aislación MT por alto grado de contaminación en la zona (curso forroso) intervención .	Bajo	S/E VALLENAR NO reconectar S2C4 Manantial Instalaciones en Riesgo Paños línea LCD4 Vallénar Norte Temporalidad de los Riesgos. Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-03-23 07:00
2023018503	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	24494 24495	S/E CRUCERO J6A S/E CRUCERO J7A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MANTENIMIENTO OPERACIONAL PAÑOS S217A-S217B-S216A-S216B.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Sin condiciones operacionales, se incluyen Paños S216B y S217B que no aparecen en la página.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-03-23 07:00
2023018828	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de la reconexión de interruptor S2CT el cual cumple la función de general de MT y alimentador Cto Sta Rosa por ser único a nivel de 15kV en la subestación. Se requiere este bloqueo como precaución ante maniobras operacionales de transferencia de cargas en redes de MT. El bloqueo de la reconexión se realizará solo cuando sea necesario	Riesgo del Trabajo medio controlado	No considera desconexión a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-03-23 02:00
2023017263	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	tendido_cable otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje muros cortafuego ATR2, ATR3 y ATR3 S/E Andes	Bajo riesgo, se toman todas las medidas para elevar el trabajo en forma segura.	S/E Andes 345 KV 312B02, 312B04, 312C12, 312C14A, 312A03, 312A03 NO Reconectar, S/E Andes 220 KV 312B03-312B04, 312B05-312B06-312B07, 312B08-312B10-312B12 NO Reconectar, S/E Andes 23 KV 52B11, 52B12, 52B13-52B16 NO Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-03-23 00:00	

Número	Tipos	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	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023010956	Subestación	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	19	Desconexión	Origen Interno	Programada	1755	S/E CENTRAL ITATA	26157	S/E CENTRAL ITATA BT-1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Labores de mantenimiento específicas asociadas al transformador, S/E. *COMENTARIO ADICIONAL: Nuevo programa por ajuste de disponibilidad de contratistas. *COMENTARIO ADICIONAL: Nuevo programa por ajuste de disponibilidad de contratistas	No tiene consumo afectado		ninguno			06-03-23 00:00
2023010957	Subestación	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	19	Desconexión	Origen Interno	Programada	1754	TAP OFF SANTA CLARA	24151	S/E TAP SANTA CLARA B1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Labores de mantenimiento específicas asociadas al transformador, S/E. *COMENTARIO ADICIONAL: Nuevo programa por ajuste de disponibilidad de contratistas. *COMENTARIO ADICIONAL: Nuevo programa por ajuste de disponibilidad de contratistas	No tiene consumo afectado		ninguno			06-03-23 00:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID 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 Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023020011	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA PACÍFICO S.A.	216	Desconexión	Origen Interno	Curso Fozoso	218	TER ENERGIA PACIFICO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Personal de mantenimiento, revisa la falla en el sistema de accionamiento de parrillas de caldera	Se dejó fuera de servicio el Turbogenerador, por problemas en el sistema hidráulico de accionamientos de parrillas de caldera.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		06-03-23 20:52	
2023017836	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	337	PPV CARRERA PINTO	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento básico a equipos primarios de SE Pastora.	Mantenimiento básico a equipos primarios de SE Pastora.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		06-03-23 19:00		
2023019978	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	17	Desconexión	Origen Interno	Curso Fozoso	181	HE PEHUENCHE	74	HE PEHUENCHE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización de fuerte ruido en válvula axial.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		06-03-23 17:03	
2023019873	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Fozoso	212	TER SAN IDORO	822	TER SAN IDORO CCI-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de Fuga de Gases caliente en HRSO zona recién calentado caliente.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		06-03-23 14:43	
2023019849	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	17	Desconexión	Origen Interno	Curso Fozoso	181	HE PEHUENCHE	74	HE PEHUENCHE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de válvula axial.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		06-03-23 14:00	
2023019685	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Fozoso	216	HP CHACAYES	1655	HP CHACAYES U1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se retirara UCHL con 55 MW para producir un rechazo de carga y limpiar las rejillas de succión en cámara de carga de la Central, de esta forma, el material vegetal adherido a las rejillas se suelta y permite su extracción.	Se retirara UCHL (con 55MW) para producir un rechazo de carga y limpiar las rejillas de succión en cámara de carga de la Central, no existe riesgo asociado	Luego del rechazo de carga, la unidad se colocará en servicio normal en unos 10 minutos	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		06-03-23 12:00	
2023018619	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANGAMOS	1965	TER ANGAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo	80	Se requiere balanceo de VAP "A", quedando fuera de servicio ventilador y unidad queda limitada en 80 Mw como carga máxima.	Riesgo bajo según actividad a programar.	Se requiere balanceo de VAP "A", quedando fuera de servicio ventilador y unidad queda limitada en 80 Mw como carga máxima, mientras duren los trabajos no puede prestar SSCC.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		06-03-23 09:00	
2023018495	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Interno	Programada	356	PPV CONEJO SOLAR	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	104	Realización de Pruebas en PPC, consideran envío de consignas de generación de forma remota al PPC vía ICCP por parte de Coordinador CEN. Pruebas finales de la automatización de despacho de Consejo Solar. Condiciones requeridas: PPV Consejo a disposición de jefe de fauna y consignas definidas por el área del CEN encargada de las pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que solo considera pruebas a nivel del controlador de potencia del parque de forma remota.	Realización de Pruebas en PPC, consideran envío de consignas de generación de forma remota al PPC vía ICCP por parte de Coordinador CEN. Pruebas finales de la automatización de despacho de Consejo Solar. Condiciones requeridas: PPV Consejo a disposición de jefe de fauna y consignas definidas por el área del CEN encargada de las pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		06-03-23 08:30	
2023000117	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNITOS	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de los Transformadores principal y Auxiliar.	Sin Riesgo de Lavado de Aislación de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		06-03-23 08:00	
2023000168	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislamiento de transformadores principal y auxiliares.	Sin Riesgo lavado de aislaciones	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		06-03-23 08:00	
2023011879	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Desconexión	Origen Interno	Programada	365	PE SAN JUAN	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de parque debido a trabajos de SD 2023011563.	Bajo pues detención de WTS se realiza por personal calificado.	Detección de unidades para garantizar condiciones de seguridad para la SD 2023011563.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		06-03-23 08:00	
2023013912	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA PUNTILLA S.A.	19	Desconexión	Origen Interno	Programada	111	HP PUNTILLA	26	HP PUNTILLA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proceso de Verificación para la prestación de los SSCC, las pruebas a realizar son de Control Tercario de Frecuencia reserva de Giro (CTF Giro) y Control de Tensión (CT)	riesgo bajo debido a que trabajos se realizan bajos procedimientos establecidos	-	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		06-03-23 08:00	
2023017394	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA ELÉCTRICA MESAMAVIDA SPA [In_Revision]	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAVIDA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Certificación de Elevadores de aerogeneradores 3 al 15 (Uno a la vez)	Riesgo controlado, trabajo se realiza con procedimientos y supervisión presente.	Limita generación PE Mesamavida a 57,6 MW, deteniendo cada aerogeneradores que se requiera intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		06-03-23 08:00	
2023017606	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	257	Intervención	Origen Externo	Programada	248	PPV SAN ANDRES	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	46	Se realizaron por parte de empresas externas y correspondiente a trabajos ajenos a nuestras instalaciones, Lavado de aislamiento 220 KV SVEI Seccionadora San Andrés, con agua a presión pilot manual y remoto, con agua desmineralizada.	El nivel de riesgo es bajo dado que los trabajos se realizaron fuera de nuestras instalaciones.	no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		06-03-23 08:00	
2023019679	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA PUNTILLA S.A.	19	Desconexión	Origen Interno	Programada	328	HP ITATA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Indisponibilidad de la central.	Riesgo bajo, ya que solo se trata de indisponibilidad de la central, debido a trabajos relacionados a SD 2023030055 y SD en Tap Off Sta Clara y S/E Itata	Indisponibilidad de la central, debido a trabajos relacionados a SD 2023030055 y SD en Tap Off Sta Clara y S/E Itata	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		06-03-23 08:00	
2023019661	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Fozoso	393	TER ATACAMA	2401	TER ATACAMA CQ2-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TVOC retirada manualmente por Fuga de Aceite Sistema Hidráulico Damper TG2A.	Unidad retirada manualmente riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		06-03-23 05:24	
2023010352	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	128	HE RAPEL	45	HE RAPEL U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Mantenimiento Anual / Reparar las juntas de dilatación del difusor de la unidad 1	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		06-03-23 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 24-03-2023 12:52:51																						
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 221																						
Total registros Línea: 108																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Typo Solicitud	Origen	Typo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Typo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023020010	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1791	COLIPIULLI - VICTORIA 66kV	509	COLIPIULLI - VICTORIA 66kV C1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de STS, según SODI N°21 de curso forzoso, por trabajos de reparación de líneas de media tensión y reemplazo de poste chochado (propiedad de Frontal) que se encuentra en cruce bajo la LT 66 kV Victoria - Colipullí en estructura N°383. Para la realización de los trabajos se requiere el bloqueo de reconexión automática de los interruptores 5281 de S/E Victoria y 5282 de S/E Angel.	Trabajo realizado por terceros, sin riesgos informados.	A solicitud de STS, según SODI N°21 de curso forzoso, por trabajos de reparación de líneas de media tensión y reemplazo de poste chochado (propiedad de Frontal) que se encuentra en cruce bajo la LT 66 kV Victoria - Colipullí en estructura N°383. Para la realización de los trabajos se requiere el bloqueo de reconexión automática de los interruptores 5281 de S/E Victoria y 5282 de S/E Angel.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 13:05	
2023019875	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	951	NANCAGUA - PANIAHUE 66kV	1111	NANCAGUA - PANIAHUE 66kV C1	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión del la LT 66 kV Nancagua - Paniahue por incendio bajo la línea entre las estructuras N°251 y N°256.	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos de CGE.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 15:04	
2023018133	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MAITENCILLO 220kV	3609	EST 141C - MAITENCILLO 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo		S/E Maitencillo, Pato 220kV, Proyecto reemplazo Desconectores Paño J1. Se realizará el levantamiento de los circuitos de control de los desconectores #801-1A / #801-2 / #801-3	Levantamiento y/o actualización de planos, S/E Maitencillo, Pato 220kV, Proyecto reemplazo Desconectores Paño J1. Se realizará el levantamiento de los circuitos de control de los desconectores #801-1A / #801-2 / #801-3. Se revisará la salida de los circuitos desde la caja de agrupamiento 2. Se seguirá el recorrido de los circuitos por el interior de las canalizas en patio y en Sala 550G, donde tendremos que levantar algunas tapas. 3) se revisará la llegada de los circuitos a sala eléctrica para verificar el ingreso a	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 12:00		
2023014403	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1021	ESMERALDA - SUR 110kV	1876	ESMERALDA - SUR 110kV C1	Lavado de Aislación		No Reconectar LAT 110 kV Esmeralda - Sur por temas de lavado de aislación en S/E Sur y equipos de patio por parte de CGE.	Riesgo controlado, bases de lavado de aislación se realizará en coordinación con CGE.	SODI ES de CGE a Transmel registro interno.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 10:00	
2023018521	Línea	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A [En_Revisión]	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	1639	ACCESO NORTE - CARBONATO 110kV [EN_REVISION]	3902	ACCESO NORTE - CARBONATO 110kV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación		Lavado de aislación a Línea 110kV Acceso Norte- Carbonato.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Acceso Norte: Condición de No reconectar el interruptor 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 10:00	
2023018054	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	47	SAN PEDRO - MIRAFLORES 110kV	114 1128	SECCION 1 DE 2 110kV C1 SECCION 2 DE 2 110kV C1	Lavado de Aislación		Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada en la LT 110 kV San Pedro- Miraflores circuito N°1, requiere orden de no reconexión interruptores H4 en S/E San Pedro y H4 en S/E Miraflores.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada en la LT 110 kV San Pedro- Miraflores circuito N°1, requiere orden de no reconexión interruptores H4 en S/E San Pedro y H4 en S/E Miraflores. Trabajos de lavado considerarán arranque C1 de SE Quilque	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 09:00	
2023019678	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	338	ESCUADRON - ARENAS BLANCAS 66kV	468	TAP POLPAICO - ARENAS BLANCAS 66kV C1	Lavado de Aislación		Por riesgo a los equipos, debido a descargas activas en barra 66 kV S/E Arenas Blancas por alta contaminación, se requiere desconexión de LT 66 kV Arenas Blancas - TAP Polpaico	Riesgo alto, debido a alta contaminación en barra 66 kV S/E Arenas Blancas, se requiere desconexión de curso forzoso para eliminar riesgo a los equipos y preparar lavado de aislación de emergencia.	Se requiere deshabilitar reconexión automática del 52B3 de S/E Escuadron para apertura y cierre del DO-CC 89B1 de TAP Polpaico.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 09:00	
2023018246	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	982	SAN PEDRO - PEÑABLANCA 110kV	206 1129 1808	SECCION 1 DE 3 SAN PEDRO - PEÑABLANCA 110kV C2 SECCION 2 DE 3 SAN PEDRO - PEÑABLANCA 110kV C2 SECCION 3 DE 3 SAN PEDRO - PEÑABLANCA 110kV C2	Lavado de Aislación		Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada en la LT 110 kV San Pedro- Peñablanca cto N°2, requiere orden de no reconexión en los interruptores H5 en S/E San Pedro y H1 en S/E Peñablanca.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada en la LT 110 kV San Pedro- Peñablanca cto N°2, requiere orden de no reconexión en los interruptores H5 en S/E San Pedro y H1 en S/E Peñablanca.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 09:00	
2023009354	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	1091	KAPATUR - LABERINTO 220kV	2031 2032 2033 2034	EST. 28 - LABERINTO 220kV C1 KAPATUR - EST. 28 220kV C1 EST. 28 - LABERINTO 220kV C2 KAPATUR - EST. 28 220kV C2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de la LT 220 kV Kapatur - Laberinto, cto1 y 2 con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	Riesgo bajo, trabajo programado	Lavado de aislación de la LT 220 kV Kapatur - Laberinto, cto1 y 2 con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:30	
2023013315	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	397	SAN VICENTE - TALCAHUANO 154kV	1474	SAN VICENTE - TALCAHUANO 154kV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV San Vicente- Talcahuano, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Boma. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:30	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023017525	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	3611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3801 3802	EST. 336 - EST 509N 220KV C2 EST 509N - FRUTILLAR NORTE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Instalación de Peinetas y Gorrón Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 509N	Bajo	Actividades: Instalación de Peinetas y Gorrón Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 509N Restricciones: restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rahue - Frutillar Norte C2 Temporalidad 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			06-03-23 08:30
2023010968	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	368	ERBB - PETROPOWER 66KV	1403	ERBB - PETROPOWER 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV Petropower Petrox, C1 o Línea 066 KV Petropower Petrox, C2. Temporalidad de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:30
2023010967	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	368	ERBB - PETROPOWER 66KV	1342	ERBB - PETROPOWER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV Petropower Petrox, C1 o Línea 066 KV Petropower Petrox, C2. Temporalidad de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:30
2023018610	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUALTE 66KV	613	COCHARCAS - HUALTE 66KV C1	Roca y pódé franja servidumbre		Sin Limitaciones	Podá, roce y tala de arboles en la LT Cocharcas-Hualte. Se requiere el bloqueo del 5285 en SE Cocharcas.	Riesgo medio con bloqueo	Podá	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:28
2023018612	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roca y pódé franja servidumbre		Sin Limitaciones	Podá, roce y tala de arboles en la LT Santa Elvira Nueva Aldea. Se requiere el bloqueo del 5283 en SE Santa Elvira. Esta coordinado con Arauco Bioenergía la precuación en SE Nueva Aldea.	Riesgo medio con bloqueo	Podá	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:28
2023002627	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	* No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. * Trabajo asociado a al proyecto de Puente Industrial.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunitas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindo, C1 Temporalidad de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00
2023002628	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	3652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	* No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. * Trabajo asociado a al proyecto de Puente Industrial.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunitas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindo, C1 Temporalidad de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00
2023007671	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	* No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. * Trabajo asociado a proyecto de Puente Industrial.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de puente industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunitas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindo, C1 Temporalidad de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 24-03-2023 12:52:51																						
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 221																						
Total registros Línea: 108																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023007672	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	* No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. * Trabajo asociado a proyecto de Puente Industrial.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de puente industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunitas, C1 o Línea 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00
2023007748	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00
2023007749	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00
2023011862	Línea	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Desconexión	Origen Interno	Programada	902	PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220KV	1755	PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220KV C1	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Desconexión de línea 220kV Punta Colorado- Parque Educo San Juan debido a trabajos de SD 2023011563	Bajo pues se ejecuta por personal calificado y bajo estándares de seguridad	Sin Comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00
2023012917	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20*, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E112-E169 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Lagunas, 5216 No reconectar Geoglifos-Lagunas C2, 5215 y 5216 No reconectar bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00
2023012948	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20*, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E112-E169 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Lagunas, 5215 No reconectar Subestación Geoglifos, 5212 y 5213 No reconectar bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00
2023013489	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 AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96. Restricciones: Subestación Maitencillo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 5216 con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	El Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023013490	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 AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96 Restricciones: Subestación Maitencillo, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, S216 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00	
2023014063	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	1392	LLOLLEIHUE - LA UNION 66KV	3678	LLOLLEIHUE - LA UNION 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar línea 66 KV Llolelthue La Unión C2, Para realizar faenas de pintura de las siguientes Torres: #99, 100, 91, 92, 93, 26, 27, 1 y 2 en LAT mencionada.	Riesgo bajo y controlado, faena con instalación desconectada.	Registro interno PT 2023-00721	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023014068	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1392	LLOLLEIHUE - LA UNION 66KV	3198	LLOLLEIHUE - LA UNION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar línea 66 KV Llolelthue La Unión C1, para realizar faenas de pintura de las siguientes Torres: #99, 100, 91, 92, 93, 26, 27, 1 y 2 en línea 66 KV Llolelthue La Unión Cto 2. Cercano a LAT Llolelthue La Unión Cto 1	Riesgo controlado y bajo. Trabajos en instalaciones desconectadas. Precaución de este Cto a SD 2023014063 por cercanía a zona desconectada.	Registro interno PT 2023-00721. Asociado a SD 2023014063	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023014483	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV (PH_REVISION)	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto CDR en apoyo a los trabajos de Apertura de Pista, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA y Apertura de Zanja en Cruces entre vases E112- E113 / E113 E114 / E133- E132 / E132 E133 / 137- 138 / 138-139.	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Lagunas, S216 No reconectar Subestación Geoglifos, S215 y S216 No reconectar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023014504	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV (PH_REVISION)	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto CDR en apoyo a los trabajos de Apertura de Pista, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA y Apertura de Zanja en Cruces entre vases E112- E113 / E113 E114 / E133- E132 / E132 E133 / 137- 138 / 138-139.	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Lagunas, S215 No reconectar Subestación Geoglifos, S214 y S215 No reconectar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023014758	Línea	Ejecución Exitosa	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	LAVADO DE AISLACION E273 a E345/E347 a E421.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION E273 a E345/E347 a E421. Restricciones: Subestación La Cebada, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023014759	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION E273 a E345/E347 a E421.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION E273 a E345/E347 a E421. Restricciones: Subestación La Cebada, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023014768	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Paral_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 154KV Maule - Paral.-	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00	
2023014769	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Paral_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 154KV Maule - Paral.-	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00	
2023014770	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Paral_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 154KV Maule - Paral.-	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00	
2023015025	Línea	Ejecución Exitosa	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	Lavado de aisladores con línea energizada utilizando helicóptero.	Medio	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00	
2023015026	Línea	Ejecución Exitosa	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	Lavado de aisladores con línea energizada utilizando helicóptero.	Medio	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00	
2023015140	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV [EN_REVISION]	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Puerto Patache - Tarapacá, C1 y C2, Coronografía, Estructural(s): E01N, E01, E02, E02A, E02B, E02C, E02D, E03, E04, E12A, Total: 10 EST	Actividades: L 220KV Puerto Patache - Tarapacá, C1 y C2, Coronografía, Estructural(s): E01N, E01, E02, E02A, E02B, E02C, E02D, E03, E04, E12A, Total: 10 EST Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023015141	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV [EN_REVISION]	3632	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	L 220kV Puerto Patache - Tarapacá, C1 y C2, Coronografía, Estructura(s): E01N; E01; E02; E03A; E03B; E02C; E03; E04; E12A, Total: 10 EST	Actividades: L 220kV Puerto Patache - Tarapacá, C1 y C2, Coronografía, Estructura(s): E01N; E01; E02; E03A; E03B; E02C; E03; E04; E12A, Total: 10 EST Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023015142	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV [EN_REVISION]	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	L 220kV Puerto Patache - Tarapacá, C1 y C2, Termografía, Estructura(s): E01N; E01A; E02; E03B; E02C; E03; E04; E07; E12A, Total: 10 EST	Actividades: L 220kV Puerto Patache - Tarapacá, C1 y C2, Termografía, Estructura(s): E01N; E01; E01A; E02; E03B; E02C; E03; E04; E07; E12A, Total: 10 EST Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023015143	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV [EN_REVISION]	3632	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	L 220kV Puerto Patache - Tarapacá, C1 y C2, Termografía, Estructura(s): E01N; E01; E01A; E02; E03B; E02C; E03; E04; E07; E12A, Total: 10 ES	Actividades: L 220kV Puerto Patache - Tarapacá, C1 y C2, Termografía, Estructura(s): E01N; E01; E01A; E02; E03B; E02C; E03; E04; E07; E12A, Total: 10 EST Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023015206	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	L 220kV María Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): 71-1848, Total: 385 CAD	Actividades: L 220kV María Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): 71-1848, Total: 385 CAD Restricciones: Ma. Elena, S216; S217 (SOO) S/E María Elena) No reconectar Frontera, S215; S216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023015345	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	826	EL PEÑÓN - OVALLE 110KV	268 233	EL PEÑÓN - OVALLE 110KV C2 EL PEÑÓN - OVALLE 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloques de reconexión de interruptor S2H1 en S/E El Peñón y precaución en interruptores S2H5 de S/E El Peñón, S2H2 y S2H3 de S/E Ovalle. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloques de reconexión de interruptor S2H1 en S/E El Peñón y precaución en interruptores S2H5 de S/E El Peñón, S2H2 y S2H3 de S/E Ovalle. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faenas planificadas y controladas en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00	
2023015683	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV [EN_REVISION]	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Reemplazo e instalación de Peinetas antipajanos.	Actividades: Reemplazo e instalación de Peinetas antipajanos desde estructura E13N a E67; estructuras E80 a E90; E178 a E17N de línea 220 kV Puerto Patache - Condores Inspección y corrección de peinetas en torres de suspensión desde estructura E13N a E67; No tiene consumo afectado E178 a E17N de línea 220 kV Puerto Patache - Condores Restricciones: Condores, S211 No reconectar Puerto Patache, S212, S213 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Puerto Patache - Condores, C1	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023015926	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3438	EST E15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa Chiliquinta.-	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropullí C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropullí C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		06-03-23 08:00	
2023015927	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3439	EST E15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa Chiliquinta.-	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropullí C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropullí C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		06-03-23 08:00	
2023016049	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3654	CARDONES - EST 1448 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación entre estructuras N°331 a 358.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación entre estructuras N°331 a 358. Restricciones: Subestación Cardones, 5235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 5236 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 5277 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 5288 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		06-03-23 08:00	
2023016050	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3656	CARDONES - EST 1448 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación entre estructuras N°331 a 358.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación entre estructuras N°331 a 358. Restricciones: Subestación Cardones, 5235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 5236 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 5277 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 5288 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		06-03-23 08:00	
2023016062	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 388 a 389 y 458 a 478	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 388 a 389 y 458 a 478 Restricciones: Subestación San Andrés, 5234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 5235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 5233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 5234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado instalaciones en	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		06-03-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023016277	Línea	Ejecución Exitosa	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	Lavado de aisladores en instalación energizada.	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10_52K11_52K13_52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2_52K3_52K5_52K 6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-03-23 08:00
2023016278	Línea	Ejecución Exitosa	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	Lavado de aisladores en instalación energizada.	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10_52K11_52K13_52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2_52K3_52K5_52K 6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-03-23 08:00
2023016348	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1351	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRRICA 154 KV	3110	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguirrica Convento Viejo, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguirrica, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguirrica- Convento Viejo, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguirrica, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			06-03-23 08:00
2023016349	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	176	ITAHUE - TINGUIRRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGUIRRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguirrica Convento Viejo, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguirrica, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguirrica- Convento Viejo, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguirrica, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			06-03-23 08:00
2023016410	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO - QUILLOTA 220KV	1264	POLPAICO - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para corte, roce y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte, roce y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuito 1 y 2. Riesgo: Línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-03-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 24-03-2023 12:52:51																						
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 221																						
Total registros Línea: 108																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023016411	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO - QUILLOTA 220KV	1365	POLPAICO - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos programados para corte, roce y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte, roce y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Polpaico - Quillota circuito 1 y 2. Quillota circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Polpaico - Quillota circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00	
2023016412	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4081	EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajo programado para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Coordinado con Chiliquinta.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00	
2023016413	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4080	EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajo programado para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Coordinado con Chiliquinta.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00	
2023016486	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	444	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECK CDA 220KV	3440 3441	PAN DE AZÚCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1 TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - MINERA TECK 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación línea energizada, RETIRO CADENA TESTIGO ESTRUCTURA 153	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada, RETIRO CADENA TESTIGO ESTRUCTURA 153. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Llanos Blancos, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Andacollo, 521L con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar- Andacollo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00	
2023016519	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA B S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	459	CHENA - LO ESPEJO 110KV	935	CHENA - LO ESPEJO 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Tendido de OPGW en el tramo Torre 42 hacia S/E Ochagavía en cercanía al Circuito señalado	Trabajos en cercanía al circuito señalado	Trabajos enmarcados en el tendido de OPGW. Frente a una operación, STM solo reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00	
2023016562	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA B S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	470	LO ESPEJO - OCHAGAVIA 110KV	1008 1009 1010 1011 1012 1013	FFCC - OCHAGAVIA 110KV C2 LO ESPEJO - TORRE 11 110KV C2 TORRE 11 - TORRE 36 110KV C2 TORRE 36 - TAP CISTERNA 110KV C2 TAP LA CISTERNA - FFCC 110KV C2 TAP LA CISTERNA - LA CISTERNA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Tendido de OPGW en el tramo Torre 42 hacia S/E Ochagavía en cercanía al Circuito señalado	Trabajos en cercanía al circuito señalado	Trabajos enmarcados en el tendido de OPGW. Frente a una operación, STM solo reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00	
2023016573	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA B S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	LO ESPEJO - BUIN 110KV	1016 1019 1015 1018 1017	TAP LACACIAS - TAP SBERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - SAN BERNARDO 110KV C2 LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C2 TAP LAS ACACIAS - LAS ACACIAS 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Tendido de OPGW en el tramo Torre 42 hacia S/E Ochagavía en cercanía al Circuito señalado	Trabajos en cercanía al circuito señalado	Trabajos enmarcados en el tendido de OPGW. Frente a una operación, STM solo reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																							
Fecha generación reporte: 24-03-2023 12:52:51																							
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																							
Total registros General: 221																							
Total registros Línea: 108																							
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
2023017757	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV [EN_REVISION]	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Inspección con dron L 220KV Puerto Patache - Cándores C1	Actividades: Inspección con dron L 220KV Puerto Patache - Cándores C1 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado			ninguno			06-03-23 08:00	
2023016984	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMSORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre		Roca, poda, tala menor y chipes en franja de servidumbre.	S/E Melipeuco: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Cuncos: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado			ninguno			06-03-23 08:00	
2023016985	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMSORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre		Roca, poda, tala menor y chipes en franja de servidumbre.	S/E Tap Off Rio Tolten: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Cuncos: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado			ninguno			06-03-23 08:00	
2023017376	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1505	REMEHUE - LOS TAMBORES 66KV	3489 3399	REMEHUE - ENMALLE AEREO 1 66KV C1 ENMALLE AEREO 1 - LOS TAMBORES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere no reconectar Línea 66 KV Remehue Los Tambores por trabajos de roce y tala de árboles prioridad 1 y 2.	Riesgo bajo y controlado.	PT 2022-00950 registro interno STS	No tiene consumo afectado			ninguno			06-03-23 08:00
2023017492	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV	590	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H2 de SE Cerrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado			ninguno			06-03-23 08:00
2023017509	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4031 4366 4035 4623 3622 4622	TAP RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 301 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 301 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos coordinados con empresas LATIN AMERICA POWER y STS	Actividades: Corta y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Rio Tolten - Lastaria, C1 o Línea 220 kV Rio Tolten - Lastaria, C2.- 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 las líneas.-	No tiene consumo afectado			ninguno		06-03-23 08:00		
2023017520	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3801 3802	EST. 336 - EST 509N 220KV C2 EST 509N - FRUTILLAR NORTE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Roca en franja de servidumbre.-	Actividades: Roca en franja de servidumbre.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Rahue - Frutillar Norte C2.- 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.-	No tiene consumo afectado			ninguno			06-03-23 08:00	
2023017596	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Bloqueo a la reconexión del S211 en S/E Tap-off Llanos Blancos a solicitud de Transeltec, debido a retiro cadena testigo en estructura N°153 de la LT 220 KV Pen de Asicar - Minera Teck C1.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Documento gestionado a solicitud de Transeltec.	No tiene consumo afectado			ninguno			06-03-23 08:00
2023017776	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1268	SECCIONADORA LO AGUIRRE - POLPAICO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajo programado para instalación de refuerzos estructurales para montaje de nueva cruzeta (Trabajos en Estructura N°154 y 155).	Actividades: Trabajo programado para instalación de refuerzos estructurales para montaje de nueva cruzeta (Trabajos en Estructura N°154 y 155). Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado			ninguno			06-03-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 24-03-2023 12:52:51																						
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 221																						
Total registros Línea: 108																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023017777	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	3370	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajo programado para instalación de refuerzos estructurales para montaje de nueva cruzeta (Trabajos en Estructura N°154 y 155).	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de refuerzos estructurales para montaje de nueva cruzeta (Trabajos en Estructura N°154 y 155). Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00
2023017951	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	S/E MAITENCILLO: Trabajos asociados al proyecto SLRP.1.- Configuración de dirección IP - Trigger Manual a nivel de protección del paño LIOB y pruebas de conectividad con el SLRP.	Bajo	Actividades: Modificación de configuración de protecciones y alambrados, S/E MAITENCILLO: Trabajos asociados al proyecto SLRP.1.- Configuración de dirección IP - Trigger Manual a nivel de protección del paño LIOB y pruebas de conectividad con el SLRP. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: L 220KV Maitencillo- Algarrobal, C3 Temporalidad de los	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00
2023018029	Línea	Ejecución Exitosa	MARÍA ELENA SOLAR S.A.	673	Intervención	Origen Externo	Programada	1493	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	3455	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Apertura y cierre a potencial de conexión primaria de B977.1 a Barra 220 KV Sección N° 1 para dar condiciones a documento de atención de punto caliente en B977.1 de acuerdo con PMTDT 45027 / Trabajo 101408. A solicitud de Transelec.	Operación de la línea de 220 KV Granja Solar Lagunas por acción de protecciones durante la maniobra de por punto caliente.	Precaución para no reconectar S2111 EN S/E Lagunas y no reconectar S211 en S/E Granja. 1220 KV Granja Solar - Lagunas en caso de operación por acción de protecciones durante el desarrollo de las faenas descritas en SCDI 42 de Transelec.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00
2023018089	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1040	ANDES - LABERINTO 220KV	1913	TAP OFF OESTE - LABERINTO 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Inspección Visual Potente con apoyo de Drone	Riesgo bajo por trabajo preventivo	S/E Laberinto: No reconectar S2108, S/E Andes. No reconectar S2303, Tap Off Oeste. No reconectar S211.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00
2023018095	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener- Crucero Cto 1 y Cto 2.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgener: Señalizar y Reconectar F/S S211 y S212, S/E Crucero Señalizar y Reconectar F/S S211 y S212, S/E La Cruz: Señalizar y NR S211 - S212 - S21-T1 - S213, S/E BARRILES Señalizar y NR S211, S212, S2H-T1.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00
2023018098	Línea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochran - Encuentro N°1 y N°2.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Cochran: No Reconectar S215, S24H, S/E Encuentro: No Reconectar S215, S24H.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00
2023018113	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 296 220KV C2 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 296 220KV C1 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C1	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Apertura y cierre a potencial de conexión primaria de B977.1 a barra 220 KV. Sección N° 1, para dar condiciones a documento de atención de punto caliente en B977.1 de acuerdo con PMTDT 45127/Trabajo 101408.	DESCARGA ELÉCTRICA POR CONTACTO INDESEADO.	En S/E Lagunas: S215, S24H y S24CE Señalización de "No Reconectar" en apoyo de trabajos ejecutados por Transelec.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00
2023018180	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile (Doña Carmen).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 24-03-2023 12:52:51																						
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 221																						
Total registros Línea: 108																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023018181	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile (Dofia Carmen).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00	
2023018220	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	379	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 66KV	354 355	PUENTE ALTA - TUNICHE 66KV C1 PUNTA DE CORTES - PUENTE ALTA 66KV C1	Roce y podé franja servidumbre		Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00		
2023018279	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1327	ANDALICAN - HORCONES 66KV	3027 3028 3029 3030 3031 3032	ANDALICAN - ESTRUCTURA 85 66KV C2 ESTRUCTURA 85 - ESTRUCTURA 92 66KV C2 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C2 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C2 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos cercanos a la línea Andalicán-Horcones N°2 sobre línea Andalicán-Horcones N°1 de acuerdo a solicitud 2023015314.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 5282 de S/E Andalicán y 5283 de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00	
2023013404	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo		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 500 kV Entre Rios-Ancoa, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00	
2023007700	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de arriandumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualqui, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00	
2023017760	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV (N_REVISION)	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Inspección con dron L 220KV Puerto Patache - Cóndores C1		Actividades: Inspección con dron L 220KV Puerto Patache - Cóndores C1. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00	
2023017739	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV (N_REVISION)	3600	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Inspección con dron L 220KV Puerto Patache - Cóndores C1		Actividades: Inspección con dron L 220KV Puerto Patache - Cóndores C1. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00	
2023017758	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV (N_REVISION)	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Inspección con dron L 220KV Puerto Patache - Cóndores C1		Actividades: Inspección con dron L 220KV Puerto Patache - Cóndores C1. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00	
2023017160	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Inspección mediante dron.		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00	
2023015267	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1993 1994 1995 1996 1997	ATACAMA - EST. N°55- 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°35 - EST. N°86-220KV C1 EST. N°86 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°82 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aisladores en instalación energizada.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 5215; 5218 No reconectar. Terceros, S/E Tap Off Enlace: 5211 No reconectar. Subestación Miraje, 5215; 5216; 5218; 5219 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																							
Fecha generación reporte: 24-03-2023 12:52:51																							
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																							
Total registros General: 221																							
Total registros Línea: 108																							
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
2023018594	Línea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Desconexión	Origen Interno	Programada	812	MANTO VERDE - PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1 110KV	4579 1588 4591 4592 1589	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 2 110KV C1 [EN_REVISION] BOMBEO 2 - PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Cambio de amortiguadores e inspección de ferretería en estructuras L43 a L13 de LTE 110 kV M. Verde-Desaladora.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se desconectará el interruptor 52H2 de SE Mantoverde.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00	
2023018615	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	932	MANDINGA - LAS ARAÑAS 66KV	596 1777 1778	MANDINGA - EST. 76 66KV C1 EST. 76 - EST. 80 66KV C1 EST. 80 - LAS ARAÑAS 66KV C1	Roca y pde franja servidumbre		Sin Limitaciones	Se realizará poda y tala de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Reconexión de interruptor 52B2 de SE Las Arañas. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00	
2023018636	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Intervención de protecciones sistema 1 y 2 de paños J3 - J4 y protección 508F paño JR por integración del proyecto SLRP.	Actividades: S/E Puerto Montt: Intervención de protecciones sistema 1 y 2 de paños J3 - J4 y protección 508F paño JR por integración del proyecto SLRP. Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2 o Paño Acoplador JRD1 Puerto Montt.-	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00		
2023018657	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Intervención de protecciones sistema 1 y 2 de paños J3 - J4 y protección 508F paño JR por integración del proyecto SLRP.	Actividades: S/E Puerto Montt: Intervención de protecciones sistema 1 y 2 de paños J3 - J4 y protección 508F paño JR por integración del proyecto SLRP. Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2 o Paño Acoplador JRD1 Puerto Montt.-	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00		
2023018710	Línea	Ejecución Exitosa	CODIGO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	989	CHUQUICAMATA - K1 100 KV	1825	CHUQUICAMATA - K1 100 KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación según programa de cliente sin tensión.	Riesgo bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: SE Chuquicamata: Abiertos 52H12, BPH12-1, BPH12-2 y BPH12-3	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00	
2023017999	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. 1-202 220KV C1 EST. 1-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. 1-202 220KV C2 EST. 1-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Esta solicitud es para apoyar trabajos de Transielec que se realizarán los siguientes trabajos en Subestación Atacama: 1.- Lavado de aislación a equipos primarios paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J12 y J13, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°1 y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. 2.- Lavado de aislación a equipos primarios paños J6, J7, J8, J9, J10 y J11, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°2 y de transferencia, marcos de línea. 3.- Lavado de aisladores asociados al paño J5.	Riesgo bajo, planificado con procedimiento correspondiente	Se requieren las siguientes ordenes de no reconectar en SE Atacama: 52J13, 52J10. En subestación O'Higgins no reconectar: 52J8, 52J6	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00	
2023018278	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1327	ANDALICAN - HORCONES 66KV	3994 4390 4391	ESTRUCTURA 150 - HORCONES 66KV C1 ANDALICAN - EST. 129 66KV C1 EST. 129 - EST. 150 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión del tramo Andalicán-Horcones N°1 por trabajos de proyecto NUP 1390 Aumento de Capacidad de Línea Tap Lota-Horcones.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	La carga de la línea será transferida a línea Andalicán-Horcones N°2 a través de barra 66 kV de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00	
2023016360	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL CURILUNGUE 154KV C1 CENTRAL CURILUNGUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2.-	Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno		06-03-23 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	El Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023016361	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CPRESSES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades:Corta de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 a Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			06-03-23 08:00	
2023017510	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4626 4627	EST. 254A - EST. 254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 101 - EST. 254A 220KV C2 [IN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresas LATIN AMERICA POWER y STS	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Río Toltén - Lastaria, C1 a Línea 220 kV Río Toltén - Lastaria, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023015268	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°96 220KV C2 EST. N°86 - EST. N°82 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S205, S218 No reconectar. Terceros, S/E Tap Off Enlace: S211 No reconectar. Subestación Miraje, S205, S216, S218, S219 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 a L 220KV Atacama-Miraje, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023017957	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1259 1260 1261 1262	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento Topográfico con DRONE del estado actual de las estructuras y los accesos, desde estructura N°01 hasta 138.	Bajo	Actividades: Inspección visual aérea mediante vuelo no tripulado, Levantamiento Topográfico con DRONE del estado actual de las estructuras y los accesos, desde estructura N°01 hasta 138. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023017958	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1361 1362 1363	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento Topográfico con DRONE del estado actual de las estructuras y los accesos, desde estructura N°01 hasta 138.	Bajo	Actividades: Inspección visual aérea mediante vuelo no tripulado, Levantamiento Topográfico con DRONE del estado actual de las estructuras y los accesos, desde estructura N°01 hasta 138. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 08:00		
2023018589	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama S213 y S210 S/E O'Higgins S218 y S216.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 07:30		
2023014401	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSDEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1019	ESMERALDA - CENTRO 110KV	1874	ESMERALDA - CENTRO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar LAT 110 kV Esmeralda - Centro por faenas de lavado de aislación S/E Centro y equipos de patio bancos condensadores por parte de CCE Transmisión.	Riesgo controlado, faenas de lavado de aislación se realizará en coordinación con CCE.	SOO N° 083 de CCE a Transdel, registro interno	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 07:00		
2023014434	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	164	Intervención	Origen Interno	Programada	673	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV	18	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Servicio Montaje Electromecánico TSF II - (Trabajo bajo la Línea 1x220 kV Cardones - Candelaria)	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Señalizar y No reconexión en ambos extremos de la Línea 1x220 kV Cardones - Candelaria.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-03-23 07:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023015333	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	385	RANCAGUA - CACHAPOAL 66KV	344 345 346	RANCAGUA - TAP ALAMEDA 66KV C1 ESTRUCTURA 34 - CACHAPOAL 66KV C1 TAP ALAMEDA - ESTRUCTURA 34 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el montaje de nuevos equipos primarios en patio de 66KV en SE Alameda, trabajos motivados por Proyecto de Ampliación de SE Alameda NUP 1116. Por lo cual se requiere la Desconexión de la LT 66KV Rancagua - Cachapoal y la apertura de los SSCC 8982 y 8981-1 de SE Alameda. Se requiere el bloqueo de reconexión del 5286 de SE Rancagua. Mencionar que debido a adecuación en SE Alameda existe un Puente entre las Secciones de Barra de 66KV N°1 y N°2 de SE Alameda, por lo cual se mantendrán ambos transformadores en servicio, sin generar la afectación de clientes finales.	Riesgo Medio y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 5286 de SE Rancagua. Por lo cual se requiere la Desconexión de la LT 66KV Rancagua - Cachapoal y la apertura de los SSCC 8982 y 8981-1 de SE Alameda. Mencionar que debido a adecuación en SE Alameda existe un Puente entre las Secciones de Barra de 66KV N°1 y N°2 de SE Alameda, por lo cual se mantendrán ambos transformadores en servicio, sin generar la afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	06-03-23 07:00		
2023015460	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en ambos circuitos, por contaminación normal con camión lavador, desde E198 hasta E827.	Riesgo: Acorramiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por arañación, falta a tierra (Flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancias a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cordones (manojos), mangueras y cuerdas de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado.	Como condiciones operacionales se requiere: deshabilitar función 79 de 52N6/52N5 y no reconexión de 52K5, 52K6, 52K8, 52K9 (S/E Los Changos) / Deshabilitar función 79 de 52K1/52K4 y no reconexión de 52K1, 52K2, 52K4, 52K5 (S/E Cumbre).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	06-03-23 07:00		
2023015461	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV	2824 2825	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en ambos circuitos, por contaminación normal con camión lavador, desde E001 hasta E464.	Riesgo: Acorramiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por arañación, falta a tierra (Flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancias a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cordones (manojos), mangueras y cuerdas de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado.	Como condiciones operacionales se requiere: deshabilitar función 79 de 52N3/52N6 y no reconexión de 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 (S/E Cumbre) / Deshabilitar función 79 de 52N3/52K12 y no reconexión de 52K8, 52K9, 52K11, 52K12 (S/E Nueva Cardones).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	06-03-23 07:00		
2023019660	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzado	293	CORONEL - ARENAS BLANCAS 66KV	479	CORONEL - ARENAS BLANCAS 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por riesgo a los equipos, por descargas activas en barra 66KV S/E Arenas Blancas por alta contaminación, se requiere desconexión de S/E Arenas Blancas y LT 66KV Coronel Arenas Blancas.	Riesgo alto, alta contaminación en barra 66KV S/E Arenas Blancas, requiere desconexión de curso forzado para eliminar riesgo a los equipos y preparar lavado de aislación de emergencia.	Consumo Regulado	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	ninguno		06-03-23 05:48		

ANEXO N°5

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

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023001050

Solicitante:

Felipe Puentes Chávez

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LOS ANGELES (CGE)

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E LOS ANGELES (CGE) CT5 [EN_REVISION]

Nombre : S/E LOS ANGELES (CGE) CT5 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 06-03-2023 21:02

Fecha Normaliza : 06-03-2023 21:07

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Los Angeles

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-**Observaciones:** Desconexión forzada del interruptor 52CT5 de S/E Los Ángeles, asociado al general de 15 kV del T5 de la misma S/E, afectó a los consumos de la barra N°5 de 15 kV.
-**Acciones Inmediatas:** Recuperación de consumos en coordinación con CDC del CEN.
-**Hechos Sucuididos:** .
-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SCCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10.6 / Región :
Biobío / Clientes Afectados: 19116
COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10.6 / Región :
Biobío / Clientes Afectados: 19116

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

06-03-2023 21:02

Fecha / Hora Estimada Retorno:

06-03-2023 21:07

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

06-03-2023 21:07

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023001120

Solicitante:

DANIEL DURAN TORRES

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LOS ANGELES (CGE)

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 06-03-2023 21:02

Fecha Normaliza : 06-03-2023 21:07

Protección : 52CT5

Interruptor : 52CT5

Consumo : 10.5MW

Comentario : Desconexión forzada del interruptor 52CT5 de S/E Los Ángeles, asociado al general de 15 kV del T5 de la misma S/E, afectó a los consumos de la barra N°5 de 15 kV.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Los Angeles

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba al sistema de distribución.

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:** Falla aguas arriba al sistema de distribución.
- Elemento:** Falla aguas arriba al sistema de distribución.
- Fenómeno Eléctrico:** Falla aguas arriba al sistema de distribución.
- Operación de los interruptores:** Falla aguas arriba al sistema de distribución.

Observaciones:

- Observaciones:** Falla aguas arriba al sistema de distribución.
- Acciones Inmediatas:** Falla aguas arriba al sistema de distribución.
- Hechos Sucidos:** Falla aguas arriba al sistema de distribución.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Falla aguas arriba al sistema de distribución.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Falla aguas arriba al sistema de distribución.

Afecta SCCC:**Afecta Medidores:****Afecta Protecciones:****Consumo:****Distribuidoras Afectadas****Retorno Automatico:****Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:****Fecha / Hora Estimada Retorno:****Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y CGE S.A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2023001050	FECHA DE FALLA: 06 de marzo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52CT5	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	06 de marzo de 2023
Hora	21:02

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

426 – S/E Los Ángeles.

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

Falla tiene origen en el segmento de Distribución por falla en redes MT. La propagación de la falla tiene relación con la operación del paño CT5 de SE Los Ángeles

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Alambrado de control celda alimentador 52CT5 de SE Los Ángeles

1.3. Causa origen de la falla:

Se produce la desconexión forzada del interruptor 52CT5 por operación de la protección TPU-S220 (Efacec), ante falla en redes de distribución, el cual debió bloquearse ante el arranque de la protección del alimentador Paillihue(52C11).

Luego de una revisión programada de los equipos se encontró que no opera la lógica adaptativa del interruptor 52CT5 ante el arranque de la protección del alimentador Paillihue, por lo que la lógica de bloqueo sobre la función de sobrecorriente del interruptor 52CT5 no se ejecutó, esto debido a una pérdida de tensión en el circuito de control (alambrado) por un mal contacto en la bornera de la celda del alimentador Paillihue, por lo que operó primero la protección 52CT5, dejando fuera de servicio la barra de 15KV de SE Los Ángeles.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I.- Interna

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2023001050	FECHA DE FALLA: 06 de marzo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52CT5	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE26	Falla en sistema de protección o control
Elemento del Sistema Eléctrico	PR11	Sistema de Control (Alambrado)
Fenómeno Eléctrico	PR51N	Sobrecorriente residual
Modo	13	Opera de acuerdo a lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Los Ángeles _ 08301

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Los Ángeles _ 08301

1.8. Reiteración.

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

Una falla en la instalación.

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

Una falla con el mismo fenómeno físico.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2023000961	01-03-2023	05:51 hrs.	OTR2

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2023001050	FECHA DE FALLA: 06 de marzo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52CT5	

1.9. Representante legal empresa propietaria

Razón Social: CGE TRANSMISION S.A.
Rut: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. presidente Riesco 5561, piso 14. Las Condes. Santiago

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Los Ángeles	Barra de 66 kV	No aplica	No aplica

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

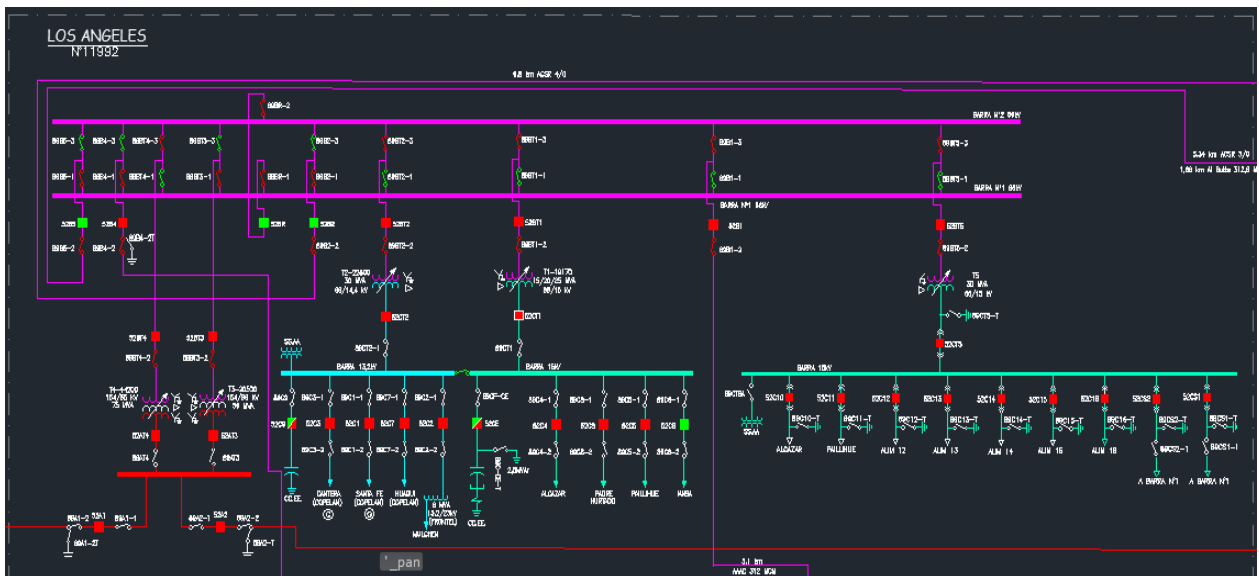


Figura 1. Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2023001050	FECHA DE FALLA: 06 de marzo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52CT5	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Los Ángeles	T5	Alcázar	52C10	2,9	21:02	21:07	CGE SA	-
		Paillihue	52C11	7,6	21:02	21:07	CGE SA	-
Total				10,5				

Tabla T1. Pérdidas de consumos.

ENS: 0,875 MWH

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Los Ángeles	Apertura del interruptor 52CT5, por actuación de protecciones	21:02
Los Ángeles	Apertura Manual del interruptor 52C10.	21:06
Los Ángeles	Apertura Manual del interruptor 52C11.	21:06
Los Ángeles	Cierre Manual del interruptor 52CT5.	21:07
Los Ángeles	Cierre Manual del interruptor 52C10.	21:07
Los Ángeles	Cierre Manual del interruptor 52C11.	21:07

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2023001050	FECHA DE FALLA: 06 de marzo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52CT5	

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

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
08:51:29.163	Los Ángeles	Paño CT5	Sobrecorriente residual	-----	No hay

Análisis Actuación de Esquema de Protección.

Paño CT5 de S/E Los Ángeles

La protección operada es la TPU-S220 (efacec) asociada al interruptor general de la barra de 15kV, instalaciones que fueron puestas en servicio el 30 de enero del 2023 asociada al proyecto NUP 1188, Nuevo Transformador en SE Los Ángeles.

Específicamente la operación de esta protección fue por la etapa 2 de la **función de protección sobrecorriente residual**. La cual es una función de tiempo definido con una temporización de 400 ms, cumpliendo con los tiempos de despeje ante fallas en barra exigidos en la NTSyCS. La cual tiene una lógica adaptativa asociada, que consiste en un bloqueo de operación ante el arranque de las funciones de sobrecorriente (fase o residual según corresponda) de los alimentadores Alcázar y Paillihue.

Se revisaron las instalaciones a través de las solicitudes CEN SD N°2023020928 y SD N° 2023020932 de forma exitosa.

2023020928	Ejecución Exitosa	Programada	Subestación	SubEstación ➤ S/E LOS ANGELES (CGE) ➤ Tipo: panos - S/E LOS ANGELES (CGE) C11 [EN_REVISION] (Usa Paño Completo) ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ SSCC Afectados: ➤ Trabajos a Realizar: S/E Los Ángeles: Desconexión paño C11, asociado al alimentador Paillihue, para probar y verificar funcionamiento de la protección y el correcto funcionamiento de la lógica adaptativa en conjunto con la protección del paño CT5. No hay pérdida de consumos, estos serán previamente respaldados a través de redes MT mediante maniobras monopolaes con bloqueo de protecciones residuales en las cabeceras involucradas.	12-03-2023 08:30 Fecha Efectiva Inicio 12-03-2023 09:15	12-03-2023 12:30 Fecha Efectiva Fin 12-03-2023 15:06
2023020932	Ejecución Exitosa	Programada	Subestación	SubEstación ➤ S/E LOS ANGELES (CGE) ➤ Tipo: panos - S/E LOS ANGELES (CGE) C10 [EN_REVISION] (Usa Paño Completo) ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ SSCC Afectados: ➤ Trabajos a Realizar: S/E Los Ángeles: Desconexión paño C10, asociado al alimentador Alcázar, para probar y verificar funcionamiento de la protección y el correcto funcionamiento de la lógica adaptativa en conjunto con la protección del paño CT5. No hay pérdida de consumos, estos serán previamente respaldados a través de redes MT mediante maniobras monopolaes con bloqueo de protecciones residuales en las cabeceras involucradas.	12-03-2023 13:30 Fecha Efectiva Inicio 12-03-2023 16:10	12-03-2023 17:30 Fecha Efectiva Fin 12-03-2023 20:07

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2023001050	FECHA DE FALLA: 06 de marzo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52CT5	

De acuerdo con los antecedentes obtenidos por operación del 06-03-2023, personal de CGE SA (Distribucion) indicó que tuvo un evento en el alimentador Paillihue, paño C11. En la protección Schneider del paño C11 se pudo ratificar dicho arranque ocurre en el mismo instante cuando produjo la operación por sobrecorriente del 52CT5.

Con estos antecedentes adicionales, se procedió a ejecutar la investigación a través de las SD N°2023020928 y SD N°2023020932 el día 12-03-2023 de forma exitosa.

De la revisión efectuada podemos concluir que se detectó un mal contacto de la bornera, el cual se corrigió, que debía entregar el positivo en la salida digital de la protección del paño C11, configurada para enviar el bloqueo a la protección TPU-S220 del 52CT5, la cual es confirmada a través de la entrada digital IN5 de la protección TPU-S220.

Se ejecutaron pruebas de alambrado y pruebas efectivas, inyectando la misma falla con la caja de pruebas omicron en la protección del paño C11, confirmando su arranque y esta enviase el bloqueo correspondiente a la protección TPU-S220 del 52CT5, confirmando el correcto funcionamiento de la lógica adaptativa.

Para el alimentador Alcázar, paño C10, se realizó el mismo procedimiento.

Como parte de este trabajo, se realizaron mejoras para dejar registros en la protección de ambos alimentadores, cuando se active la salida digital, quedando estampada en el registro de eventos de la protección de ambos alimentadores y también la entrada digital de la protección TPU S220.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2023001050	FECHA DE FALLA: 06 de marzo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52CT5	

Reporte de Evento N°1: 52CT5 S/E Los Angeles, apertura por protección.

Owner:	Utility	Device Information	
Station:	System/Substation	Model Device	TPU S220
Bay/Line:	VoltageLevel/AP-BP5	Serial Number	953254
Start Date:	2023-03-07 00:02:28.553	Configuration Version	1.75
End Date:	2023-03-07 00:02:28.997	Firmware Version	2.12.000
		Kind	Protection

Summary	
Fault Duration	430 ms
Functions	AppEarthOC1

Timeline

Date	Function	Information
2023-03-07 00:02:28.553	AppEarthOC1	PROT.EarthOC1.PickupA
2023-03-07 00:02:28.553	AppEarthOC1	PROT.EarthOC1.PickupB
2023-03-07 00:02:28.553	AppEarthOC1	PROT.EarthOC1.PickupC
	AppEarthOC1	pickup stage(s) 1, 2, 3
	AppPhaseOC1	pickup stage(s) 1, 3 phase(s) B, C
2023-03-07 00:02:28.950	AppEarthOC1	PROT.EarthOC1.TripA
2023-03-07 00:02:28.950	AppEarthOC1	PROT.EarthOC1.TripB
2023-03-07 00:02:28.950	AppEarthOC1	PROT.EarthOC1.TripC
	AppEarthOC1	trip stage(s) 2

Fault Measurements

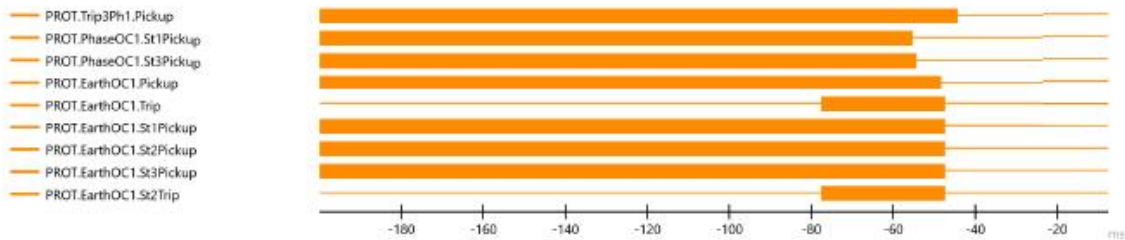
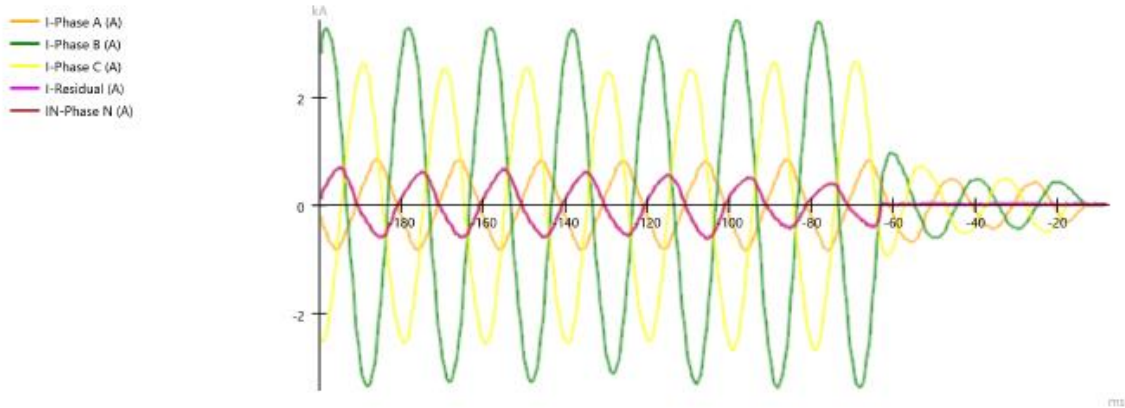
Data Object	Function	Value		
PROT.Trip3Ph1.FltCurrentA	AppTrip3Ph1	543.73 $\angle$ 108.55° A		
PROT.Trip3Ph1.FltCurrentB	AppTrip3Ph1	2395.63 $\angle$ 26.23° A		
PROT.Trip3Ph1.FltCurrentC	AppTrip3Ph1	1840.85 $\angle$ -136.55° A		
PROT.Trip3Ph1.FltResidualCurrent	AppTrip3Ph1	294.80 $\angle$ -15.86° A		
PROT.Trip3Ph1.FltNeutralCurrent	AppTrip3Ph1	301.69 $\angle$ -14.66° A		

Evento N.º 1.- Protección operada y magnitudes de falla, 52CT5 S/E Los Ángeles.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2023001050	FECHA DE FALLA: 06 de marzo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52CT5	

Station:	System/Substation-VoltageLevel/AP-BP5	Device:	TPU S220 SN:953254
Prefault Time:	2023-03-07 00:02:28.827	Fault Time:	2023-03-07 00:02:29.027
Start Date:	2023-03-07 00:02:28.827	End Date:	2023-03-07 00:02:34.026500
Sampling	2000 Hz	Line Frequency:	50 Hz



Evento N º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B4 SE Loncoche

Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección efaced TPU-S220 frente a una falla de característica bifasica a tierra (fases B y C), por medio de su función de protección de sobrecorriente del escalon 2, dando orden de trip al interruptor 52CT5 de S/E Los Ángeles.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2023001050	FECHA DE FALLA: 06 de marzo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52CT5	

REGISTRO SECUENCIAL DE EVENTOS:

Device	Entry	Entry Time	Title	Name	Description	Value
S220_A3_BT5	148	2023-03-07 00:06:33.631	SL2_IN3_52CT5_ABIERTO	IO.SL2.SL2_IN3_52CT5_ABIERTO.Out		False
S220_A3_BT5	147	2023-03-07 00:02:29.033	SL2_IN3_52CT5_ABIERTO	IO.SL2.SL2_IN3_52CT5_ABIERTO.Out		True
S220_A3_BT5	146	2023-03-07 00:02:29.029	Pickup	PROT.CBFail3Ph1.Pickup	General pickup	False
S220_A3_BT5	145	2023-03-07 00:02:28.987	Trip	PROT.Trip3Ph1.Trip	General trip indication	False
S220_A3_BT5	144	2023-03-07 00:02:28.987	Pickup	PROT.Trip3Ph1.Pickup	General start indication	False
S220_A3_BT5	143	2023-03-07 00:02:28.983	CB Trip	PROT.Trip3Ph1.CBTrip	Circuit breaker trip	False
S220_A3_BT5	142	2023-03-07 00:02:28.982	St2 Trip	PROT.EarthOC1.St2Trip	Stage 2 general trip	False
S220_A3_BT5	141	2023-03-07 00:02:28.982	St3 Pickup	PROT.EarthOC1.St3Pickup	Stage 3 general start	False
S220_A3_BT5	140	2023-03-07 00:02:28.982	St2 Pickup	PROT.EarthOC1.St2Pickup	Stage 2 general start	False
S220_A3_BT5	139	2023-03-07 00:02:28.982	St1 Pickup	PROT.EarthOC1.St1Pickup	Stage 1 general start	False
S220_A3_BT5	138	2023-03-07 00:02:28.982	Trip	PROT.EarthOC1.Trip	General trip	False
S220_A3_BT5	137	2023-03-07 00:02:28.982	Trip C	PROT.EarthOC1.TripC	General trip, phase C	False
S220_A3_BT5	136	2023-03-07 00:02:28.982	Trip B	PROT.EarthOC1.TripB	General trip, phase B	False
S220_A3_BT5	135	2023-03-07 00:02:28.982	Trip A	PROT.EarthOC1.TripA	General trip, phase A	False
S220_A3_BT5	134	2023-03-07 00:02:28.982	Pickup	PROT.EarthOC1.Pickup	General start	False
S220_A3_BT5	133	2023-03-07 00:02:28.982	Pickup C	PROT.EarthOC1.PickupC	General start, phase C	False
S220_A3_BT5	132	2023-03-07 00:02:28.981	Pickup B	PROT.EarthOC1.PickupB	General start, phase B	False
S220_A3_BT5	131	2023-03-07 00:02:28.981	Pickup A	PROT.EarthOC1.PickupA	General start, phase A	False
S220_A3_BT5	130	2023-03-07 00:02:28.976	St3 Pickup	PROT.PhaseOC1.St3Pickup	Stage 3 general start	False
S220_A3_BT5	129	2023-03-07 00:02:28.973	St1 Pickup	PROT.PhaseOC1.St1Pickup	Stage 1 general start	False
S220_A3_BT5	128	2023-03-07 00:02:28.973	St3 Pickup C	PROT.PhaseOC1.St3PickupC	Stage 3 start, phase C	False
S220_A3_BT5	127	2023-03-07 00:02:28.973	St3 Pickup B	PROT.PhaseOC1.St3PickupB	Stage 3 start, phase B	False
S220_A3_BT5	126	2023-03-07 00:02:28.973	St1 Pickup C	PROT.PhaseOC1.St1PickupC	Stage 1 start, phase C	False
S220_A3_BT5	125	2023-03-07 00:02:28.972	St1 Pickup B	PROT.PhaseOC1.St1PickupB	Stage 1 start, phase B	False
S220_A3_BT5	124	2023-03-07 00:02:28.961	Pickup	PROT.CBFail3Ph1.Pickup	General pickup	True
S220_A3_BT5	123	2023-03-07 00:02:28.956	Trip Counter	PROT.Trip3Ph1.TripCounter	Trip counter	340
S220_A3_BT5	122	2023-03-07 00:02:28.956	Trip	PROT.Trip3Ph1.Trip	General trip indication	True
S220_A3_BT5	121	2023-03-07 00:02:28.956	CB Trip	PROT.Trip3Ph1.CBTrip	Circuit breaker trip	True
S220_A3_BT5	120	2023-03-07 00:02:28.951	St2 Trip	PROT.EarthOC1.St2Trip	Stage 2 general trip	True
S220_A3_BT5	119	2023-03-07 00:02:28.951	Trip	PROT.EarthOC1.Trip	General trip	True
S220_A3_BT5	118	2023-03-07 00:02:28.951	Trip C	PROT.EarthOC1.TripC	General trip, phase C	True
S220_A3_BT5	117	2023-03-07 00:02:28.951	Trip B	PROT.EarthOC1.TripB	General trip, phase B	True
S220_A3_BT5	116	2023-03-07 00:02:28.951	Trip A	PROT.EarthOC1.TripA	General trip, phase A	True
S220_A3_BT5	115	2023-03-07 00:02:28.755	St3 Pickup C	PROT.PhaseOC1.St3PickupC	Stage 3 start, phase C	True
S220_A3_BT5	114	2023-03-07 00:02:28.745	St3 Pickup	PROT.PhaseOC1.St3Pickup	Stage 3 general start	True
S220_A3_BT5	113	2023-03-07 00:02:28.745	St3 Pickup B	PROT.PhaseOC1.St3PickupB	Stage 3 start, phase B	True
S220_A3_BT5	112	2023-03-07 00:02:28.745	St1 Pickup B	PROT.PhaseOC1.St1PickupB	Stage 1 start, phase B	True
S220_A3_BT5	111	2023-03-07 00:02:28.638	St1 Pickup	PROT.PhaseOC1.St1Pickup	Stage 1 general start	True
S220_A3_BT5	110	2023-03-07 00:02:28.638	St1 Pickup C	PROT.PhaseOC1.St1PickupC	Stage 1 start, phase C	True
S220_A3_BT5	109	2023-03-07 00:02:28.558	Pickup	PROT.Trip3Ph1.Pickup	General start indication	True
S220_A3_BT5	108	2023-03-07 00:02:28.554	St3 Pickup	PROT.EarthOC1.St3Pickup	Stage 3 general start	True
S220_A3_BT5	107	2023-03-07 00:02:28.554	St2 Pickup	PROT.EarthOC1.St2Pickup	Stage 2 general start	True
S220_A3_BT5	106	2023-03-07 00:02:28.554	St1 Pickup	PROT.EarthOC1.St1Pickup	Stage 1 general start	True
S220_A3_BT5	105	2023-03-07 00:02:28.554	Pickup	PROT.EarthOC1.Pickup	General start	True
S220_A3_BT5	104	2023-03-07 00:02:28.554	Pickup C	PROT.EarthOC1.PickupC	General start, phase C	True
S220_A3_BT5	103	2023-03-07 00:02:28.554	Pickup B	PROT.EarthOC1.PickupB	General start, phase B	True
S220_A3_BT5	102	2023-03-07 00:02:28.554	Pickup A	PROT.EarthOC1.PickupA	General start, phase A	True

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2023001050	FECHA DE FALLA: 06 de marzo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52CT5	

Se observa en registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°120 se produce la activación de la función de protección de sobrecorriente residual, asociada a la etapa 2 (PROT.EarthOC1.St2.trip). Confirmando la apertura del interruptor 52CT5 en el registro N°147, con un tiempo de apertura de 82ms (Registro N°147-N°120)

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Se corrige mal contacto en la bornera de la celda del alimentador Paillihue(52C11) durante trabajos programados de revisión mediante solicitudes SD N°2023020928 y SD N°2023020932, el 12-03-2023.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes aportados en presente informe, existió una falla en redes MT de alimentador 52C11 Paillihue SE Los Ángeles, la cual fue despejada por la protección asociada al paño CT5, esto a raíz de una pérdida de tensión en circuito de control (alambrado) por mal contacto en la bornera de la celda del alimentador Paillihue, que no permitió el bloqueo del 52CT5, ante el arranque de la protección del 52C11 Alimentador Paillihue.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El día 6 de marzo de 2023 a las 21:02 horas se registró la desconexión forzada del interruptor 52CT5, afectando los consumos de los alimentadores Alcázar y Paillihue en S/E Los Ángeles.

Personal del Centro de Operación Transmisión (COT) revisó las protecciones operadas y procedió, según procedimiento interno de CGE Transmisión, con la recuperación de la barra de 15 kV asociada al Transformador T5 y sus consumos asociados, lo anterior en coordinación con los Despachos del CEN y Zonal de distribución MT/BT.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2023001050	FECHA DE FALLA: 06 de marzo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52CT5	

ANEXOS

ANEXO I.- PRINT OUT

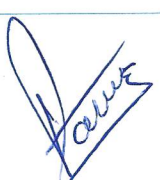
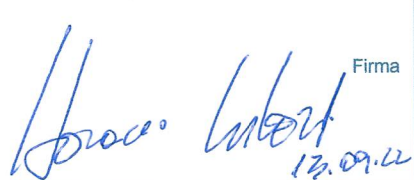
ANEXO II.- REGISTRO SCADA

ANEXO III.- EVENTO

"Print Out TPU S220_A3_BT5 S/E Los Ángeles"

OALA-PES-PTC-MSA-003_S220_A3_BT5

12-09-2022

Revisa  Firma	Revisa  Firma	Revisa  Firma
Claudia Avello Alveal Supervisor de Programación y Calidad	Patricio González Supervisor C&P	Victor Lacroix Jefe de Terreno
12-09-2022	12-09-2022	12-09-2022
Cristian Roco Rut: 15.123.332-5 13 SEP 2022 Inspector C&P		Toma de conocimiento  Firma
Cristian Roco ITO C&P		Horacio Cortez Jefe ITO
12-09-2022		12-09-2022

Operational Settings

Bay - S220_A3_BT5

Device

Model	TPU S220
Manufacturer	EFACEC
Order Code	TPU S220-2-S-1-2-C-B-G-P-1-X-5-CD
Configuration Version	1.65
Parameter Revision	1.0
File Name	C:\AS\NICOLAS SANDOVAL\SE LOS ANGELES\20220503_SE LOS ANGELES\Mauri\20220819_SE LOS ANGELES\SE LOS ANGELES\System\Substation\VoltageLevel\AP-BP5\S220_A3_BT5\Settings\current.aset
File Date	2022-08-21 21:24:10.877717400
Export Date	2022-08-23 14:03:05.352501100

Logical Device CTRL

No description available

Active Group	1
Number of Groups	4
Parameter Revision	1.0

Function CBCtrl1

Circuit Breaker Control

Setting	Description	Values
OpenCmdDelay	Delay for open command	Group 1: 0 s Group 2: 0 s Group 3: 0 s Group 4: 0 s
CloseCmdDelay	Delay for close command	Group 1: 0 s Group 2: 0 s Group 3: 0 s Group 4: 0 s
BypassTime	Bypass timeout	Group 1: 180 s Group 2: 180 s Group 3: 180 s Group 4: 180 s
ManSyncTime	Maximum allowed synchronism check time for manual close operation	Group 1: 1000 ms Group 2: 1000 ms Group 3: 1000 ms Group 4: 1000 ms
AutSyncTime	Maximum allowed synchronism check time for automatic close operation	Group 1: 1000 ms Group 2: 1000 ms Group 3: 1000 ms Group 4: 1000 ms

Function CB3Ph1

Three-Phase Controllable Circuit Breaker

Setting	Description	Values
AdaptivePulse	Adaptive pulse	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
MinOpenCmdTime	Minimum open command pulse time	Group 1: 200 ms Group 2: 200 ms Group 3: 200 ms

		Group 4: 200 ms
MinCloseCmdTime	Minimum close command pulse time	Group 1: 200 ms Group 2: 200 ms Group 3: 200 ms Group 4: 200 ms
IntermediateState	Show intermediate position	Group 1: HIDE Group 2: HIDE Group 3: HIDE Group 4: HIDE
FilterTime	Intermediate position filtering time	Group 1: 1000 ms Group 2: 1000 ms Group 3: 1000 ms Group 4: 1000 ms
MaxStartTime	Maximum allowed time for movement to start	Group 1: 100 ms Group 2: 100 ms Group 3: 100 ms Group 4: 100 ms
MaxOpTime	Maximum allowed time for operation	Group 1: 1000 ms Group 2: 1000 ms Group 3: 1000 ms Group 4: 1000 ms
MaxOpCounter	Maximum allowed opening operations	Group 1: 5000 Group 2: 5000 Group 3: 5000 Group 4: 5000
MaxSwitchCurrSum	Maximum allowed squared switched currents sum	Group 1: 100.0 kA² Group 2: 100.0 kA ² Group 3: 100.0 kA ² Group 4: 100.0 kA ²

Logical Device PROT

No description available

Active Group	1
Number of Groups	4
Parameter Revision	1.0

Function PhaseOC1

Phase Overcurrent

Setting	Description	Values
General > MeasMode	Measurement mode used	Group 1: DFT Group 2: DFT Group 3: DFT Group 4: DFT
General > Polarization	Polarization type	Group 1: SEQUENCE Group 2: SEQUENCE Group 3: SEQUENCE Group 4: SEQUENCE
General > PolarizationVoltages	Voltages to be used for directionality	Group 1: ACCORDING TO CONFIGURATION Group 2: ACCORDING TO CONFIGURATION Group 3: ACCORDING TO CONFIGURATION Group 4: ACCORDING TO CONFIGURATION
General >	Characteristic direction angle	Group 1: 45.0 deg

DirectionAngle		Group 2: 45.0 deg Group 3: 45.0 deg Group 4: 45.0 deg
General > VTFailAction	Action on voltage transformer failure	Group 1: TRIP Group 2: TRIP Group 3: TRIP Group 4: TRIP
General > HarmonicOperationValue	Harmonic operation threshold	Group 1: 0.2 Group 2: 0.2 Group 3: 0.2 Group 4: 0.2
General > HarmonicCrossBlock	Harmonic crossed block	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1Operation	Stage 1 operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1HarmonicOperation	Stage 1 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1Direction	Stage 1 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 1 > St1DropType	Stage 1 reset type	Group 1: DEFINITE TIME Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 1 > St1DropDelay	Stage 1 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 1 > St1Iop	Stage 1 operation threshold	Group 1: 0.75 Group 2: 4.0 Group 3: 4.0 Group 4: 4.0
Stage 1 > St1MaxColdLoadMult	Stage 1 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 1 > St1Top	Stage 1 operation delay time	Group 1: 3000 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 2 > St2Operation	Stage 2 operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 2 > St2HarmonicOperation	Stage 2 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 2 > St2Direction	Stage 2 direction	Group 1: NON-DIR

		Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 2 > St2DropType	Stage 2 reset type	Group 1: DEFINITE TIME Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 2 > St2DropDelay	Stage 2 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 2 > St2Iop	Stage 2 operation threshold	Group 1: 1.95 Group 2: 4.0 Group 3: 4.0 Group 4: 4.0
Stage 2 > St2MaxColdLoadMult	Stage 2 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 2 > St2Top	Stage 2 operation delay time	Group 1: 400 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3Operation	Stage 3 operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 3 > St3HarmonicOperation	Stage 3 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 3 > St3Direction	Stage 3 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 3 > St3Curve	Stage 3 curve type	Group 1: IEC NI Group 2: ANSI DEF TIME Group 3: ANSI DEF TIME Group 4: ANSI DEF TIME
Stage 3 > St3TMS	Stage 3 time multiplier	Group 1: 0.14 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 3 > St3DropType	Stage 3 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 3 > St3DropDelay	Stage 3 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms

		Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3Iop	Stage 3 operation threshold	Group 1: 0.75 Group 2: 2.0 Group 3: 2.0 Group 4: 2.0
Stage 3 > St3MaxColdLoadMult	Stage 3 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 3 > St3Top	Stage 3 operation delay time	Group 1: 400 ms Group 2: 400 ms Group 3: 400 ms Group 4: 400 ms
Stage 3 > St3TimeAdder	Stage 3 constant time adder	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3MaxTime	Stage 3 maximum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3MinTime	Stage 3 minimum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3Istart	Stage 3 minimum start current	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4Operation	Stage 4 operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 4 > St4HarmonicOperation	Stage 4 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 4 > St4Direction	Stage 4 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 4 > St4Curve	Stage 4 curve type	Group 1: ANSI DEF TIME Group 2: ANSI DEF TIME Group 3: ANSI DEF TIME Group 4: ANSI DEF TIME
Stage 4 > St4TMS	Stage 4 time multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4DropType	Stage 4 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS

		Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 4 > St4DropDelay	Stage 4 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4Iop	Stage 4 operation threshold	Group 1: 2.0 Group 2: 2.0 Group 3: 2.0 Group 4: 2.0
Stage 4 > St4MaxColdLoadMult	Stage 4 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4Top	Stage 4 operation delay time	Group 1: 400 ms Group 2: 400 ms Group 3: 400 ms Group 4: 400 ms
Stage 4 > St4TimeAdder	Stage 4 constant time adder	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4MaxTime	Stage 4 maximum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4MinTime	Stage 4 minimum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4Istart	Stage 4 minimum start current	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0

Function EarthOC1 Earth Overcurrent

Setting	Description	Values
General > MeasMode	Measurement mode used	Group 1: DFT Group 2: DFT Group 3: DFT Group 4: DFT
General > DirectionAngle	Characteristic direction angle	Group 1: 0.0 deg Group 2: 0.0 deg Group 3: 0.0 deg Group 4: 0.0 deg
General > MinUpolValue	Minimum polarizing voltage (pu of primary rated phase-to-earth voltage)	Group 1: 0.05 Group 2: 0.05 Group 3: 0.05 Group 4: 0.05
General > MinIpolValue	Minimum polarizing current	Group 1: 0.07 Group 2: 0.07 Group 3: 0.07 Group 4: 0.07
General > NegSeqDirOperation	Negative sequence polarization	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
General > VTFailAction	Action on voltage transformer failure	Group 1: TRIP Group 2: TRIP

		Group 3: TRIP Group 4: TRIP
General > HarmonicOperationValue	Harmonic operation threshold	Group 1: 0.2 Group 2: 0.2 Group 3: 0.2 Group 4: 0.2
General > PhCurrRestraintSlope	Phase current restraint slope	Group 1: 0.1 Group 2: 0.1 Group 3: 0.1 Group 4: 0.1
Stage 1 > St1Operation	Stage 1 operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1HarmonicOperation	Stage 1 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1Direction	Stage 1 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 1 > St1DropType	Stage 1 reset type	Group 1: DEFINITE TIME Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 1 > St1DropDelay	Stage 1 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 1 > St1Iop	Stage 1 operation threshold	Group 1: 0.06 Group 2: 4.0 Group 3: 4.0 Group 4: 4.0
Stage 1 > St1MaxColdLoadMult	Stage 1 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 1 > St1Top	Stage 1 operation delay time	Group 1: 7000 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 2 > St2Operation	Stage 2 operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 2 > St2HarmonicOperation	Stage 2 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 2 > St2Direction	Stage 2 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 2 > St2DropType	Stage 2 reset type	Group 1: DEFINITE TIME

		Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 2 > St2DropDelay	Stage 2 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 2 > St2Iop	Stage 2 operation threshold	Group 1: 0.07 Group 2: 4.0 Group 3: 4.0 Group 4: 4.0
Stage 2 > St2MaxColdLoadMult	Stage 2 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 2 > St2Top	Stage 2 operation delay time	Group 1: 400 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3Operation	Stage 3 operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 3 > St3HarmonicOperation	Stage 3 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 3 > St3Direction	Stage 3 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 3 > St3Curve	Stage 3 curve type	Group 1: IEC NI Group 2: ANSI DEF TIME Group 3: ANSI DEF TIME Group 4: ANSI DEF TIME
Stage 3 > St3TMS	Stage 3 time multiplier	Group 1: 0.6 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 3 > St3DropType	Stage 3 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 3 > St3DropDelay	Stage 3 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3Iop	Stage 3 operation threshold	Group 1: 0.1 Group 2: 2.0 Group 3: 2.0

		Group 4: 2.0
Stage 3 > St3MaxColdLoadMult	Stage 3 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 3 > St3Top	Stage 3 operation delay time	Group 1: 400 ms Group 2: 400 ms Group 3: 400 ms Group 4: 400 ms
Stage 3 > St3TimeAdder	Stage 3 constant time adder	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3MaxTime	Stage 3 maximum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 5800 ms Group 3: 5800 ms Group 4: 5800 ms
Stage 3 > St3MinTime	Stage 3 minimum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 1200 ms Group 3: 1200 ms Group 4: 1200 ms
Stage 3 > St3Istart	Stage 3 minimum start current	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4Operation	Stage 4 operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 4 > St4HarmonicOperation	Stage 4 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 4 > St4Direction	Stage 4 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 4 > St4Curve	Stage 4 curve type	Group 1: ANSI DEF TIME Group 2: ANSI DEF TIME Group 3: ANSI DEF TIME Group 4: ANSI DEF TIME
Stage 4 > St4TMS	Stage 3 time multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4DropType	Stage 4 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 4 > St4DropDelay	Stage 4 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms

		Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4Iop	Stage 4 operation threshold	Group 1: 2.0 Group 2: 2.0 Group 3: 2.0 Group 4: 2.0
Stage 4 > St4MaxColdLoadMult	Stage 4 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4Top	Stage 4 operation delay time	Group 1: 400 ms Group 2: 400 ms Group 3: 400 ms Group 4: 400 ms
Stage 4 > St4TimeAdder	Stage 4 constant time adder	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4MaxTime	Stage 4 maximum operation time	Group 1: 5800 ms Group 2: 5800 ms Group 3: 5800 ms Group 4: 5800 ms
Stage 4 > St4MinTime	Stage 4 minimum operation time	Group 1: 1200 ms Group 2: 1200 ms Group 3: 1200 ms Group 4: 1200 ms
Stage 4 > St4Istart	Stage 4 minimum start current	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0

Function CBFail3Ph1

Three-Phase Circuit Breaker Failure

Setting	Description	Values
General > Operation	Operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
General > Criterion	Criterion	Group 1: CURRENT OR CB POSITION Group 2: CURRENT OR CB POSITION Group 3: CURRENT OR CB POSITION Group 4: CURRENT OR CB POSITION
General > IopStart	Pickup current detector threshold	Group 1: 1.2 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
General > Iop	Reset current detector threshold	Group 1: 0.1 Group 2: 0.1 Group 3: 0.1 Group 4: 0.1
General > AdditionalCriterion	Additional criterion	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
General > AddCritIopStart	Additional criterion current threshold	Group 1: 0.5 Group 2: 0.5 Group 3: 0.5

		Group 4: 0.5
General > AddCritlResStart	Additional criterion, residual current threshold	Group 1: 0.3 Group 2: 0.3 Group 3: 0.3 Group 4: 0.3
General > AddCritl2Start	Additional criterion, negative sequence current threshold	Group 1: 0.3 Group 2: 0.3 Group 3: 0.3 Group 4: 0.3
Stage 1 > St1TripEnable	Enable retrip	Group 1: THREE-POLE Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1TPTripDelay	Retrip delay	Group 1: 70 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 2 > St2TPTripDelay	External trip delay	Group 1: 200 ms Group 2: 150 ms Group 3: 150 ms Group 4: 150 ms

Logical Device SUP

No description available

Active Group	1
Number of Groups	4
Parameter Revision	1.0

Function VTSup1

VT Supervision

Setting	Description	Values
Operation	Operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
UresOp	Residual voltage threshold	Group 1: 0.2 Group 2: 0.2 Group 3: 0.2 Group 4: 0.2
IresOp	Residual current threshold	Group 1: 0.2 Group 2: 0.2 Group 3: 0.2 Group 4: 0.2
U2op	Negative sequence voltage threshold	Group 1: 0.2 Group 2: 0.2 Group 3: 0.2 Group 4: 0.2
I2op	Negative sequence current threshold	Group 1: 0.2 Group 2: 0.2 Group 3: 0.2 Group 4: 0.2
LatchTime	Latch time for asymmetrical detection	Group 1: 2000 ms Group 2: 2000 ms Group 3: 2000 ms Group 4: 2000 ms
Umin	Minimum three-phase voltage	Group 1: 0.05 Group 2: 0.05 Group 3: 0.05 Group 4: 0.05

Ivar	Maximum phase current variation	Group 1: 0.1 Group 2: 0.1 Group 3: 0.1 Group 4: 0.1
MeasEvaluation	Measurement evaluation enabled	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
EvaluationTime	Evaluation time	Group 1: 3000 ms Group 2: 3000 ms Group 3: 3000 ms Group 4: 3000 ms
Imin	Minimum current of at least one phase	Group 1: 0.2 Group 2: 0.2 Group 3: 0.2 Group 4: 0.2

Logical Device MEAS

No description available

Active Group	1
Number of Groups	4
Parameter Revision	1.0

Function Meas3Ph1

Three-Phase Measurements

Setting	Description	Values
InvertOrientation	Invert power orientation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
PowerFactorSign	Power factor sign	Group 1: ACTIVE POWER Group 2: ACTIVE POWER Group 3: ACTIVE POWER Group 4: ACTIVE POWER

Logical Device IO

No description available

Active Group	1
Number of Groups	4
Parameter Revision	1.0

Logical Device RCD

No description available

Active Group	1
Number of Groups	4
Parameter Revision	1.0

Function DstRcd1

Disturbance Recorder

Setting	Description	Values
Operation	Operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF

TriggerSource	Trigger source	Group 1: BOTH Group 2: BOTH Group 3: BOTH Group 4: BOTH
Retrigger	Retrigger enable	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
PreFaultTime	Record pre-fault time	Group 1: 100 ms Group 2: 100 ms Group 3: 100 ms Group 4: 100 ms
PostFaultTime	Record post-fault time	Group 1: 200 ms Group 2: 200 ms Group 3: 200 ms Group 4: 200 ms
MaxTime	Record max time	Group 1: 3000 ms Group 2: 3000 ms Group 3: 3000 ms Group 4: 3000 ms
ManualTrgTime	Record max time for manual trigger	Group 1: 3000 ms Group 2: 3000 ms Group 3: 3000 ms Group 4: 3000 ms
HighTrgLev1	Analogue channel 1 high trigger value	Group 1: 999999.9 Group 2: 999999.9 Group 3: 999999.9 Group 4: 999999.9
HighTrgLev2	Analogue channel 2 high trigger value	Group 1: 999999.9 Group 2: 999999.9 Group 3: 999999.9 Group 4: 999999.9
HighTrgLev3	Analogue channel 3 high trigger value	Group 1: 999999.9 Group 2: 999999.9 Group 3: 999999.9 Group 4: 999999.9
HighTrgLev4	Analogue channel 4 high trigger value	Group 1: 999999.9 Group 2: 999999.9 Group 3: 999999.9 Group 4: 999999.9
LowTrgLev1	Analogue channel 1 low trigger value	Group 1: 0.0 Group 2: 0.0 Group 3: 0.0 Group 4: 0.0
LowTrgLev2	Analogue channel 2 low trigger value	Group 1: 0.0 Group 2: 0.0 Group 3: 0.0 Group 4: 0.0
LowTrgLev3	Analogue channel 3 low trigger value	Group 1: 0.0 Group 2: 0.0 Group 3: 0.0 Group 4: 0.0
LowTrgLev4	Analogue channel 4 low trigger value	Group 1: 0.0 Group 2: 0.0 Group 3: 0.0 Group 4: 0.0
TriggerValue1	Digital channel 1 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE

TriggerValue2	Digital channel 2 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue3	Digital channel 3 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue4	Digital channel 4 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue5	Digital channel 5 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue6	Digital channel 6 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue7	Digital channel 7 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue8	Digital channel 8 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue9	Digital channel 9 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue10	Digital channel 10 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue11	Digital channel 11 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue12	Digital channel 12 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue13	Digital channel 13 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue14	Digital channel 14 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue15	Digital channel 15 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue16	Digital channel 16 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE

TriggerValue17	Digital channel 17 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue18	Digital channel 18 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue19	Digital channel 19 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue20	Digital channel 20 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue21	Digital channel 21 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue22	Digital channel 22 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue23	Digital channel 23 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue24	Digital channel 24 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue25	Digital channel 25 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue26	Digital channel 26 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue27	Digital channel 27 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue28	Digital channel 28 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue29	Digital channel 29 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue30	Digital channel 30 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue31	Digital channel 31 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE

TriggerValue32	Digital channel 32 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue33	Digital channel 33 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue34	Digital channel 34 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue35	Digital channel 35 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue36	Digital channel 36 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue37	Digital channel 37 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue38	Digital channel 38 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue39	Digital channel 39 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue40	Digital channel 40 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue41	Digital channel 41 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue42	Digital channel 42 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue43	Digital channel 43 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue44	Digital channel 44 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue45	Digital channel 45 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue46	Digital channel 46 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE

TriggerValue47	Digital channel 47 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue48	Digital channel 48 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue49	Digital channel 49 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue50	Digital channel 50 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue51	Digital channel 51 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue52	Digital channel 52 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue53	Digital channel 53 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue54	Digital channel 54 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue55	Digital channel 55 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue56	Digital channel 56 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue57	Digital channel 57 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue58	Digital channel 58 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue59	Digital channel 59 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue60	Digital channel 60 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue61	Digital channel 61 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE

TriggerValue62	Digital channel 62 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue63	Digital channel 63 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue64	Digital channel 64 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue65	Digital channel 65 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue66	Digital channel 66 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue67	Digital channel 67 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue68	Digital channel 68 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue69	Digital channel 69 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue70	Digital channel 70 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue71	Digital channel 71 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue72	Digital channel 72 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue73	Digital channel 73 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue74	Digital channel 74 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue75	Digital channel 75 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue76	Digital channel 76 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE

TriggerValue77	Digital channel 77 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue78	Digital channel 78 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue79	Digital channel 79 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue80	Digital channel 80 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue81	Digital channel 81 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue82	Digital channel 82 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue83	Digital channel 83 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue84	Digital channel 84 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue85	Digital channel 85 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue86	Digital channel 86 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue87	Digital channel 87 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue88	Digital channel 88 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue89	Digital channel 89 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue90	Digital channel 90 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue91	Digital channel 91 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE

TriggerValue92	Digital channel 92 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue93	Digital channel 93 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue94	Digital channel 94 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue95	Digital channel 95 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue96	Digital channel 96 trigger option	Group 1: NONE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE

Function FltLoc1 Fault Locator

Setting	Description	Values
Operation	Operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
CurrentsUsed	Phase currents used for calculus	Group 1: According to AC Inputs Group 2: According to AC Inputs Group 3: According to AC Inputs Group 4: According to AC Inputs
DistanceUnit	Distance unit	Group 1: km Group 2: km Group 3: km Group 4: km
Sect1R1	Line section 1 total positive-sequence resistance	Group 1: 1.00 Ω Group 2: 1.00 Ω Group 3: 1.00 Ω Group 4: 1.00 Ω
Sect1X1	Line section 1 total positive-sequence reactance	Group 1: 20.00 Ω Group 2: 20.00 Ω Group 3: 20.00 Ω Group 4: 20.00 Ω
Sect1R0	Line section 1 total zero-sequence resistance	Group 1: 20.00 Ω Group 2: 20.00 Ω Group 3: 20.00 Ω Group 4: 20.00 Ω
Sect1X0	Line section 1 total zero-sequence reactance	Group 1: 80.00 Ω Group 2: 80.00 Ω Group 3: 80.00 Ω Group 4: 80.00 Ω
Sect1Length	Line section 1 total length	Group 1: 100 Group 2: 100 Group 3: 100 Group 4: 100

Sect2Oper	Line section 2 operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Sect2R1	Line section 2 total positive-sequence resistance	Group 1: 1.00 Ω Group 2: 1.00 Ω Group 3: 1.00 Ω Group 4: 1.00 Ω
Sect2X1	Line section 2 total positive-sequence reactance	Group 1: 20.00 Ω Group 2: 20.00 Ω Group 3: 20.00 Ω Group 4: 20.00 Ω
Sect2R0	Line section 2 total zero-sequence resistance	Group 1: 20.00 Ω Group 2: 20.00 Ω Group 3: 20.00 Ω Group 4: 20.00 Ω
Sect2X0	Line section 2 total zero-sequence reactance	Group 1: 80.00 Ω Group 2: 80.00 Ω Group 3: 80.00 Ω Group 4: 80.00 Ω
Sect2Length	Line section 2 total length	Group 1: 100 Group 2: 100 Group 3: 100 Group 4: 100
Sect3Oper	Line section 3 operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Sect3R1	Line section 3 total positive-sequence resistance	Group 1: 1.00 Ω Group 2: 1.00 Ω Group 3: 1.00 Ω Group 4: 1.00 Ω
Sect3X1	Line section 3 total positive-sequence reactance	Group 1: 20.00 Ω Group 2: 20.00 Ω Group 3: 20.00 Ω Group 4: 20.00 Ω
Sect3R0	Line section 3 total zero-sequence resistance	Group 1: 20.00 Ω Group 2: 20.00 Ω Group 3: 20.00 Ω Group 4: 20.00 Ω
Sect3X0	Line section 3 total zero-sequence reactance	Group 1: 80.00 Ω Group 2: 80.00 Ω Group 3: 80.00 Ω Group 4: 80.00 Ω
Sect3Length	Line section 3 total length	Group 1: 100 Group 2: 100 Group 3: 100 Group 4: 100

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2023001050	FECHA DE FALLA: 06 de marzo de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52CT5	

ANEXO II

REGISTRO SCADA

🕒 Fecha Local	🕒 Fecha de Origen	📍 Identificador	📄 Descripción del Tipo de Eventos	📄 Descripción del Ev...	Valor
2023-03-01 08:57:23.391	2023-03-01 08:57:20.771	CEL.52C11.CERRADO	INTERRUPTOR 52C11 CERRADO	OPERADO	1
2023-03-01 08:57:23.391	2023-03-01 08:57:20.763	CEL.52C11.ABIERTO	INTERRUPTOR 52C11 ABIERTO	NORMAL	0
2023-03-01 08:56:48.344	2023-03-01 08:56:47.976	CEL.52C10.CERRADO	INTERRUPTOR 52C10 CERRADO	OPERADO	1
2023-03-01 08:56:48.344	2023-03-01 08:56:47.968	CEL.52C10.ABIERTO	INTERRUPTOR 52C10 ABIERTO	NORMAL	0
2023-03-01 08:56:34.907	2023-03-01 08:56:34.325	CEL.52CT5.CERRADO	INTERRUPTOR 52CT5 CERRADO	OPERADO	1
2023-03-01 08:56:34.907	2023-03-01 08:56:34.316	CEL.52CT5.ABIERTO	INTERRUPTOR 52CT5 ABIERTO	NORMAL	0
2023-03-01 08:56:23.125	2023-03-01 08:56:19.709	CEL.52C11.ABIERTO	INTERRUPTOR 52C11 ABIERTO	OPERADO	1
2023-03-01 08:56:22.078	2023-03-01 08:56:19.700	CEL.52C11.CERRADO	INTERRUPTOR 52C11 CERRADO	NORMAL	0
2023-03-01 08:56:18.922	2023-03-01 08:56:18.257	CEL.52C10.CERRADO	INTERRUPTOR 52C10 CERRADO	NORMAL	0
2023-03-01 08:56:18.922	2023-03-01 08:56:18.262	CEL.52C10.ABIERTO	INTERRUPTOR 52C10 ABIERTO	OPERADO	1
2023-03-01 08:51:30.110	2023-03-01 08:51:29.212	CEL.52CT5.CERRADO	INTERRUPTOR 52CT5 CERRADO	NORMAL	0
2023-03-01 08:51:30.110	2023-03-01 08:51:29.222	CEL.52CT5.ABIERTO	INTERRUPTOR 52CT5 ABIERTO	OPERADO	1

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001120	FECHA DE FALLA: 06 de marzo 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Los Ángeles	

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

Fecha	06 de marzo 2023
Hora	21:02

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
SE Los Ángeles**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 2023001120	FECHA DE FALLA: 06 de marzo 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Los Ángeles	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización							
Los Ángeles	T5	Alcazar	C10	2,90	21:02	21:07	1	4030	14167,5	CGE	Los Angeles	Urbano / Rural	52C10 Cto. Alcazar de CGED, 100% de los consumos recuperados.
		Paillihue	C11	7,60	21:02	21:07	1	15106	18985	CGE	Los Angeles	Urbano / Rural	52C11 Cto. Paillihue de CGED, 100% de los consumos recuperados.
Total				10,50				19136	33152,5				

ENS: **0,172 MWH.**

N° de clientes afectados CGE: **19136**

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001120	FECHA DE FALLA: 06 de marzo 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Los Ángeles	

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	

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre D	Cpph equivalente [MW]
286	BA S/E LOS AN	1102	S/E LOS ANGE	PAILLIHUE	0	06-03-2023 21:05	0,033	06-03-2023 21:07	LOS ANGELES E		0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	96772810	ANSAGRO S.A	0
286	BA S/E LOS AN	1103	S/E LOS ANGE	ALCAZAR	0	06-03-2023 21:05	0,033	06-03-2023 21:07	LOS ANGELES E		0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76121548	INMOBILIARIA	0

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre D	Cpph equivalente [MW]
286	BA S/E LOS AN	1102	S/E LOS ANGE	PAILLIHUE	7,6	06-03-2023 21:05	0,03333	06-03-2023 21:07	LOS ANGELES	E	0,11806294	14140	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	3,54224246
286	BA S/E LOS AN	1103	S/E LOS ANGE	ALCAZAR	2,9	06-03-2023 21:05	0,03333	06-03-2023 21:07	LOS ANGELES	E	0,05482468	3941	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1,64490479