

Estudio para análisis de falla EAF 464/2023

“Desconexión forzada del transformador N°4 154/66 kV de S/E Los Ángeles”

Fecha de Emisión: 20-11-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	28/10/2023
Hora	23:28
Consumos desconectados (MW)	22.06
Demanda previa del sistema (MW)	9343.91
Porcentaje de desconexión	0.230 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Transformador N°4 154/66 kV de S/E Los Ángeles / ET01T058SE076T058
Tipo de instalación	Transformador
Tensión nominal	154 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Sistema de protecciones del paño AT4 de S/E Los Ángeles / SP235T058SE076T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52AT4 de S/E Los Ángeles, correspondiente al transformador N°4 154/66 kV de dicha subestación, por medio de la operación de la protección de sobrecorriente residual (51N).

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que la operación anteriormente señalada fue debido a perturbaciones en la línea 154 kV Los Ángeles – Santa Luisa, en circunstancias que existía un frente de mal tiempo en la zona, lo que provocó la operación la función 51N del relé SEL-387, la cual no tiene opción de habilitar direccionalidad, mientras que la función 51N del relé SEL-311C del mismo paño en cuestión, la cual sí posee direccionalidad, no registró operación.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. no remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del fenómeno físico declarado:

- Mantenimientos de los últimos 24 meses del equipo que produce la falla.
- Secuencia de operación de las protecciones, incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado), considerando las protecciones de la línea 154 kV Los Ángeles – Santa Luisa, donde se declara que ocurrieron perturbaciones.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 298-2021	Desconexión de transformadores N°1 y N°2 110/13.2 kV de S/E Pirque	07-10-21	09:46	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 de transformador, para que sólo haga Trip sobre el relé maestro 86 cuando se trate de fallas de tipo diferencial.
EAF 303-2021	Apertura intempestiva del interruptor 52CT2 de S/E Palafitos	12-10-21	15:59	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.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 312-2021	Desconexión de transformadores N°1 y N°2 110/13.2 kV de S/E Pirque	17-10-21	02:31	No aplica.	No aplica.
EAF 350-2021	Desconexión forzada de barra 13.8 kV de S/E Chocalán	21-11-21	08:00	No aplica.	No aplica.
EAF 372-2021	Apertura intempestiva de interruptores 52BT y 52ET2 de S/E Píduco	14-12-21	09:48	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente: "Se realizará una revisión del alambrado de las señales al relé maestro y de los dispositivos que envían orden al relé. Lo anterior, debido a que la operación del relé maestro del transformador T2 puede tener su origen en una transferencia de potencial y/o inducción electromagnética debido a la falla en red de MT. Se analizará la opción de generar registro de las señales de apertura a relé maestro mediante el relé SEL-387T2."	La empresa CGE S.A. indica que no se tienen contempladas medidas de largo plazo hasta el momento, sin embargo, luego de la ejecución de las medidas de corto plazo señaladas, se podrá determinar si existirán otras acciones.
EAF 375-2021	Desconexión forzada de la barra 13,2 kV de S/E Placilla	21-12-21	15:20	Se procede a realizar el reemplazo de tarjeta actuadora de equipo reconector modelo NOVA el martes 22.12.2021. Se realizan pruebas locales y remotas de operación confirmando el buen estado del equipo.	No aplica.
EAF 002-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52ET3 de S/E Constitución	02-01-22	15:21	CGE Transmisión S.A. señala que tomó contacto con la empresa Quanta Services, para que, a su vez, diera a conocer el problema a la fábrica Schneider Electric (proveedores del esquema SCADA y relés de protecciones), para que así se entregue un informe técnico a CGE Transmisión que clarifique y resuelva esta anomalía. Dicho nuevo esquema de control formó parte del proyecto: NUP 900 Ampliación en S/E Constitución, el que fue puesto en servicio en octubre de 2021.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 028-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Los Ángeles	25-01-22	17:01	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: Se realizará la revisión de los tiempos de operación y control del interruptor 52C8, a través del aviso N°2022010468. De igual manera, se realizará la revisión del interruptor 52CT1 de S/E Los Ángeles, en una fecha que está por confirmar. La empresa CGE 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	Desconexión forzada de barra 13.2 kV de S/E San Rafael	09-02-22	10:44	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizará una revisión y verificación del paño C3, para detectar posibles problemas en la unidad de control y protecciones de éste.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 062-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52HT1 de S/E Pacífico	21-02-22	11:16	Se replicarán las condiciones que generan el evento con los otros relés F35, C60, T60 y D60, asociados al paño HT1 fuera de servicio, para determinar cuáles son los relés que actúen de igual forma. Se consultará a representante de General Electric si tienen antecedente de esta falla y las medidas a seguir para aclararla.	No aplica.
EAF 065-2022	Desconexión del transformador N°1 66/15 kV de S/E Pillanlelún	21-02-22	13:46	No aplica.	No aplica.
EAF 073-2022	Desconexión forzada del transformador 110/23 kV N°4 de S/E Calama	25-02-22	09:05	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se realizará prueba al relé GE-T60 del paño HT4 de S/E Calama. La empresa Calama Solar 2 SpA indica que ajustará el horario de la protección ekorRPS - EH3427/H - (EH3427H) correspondiente al paño E1 de S/E Puerto Seco Solar, puesto que al momento de la falla era erróneo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que las acciones correctivas de largo plazo se determinarán una vez realizadas las pruebas comprometidas de corto plazo.
EAF 129-2022	Apertura automática del interruptor 52ET1 de S/E Uribe	17-04-22	09:17	Se constató el correcto encendido de las protecciones MICOM P142 asociadas a cada interruptor de cabecera de alimentadores y se constató también la correcta operatividad de maniobras de apertura y cierre de los interruptores de cada cabecera de los alimentadores en S/E Uribe. Se establece contacto con el fabricante del equipo de protección Micom P142, para efecto de evaluar la correcta configuración.	No se indican.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 215-2022	Apertura automática del interruptor 52CT1 de S/E Chocalán	05-06-22	07:16	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: "Con fecha 22 de mayo de 2022 se ingresó en la PGP del Coordinador Eléctrico Nacional la solicitud de proyecto de modificación no relevante, NUP 3468, mediante el cual se propone el reemplazo de los interruptores 52CT1 y 52C2 de S/E Chocalán, lo cual incluye los controles de ambos equipos. La solicitud MNR se ha iniciado recientemente y propone un plazo de 4 meses para completar el reemplazo que se propone, es decir, debe ser finalizado antes del 31 de octubre de 2022."	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 238-2022	Desconexión forzada del transformador 110/23 kV N°4 de S/E Calama	23-06-22	23:33	CGE Transmisión S.A. indica que realizará pruebas al relé GE-T60, S1, del transformador N°4, para confirmar o descartar fallas en el equipo. Realizará pruebas en TTCC del paño HT4 de 110 kV y lazos de control asociados a la protección. Se realizará un estudio de análisis y simulación de corrientes secundarias del núcleo del TC, alambrado al relé, para determinar un nuevo ajuste de la función de sobrecorriente temporizada de neutro.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que las acciones correctivas de largo plazo se determinarán una vez realizadas las pruebas mencionadas de corto plazo.
EAF 245-2022	Desconexión forzada del transformador N°1 66/13.8 kV de S/E La Manga	01-07-22	15:59	CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "a) Se identifica falla en controlador digital de Imagen Térmica MTeC, modelo EPT 202, en el cual se produjo un cortocircuito en el circuito integrado, sobre el punto Trip del controlador. b) Se retira del transformador el instrumento MTeC, para ser reemplazado en forma posterior. c) Se deja los grupos de ventilación forzada del transformador en operación Manual. d) Se está realizando el proceso de cotización del controlador, para su reposición y reemplazo en el transformador."	No se indican.
EAF 281-2022	Desconexión forzada de barra 13.2 kV de S/E Chocalán	14-07-22	13:49	No aplica.	No aplica.
EAF 311-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52ET1 de S/E Incahuasi	27-07-22	20:43	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "• Se realiza la inspección en terreno a la subestación para determinar causas de la desconexión y se determina la integridad de todas sus instalaciones. • Se interrogan los equipos afectados y se observan eventos en el paño ET1 y E2, en donde se constata que ambos registran eventos de operación por sobrecorriente y el relé del circuito La Higuera con indicación de apertura manual local."	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: • Se instalará sistema de candado inteligente en portón de acceso a la subestación. • Se habilitará sistema de iluminación perimetral en patios de la subestación.
EAF 369-2022	Apertura del interruptor 52C2 de S/E Victoria	07-10-22	14:51	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	Desconexión del transformador N°1 66/23 kV de S/E Constitución	17-10-22	14:32	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "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	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 394-2022	Desconexión forzada del transformador 110/23 kV N°4 de S/E Calama	23-10-22	12:14	<p>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></p> <ol style="list-style-type: none"> <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> <p><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></p>	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que las acciones correctivas de largo plazo se determinarán una vez realizadas las pruebas mencionadas de corto plazo.
EAF 419-2022	Desconexión forzada de barra 66 kV de S/E Escuadrón	12-11-22	23:26	No aplica.	No aplica.
EAF 424-2022	Desconexión forzada de la barra 15 kV de S/E San Miguel	19-11-22	14:33	CGE Transmisión S.A. señala que revisará y realizará el mejoramiento en el cableado de control asociado al relé Form 6 del paño CT1 de S/E San Miguel. También revisará y corregirá la correspondencia de fases de las unidades de control, ya que la unidad de control Form 6 del paño C1 vio la falla en fase C, la unidad de control Form 6 del paño CT1 la vio en fase A y el relé de respaldo del paño CT1 SEL-387 la vio en fase C.	No se indican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 427-2022	Falla en el interruptor 52C6 de S/E Fátima	21-11-22	12:04	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: <i>"no aplica"</i> . La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que durante el mes de diciembre de 2022 entrará en servicio la comunicación al sistema SCADA, a través de un enlace de fibra óptica en la S/E Fátima, el que pasará a ser la vía principal de comunicación, quedando como primer respaldo el de radioenlace y como segundo respaldo la conexión vía red móvil 3G/4G. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo.
EAF 485-2022	Desconexión forzada de la barra 13.8 kV de S/E Alto Hospicio	22-12-22	10:14	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realiza un análisis de la falla, determinando la necesidad de realizar la verificación del equipo de protección F60 del alimentador 52C30. Se programa a la brevedad el servicio de verificación de la protección F60 del alimentador 52C30. Se programa a la brevedad un servicio de modificación de la configuración del control y las comunicaciones del trip remoto entre el relé F60 del paño CT1 hacia el relé F60 del paño C30, donde se eliminará la lógica responsable del trip remoto.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se contempla el reemplazo del equipo reconector actual del paño C30 por un equipo reconector NOJA RC15, a ejecutarse el primer semestre de 2023.
EAF 002-2023	Desconexión forzada del transformador N°1 154/66 kV de S/E Talcahuano	04-01-23	13:16	CGE Transmisión S.A. señala que se realizó la instalación de un relé (SEL-351) en forma provisoria, para efectos de determinar el origen de la señal de apertura, produciéndose una nueva falla el 05.01.23 en la cual fue posible determinar la causa de la operación. Una vez determinado el elemento de protección que genera la operación en forma espuria del relé maestro, se realizan mediciones determinando que el switch asociado a dicha válvula falló, por lo cual se realiza su reemplazo.	CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran mayores acciones correctivas a las ya realizadas, las cuales solucionan el problema detectado.
EAF 012-2023	Falla en desconector 89B1 de S/E Tap Off Santa Clara	09-01-23	07:06	No se indican.	No se indican.
EAF 051-2023	Desconexión de transformador N°1 66/13.2 kV de S/E Victoria	06-02-23	02:16	No aplica.	No aplica.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 054-2023	Desconexión forzada de transformadores 66/13.2 kV de S/E Curicó	06-02-23	17:01	<p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo:</p> <p><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></p> <p><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></p> <p><i>"Respecto del relé de respaldo SEL751A dañado, se estima su reemplazo dentro del mes de abril del 2023".</i></p>	<p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica la siguiente acción correctiva de largo plazo:</p> <p><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></p>
EAF 071-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52ET1 de S/E Marquesa	13-02-23	12:07	<p>La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizó el reemplazo de los equipos de los paños E2 y E3 (NUP 3702 de plataforma PGP), de acuerdo con el Curso Forzoso N°2023014094 del 17-02-2023.</p>	No se indican.
EAF 074-2023	Falla en interruptor 52C3 de S/E San Francisco de Mostazal	14-02-23	14:07	<p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica que realizó revisión de unidad de control y pruebas locales con el equipo.</p>	No se indican.
EAF 103-2023	Desconexión forzada del transformador N°4 66/15 kV de S/E San Fernando	05-03-23	18:05	<p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente:</p> <p><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></p>	No se indican.
EAF 107-2023	Desconexión forzada de la barra 15 kV N°2 de S/E Los Ángeles	06-03-23	21:02	<p>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.</p>	No se indican.
EAF 170-2023	Falla en interruptor 52C3 de S/E San Francisco de Mostazal	15-04-23	01:43	No se indican.	No se indican.
EAF 182-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52B1 de S/E Angol	28-04-23	05:23	<p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza reemplazo de RTU N°1 y dispositivos electrónicos afectados por un cortocircuito en los servicios auxiliares de corriente continua del gabinete de RTU N°1, se presume falla en fuentes de poder o en componentes de la RTU. Posteriormente se realizan pruebas efectivas exitosas sobre control y operación del interruptor 52B1 de S/E Angol."</p>	Las empresas CGE Transmisión S.A., Frontel y STS S.A. no indican acciones correctivas.
EAF 187-2023	Falla en interruptor 52C3 de S/E Chacahuín	28-04-23	13:20	<p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizarán pruebas operativas del reconector 52C3, que comprenda órdenes de cierre y de apertura, tanto remotas desde SCADA como locales en caseta, y en el panel propio del control del 52C3."</p>	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No se consideran acciones correctivas adicionales."
EAF 274-2023	Falla en el interruptor 52C1 de S/E Las Arañas	23-06-23	15:49	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 304-2023	Falla en interruptor 52E23 de S/E Calama	19-07-23	17:58	<p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza reemplazo de batería de control F5 asociado a 52E23 Latorre, no observándose alarmas activas por falla de baterías luego del reemplazo. Se realiza monitoreo del estado de la nueva batería, constatándose que esta se encuentra con parámetros normales de funcionamiento. Cabe destacar que la última inspección operacional realizada a SE Calama fue realizada el 07/07/2023. En esa oportunidad no se detectó indicación de falla batería".</p>	CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica".
EAF 305-2023	Falla en el interruptor 52C2 de S/E El Monte	19-07-23	21:45	<p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se reemplaza el interruptor NOVA27, cabecera del paño C2, alimentador Naltagua de S/E El Monte."</p>	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No hay".

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 366-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Punitaqui	21-08-23	08:19	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se programan pruebas del conjunto Relé - Reconectador del paño C3. (fecha 07-09-2023)."	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 408-2023	Falla en sistema de control del paño C6 de S/E Chivilcán	14-09-23	11:54	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza intervención en nodo SCADA Temuco para normalizar intermitencia de datos según SDCF 2023083822".	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica".
EAF 414-2023	Desconexión forzada del transformador N°5 66/23 kV de S/E Pullinque	21-09-23	01:06	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza la desconexión de rama de control que genera el trip desde la válvula de alivio, para efecto de asegurar que dicho equipo no genere operaciones indeseadas sobre el transformador. Lo anterior mientras se realiza el cambio de válvula. Mediante la SD N°2023083073, se realiza la desconexión del transformador T5 el sábado 30 de septiembre de 2023. Esto con la finalidad de verificar las dimensiones del equipo y características técnicas, para efecto de permitir el cambio de dicho equipo."	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 426-2023	Falla en control del paño C3 de S/E San Francisco de Mostazal	03-10-23	14:24	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que reemplazó la tarjeta actuadora del reconectador 52C3 de S/E San Francisco de Mostazal. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica" ejecutar acciones correctivas a largo plazo. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo.
EAF 432-2023	Falla en el sistema de control del paño C2 de S/E Las Cabras	07-10-23	00:05	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se reemplaza tarjeta actuadora del interruptor 52C2 Cto. Cocalán en SE Las Cabras."	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica".

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento que provoca la desconexión forzada del transformador N°4 154/66 kV de S/E Los Ángeles, corresponde al sistema de protecciones N°1, el cual, según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, es de la marca SEL-387 y posee funciones 87T, 51/51N, 50/50N.

La empresa CGE Transmisión S.A. no presenta información de los mantenimientos realizados al transformador N°4 154/66 kV de S/E Los Ángeles, junto a sus sistemas de control y protecciones, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

- La empresa CGE S.A. señala: "Urbano/Rural".
- La empresa Coopelan señala: "Densidad Muy Baja".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

8301: Los Ángeles.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (30-10-2023)	Informe de 5 días (06-11-2023)
CGE Transmisión S.A.	29-10-2023	13-11-2023
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	31-10-2023	03-11-2023
Enel Green Power Chile S.A.	29-10-2023	09-11-2023
Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda. (Coopelan)	29-10-2023	16-11-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	Hora Desc.	Hora Norm.
PE Los Buenos Aires	-	11.0	23:28	01:38*

Total: 11.0 MW

- El monto y las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Enel Green Power Chile S.A.
- (*) Horario correspondiente al día 29-10-2023.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Los Ángeles	ST Zonal	Transformador N°4 154/66 kV	23:28	23:30
S/E Central Parque Eólico Los Buenos Aires	ST Zonal	Transformador N°1 66/33 kV	23:28	01:38
S/E Central Parque Eólico Los Buenos Aires	ST Zonal	Barra 33 kV	23:28	01:38

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Enel Green Power Chile S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Manso de Velasco	Colo Colo / C1	Los Ángeles	2.20	0.020	2677	23:28	23:30	23:30
Manso de Velasco	Bulnes / C2	Los Ángeles	3.40	0.040	4585	23:28	23:30	23:30
Manso de Velasco	Alemania / C3	Los Ángeles	4.70	0.050	6754	23:28	23:30	23:30
Manso de Velasco	Villagrán / C4	Los Ángeles	5.30	0.060	12404	23:28	23:30	23:30
Manso de Velasco	Quilque / C5	Los Ángeles	0.40	0.000	1	23:28	23:30	23:32
El Avellano	La Mona / E1	Los Ángeles	3.10	0.030	271	23:28	23:30	23:30
El Avellano	Sor Vicenta / E2	Los Ángeles	1.10	0.010	1335	23:28	23:30	23:32
El Avellano	Laja / E3	Los Ángeles	0.90	0.010	524	23:28	23:30	23:30

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
El Avellano	Rarincó / E4	Los Ángeles y Laja	0.96	0.010	7021	23:28	23:30	23:30

Total: 22.06 MW 0.230 % 35572

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Compañía General de Electricidad S.A. y Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.

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)
Manso de Velasco	Colo Colo / C1	CGE	Regulado	2.20	0.03	0.03	0.1
Manso de Velasco	Bulnes / C2	CGE	Regulado	3.40	0.03	0.03	0.1
Manso de Velasco	Alemania / C3	CGE	Regulado	4.70	0.03	0.03	0.2
Manso de Velasco	Villagrán / C4	CGE	Regulado	5.30	0.03	0.03	0.2
Manso de Velasco	Quilque / C5	CGE	Regulado	0.40	0.03	0.07	0.0
El Avellano	La Mona / E1	CGE	Regulado	3.10	0.03	0.03	0.1
El Avellano	Sor Vicenta / E2	CGE	Regulado	1.10	0.03	0.07	0.1
El Avellano	Laja / E3	CGE	Regulado	0.90	0.03	0.03	0.0
El Avellano	Rarincó / E4	Coopelan	Regulado	0.96	0.03	0.03	0.0

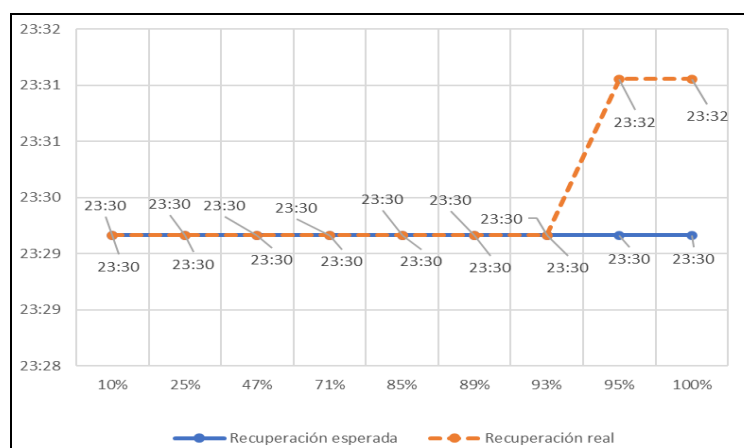
Clientes Regulados : 0.8 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 0.8 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Compañía General de Electricidad S.A. y Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No hay diferencias significativas entre la recuperación real y esperada de los consumos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	17.65	0.03	529.49
Último 20 %	4.41	0.07	66.18
100 % Total	22.06	0.07	330.88

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9343.91 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Atacama 1 (TG1AB), Atacama 2 (TG2AB), Cipreses (U2 y U3), Mejillones (IEM), Norgener (NTO2), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1, U2, U3, U4 y U5).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 28 de octubre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 28 de octubre de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 28 de octubre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de octubre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con las siguientes particularidades:

- El transformador N°4 154/66 kV de S/E Los Ángeles, abastecía los consumos de las SS/EE Manso de Velasco y El Avellano a través de la barra 66 kV N°2 de S/E Los Ángeles.
- El interruptor 52B1 de S/E Negrete, correspondiente a la línea 66 kV Central Parque Eólico Buenos Aires – Negrete, se encontraba abierto.
- Los interruptores 52B1 y 52B2 de S/E Duquenco, correspondientes a la línea 2x66 kV Los Ángeles – Duquenco, se encontraban abiertos.
- Los Parques Eólicos Alena y Mesamávida se encontraban fuera de servicio.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.:

"A las 23:28 horas del día 28 de octubre de 2023, se registró la operación por protecciones del interruptor 52AT4 de S/E Los Ángeles asociado al Transformador T-4 a raíz de temporal de viento y lluvia en la zona, esto afectó a subestaciones Manso de Velasco y El Avellano (consumos de CGED y Copelan). Ante este escenario y en coordinación con el CEN se inician las maniobras de

recuperación. A las 23:30 horas se cierra de manera exitosa el interruptor 52AT4, normalizando la topología.”

“De acuerdo con los antecedentes aportados en el presente informe, se concluye que dada la perturbación en la LT154kV Los Ángeles – Santa Luisa, se produjo la apertura del interruptor 52AT4, por medio de la función de sobrecorriente residual de tiempo inverso, la cual operó de acuerdo a ajustes, más se evaluará este elemento ya que el relé SEL-387 no tiene opción de poder ajustar direccionalidad, según lo expuesto en acciones correctivas”

Según lo informado por la empresa Enel Green Power Chile S.A.:

“A las 23:28 horas del 28 de octubre del 2023, se produjo una interrupción forzada por protecciones del transformador N°4 154/66 [kV] 56 [MVA] de la S/E Los Ángeles. Esta falla causó la desconexión de consumos en el sistema de 66 [kV] aguas debajo de la S/E Los Ángeles. En particular, en el Parque Eólico Los Buenos Aires y S/E Los Buenos Aires se verificó la desconexión del PE Los Buenos Aires producto de la operación de la función de subtensión del sistema de protecciones asociadas al transformador elevador de 66/33 [kV], lo que se verifica en los registros oscilográficos en donde se observa que la orden de desconexión enviada a los paños 52BT1 y 52FT1.”

“Al momento de la falla, el Parque Eólico Los Buenos Aires estaba generando un monto aproximado de 11 [MW] y no se realizaban trabajos en las instalaciones del parque.”

Por otra parte, es importante aclarar que, no se registran informes de falla de 48 horas en el sistema Neomante del Coordinador por fallas en la línea 154 kV Los Ángeles – Santa Luisa en forma coincidente con el horario del evento en cuestión.

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:
 - La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente:

“Se realizará la revisión del ajuste de sobrecorriente residual de la protección SEL-387 del Transformador T4.

Bajo la SD N°2023103207 se desactivará la función de sobrecorriente residual, hasta que se verifique su coordinación, manteniendo operativa la función de sobrecorriente residual en la protección SEL-311C del sistema 2.”
 - La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.
 - La empresa Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda. indica que no aplica.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

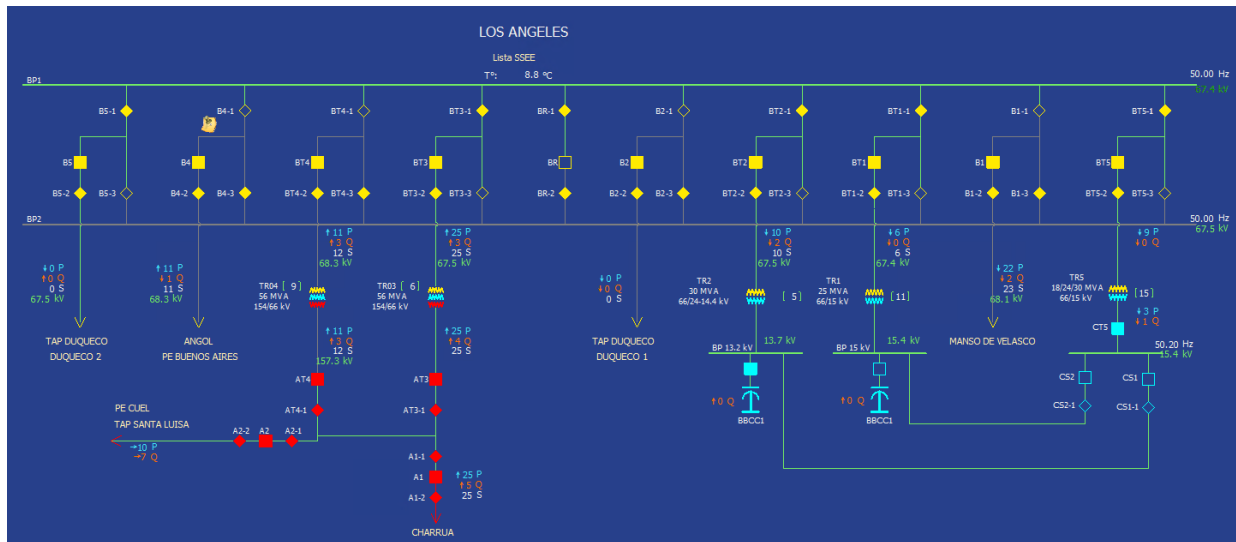
- o La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente:

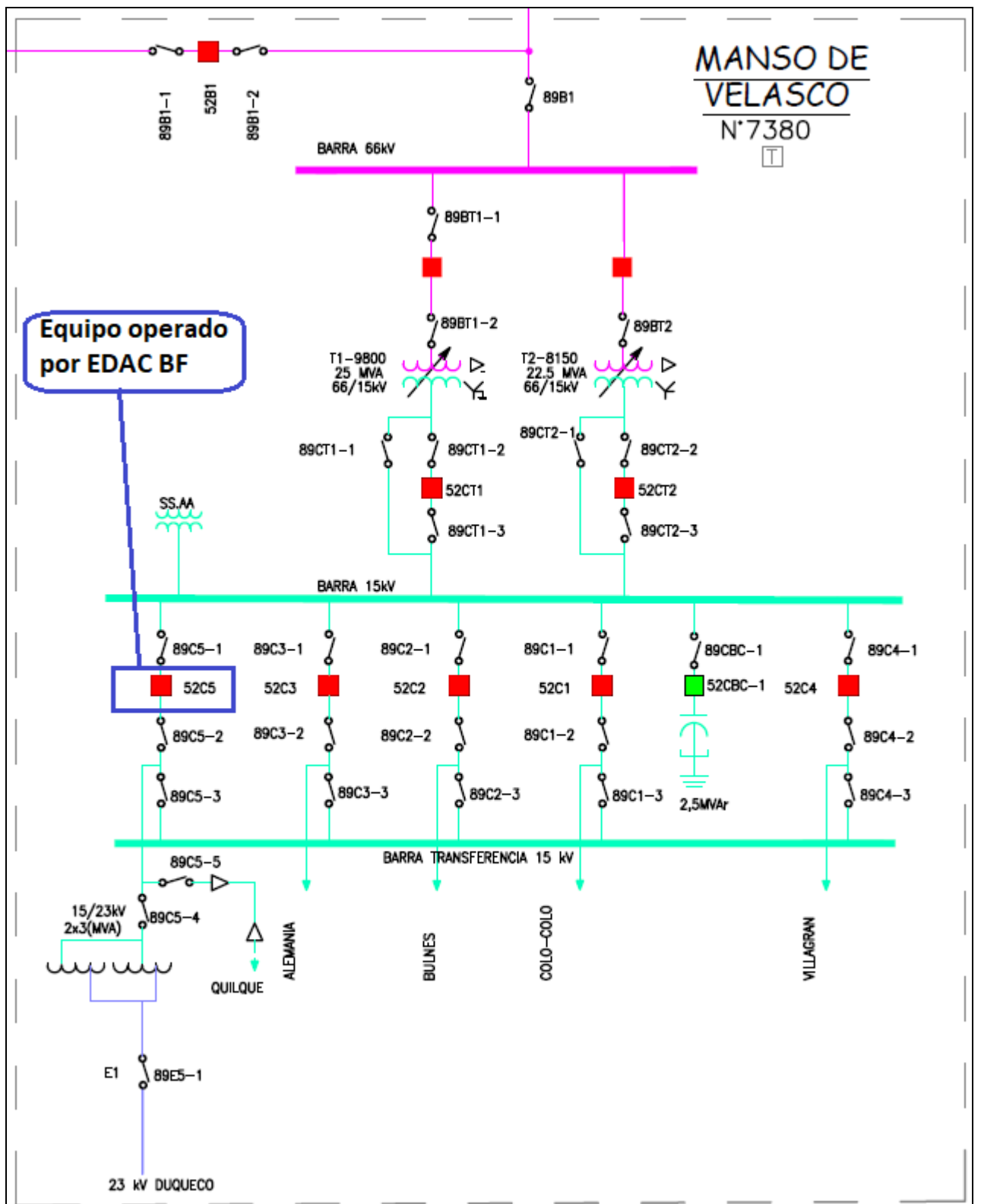
"El 30 de noviembre del 2023, se enviará al CEN una solicitud de modificación no relevante SMNR, junto al estudio de homologación de ajustes por el proyecto de reemplazo de las protecciones del transformador T4 en S/E Los Ángeles. El reemplazo será por protecciones de la misma marca y modelo, pero de última generación esto con el fin de habilitar su comunicación remota y conexión a un nuevo reloj satelital, que también se colocará en la caseta del transformador T4 para regularizar la estampa de tiempo."

La puesta en servicio del reemplazo de protecciones del Transformador T4 en S/E Los Ángeles se realizará la segunda semana del mes de marzo del 2024."

- o La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
- o La empresa Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



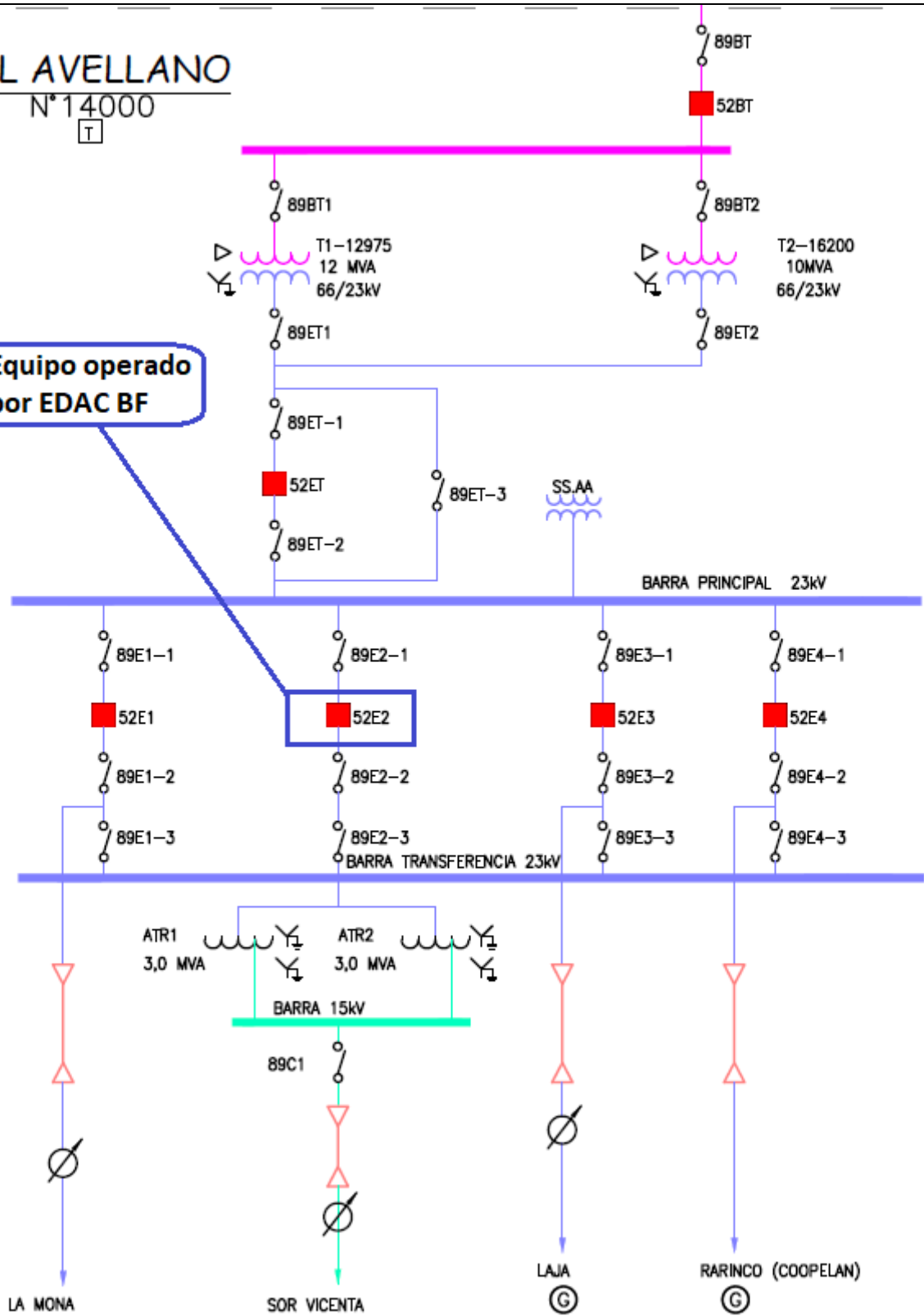


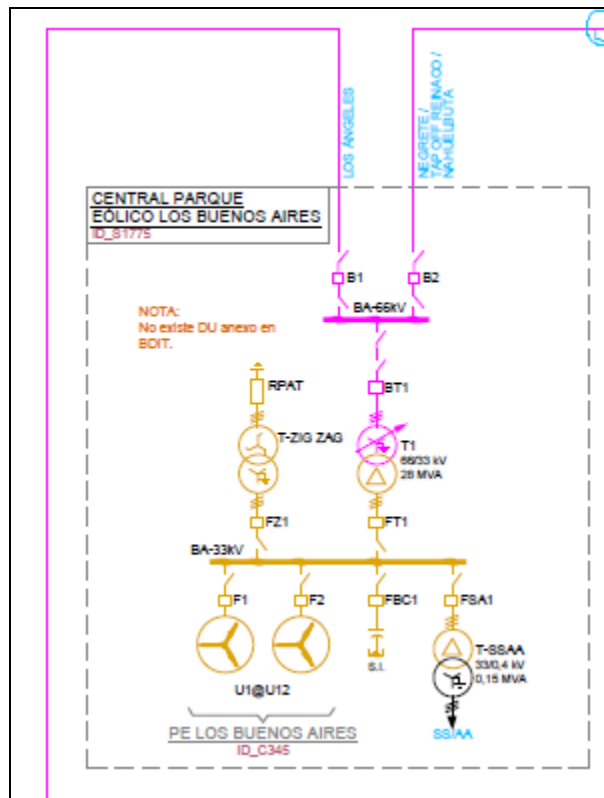
EL AVELLANO

N° 14000

T

Equipo operado por EDAC BF





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

Hora	Involucrado	Evento
23:28	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52AT4 de S/E Los Ángeles, correspondiente al transformador N°4 154/66 kV de dicha subestación, por medio de la operación de la protección de sobrecorriente residual.
23:28+	Enel Green Power	Apertura automática de los interruptores 52BT1 y 52FT1 de S/E Central Parque Eólico Los Buenos Aires, por medio la operación de la protección de baja tensión. El PE Los Buenos Aires queda indisponible.
23:28+	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52C5 de S/E Manso de Velasco, correspondiente al alimentador Quilque, por medio de la operación del EDAC-BF.
23:28+	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52E2 de S/E El Avellano, correspondiente al alimentador Sor Vicenta, por medio de la operación del EDAC-BF.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Enel Green Power Chile S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
28-10-2023	CGE Transmisión	23:30	Cierre del interruptor 52AT4 de S/E Los Ángeles. Se normaliza la topología del transformador N°4 154/66 kV de dicha subestación.
28-10-2023	CGE	23:30	Se recupera los consumos de los alimentadores 52C1 Colo Colo, 52C2 Bulnes, 52C3 Alemania y 52C4 Villagrán de S/E Manso de Velasco.
28-10-2023	CGE	23:30	Se recuperan los consumos de los alimentadores 52E1 La Mona y 52E3 Laja de S/E El Avellano.
28-10-2023	Coopelan	23:30	Se recuperan los consumos del alimentador 52E4 Rarincó de S/E El Avellano.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
28-10-2023	CGE Transmisión	23:32	Cierre del interruptor 52C5 de S/E Manso de Velasco, correspondiente al alimentador Quilque.
28-10-2023	CGE	23:32	Se recuperan los consumos del alimentador 52C5 Quilque de S/E Manso de Velasco.
28-10-2023	CGE Transmisión	23:32	Cierre del interruptor 52E2 de S/E El Avellano, correspondiente al alimentador Sor Vicenta.
28-10-2023	CGE	23:32	Se recuperan los consumos del alimentador 52E2 Sor Vicenta de S/E El Avellano.
29-10-2023	Enel Green Power	01:38	Cierre de los interruptores 52BT1 y 52FT1 de S/E Central Parque Eólico Los Buenos Aires. El PE Los Buenos Aires queda disponible.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A., Enel Green Power Chile S.A. y Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.

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 52AT4 de S/E Los Ángeles, correspondiente al transformador N°4 154/66 kV de dicha subestación, por medio de la operación de la protección de sobrecorriente residual (51N).

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que la operación anteriormente señalada fue debido a perturbaciones en la línea 154 kV Los Ángeles – Santa Luisa, en circunstancias que existía un frente de mal tiempo en la zona, lo que provocó la operación la función 51N del relé SEL-387, la cual no tiene opción de habilitar direccionalidad, mientras que la función 51N del relé SEL-311C del mismo paño en cuestión, la cual sí posee direccionalidad, no registró operación.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 22.06 MW de consumos asociados a las SS/EE Manso de Velasco y El Avellano. Además, resultaron afectados 11 MW de generación de la central Parque Eólico Los Buenos Aires.

Apertura automática del interruptor 52AT4 de S/E Los Ángeles, correspondiente al transformador N°4 154/66 kV de dicha subestación. Relé SEL-387 (Sistema 1).

La empresa CGE Transmisión S.A. no presenta los registros oscilográficos de la protección operada. Sin perjuicio de lo anterior, sí presenta los registros históricos y secuenciales de eventos, los que se muestran a continuación:

Registro histórico de eventos:

PROT DIFERENCIAL TRANSFORMADOR 4 Date: 10/31/23 Time: 19:45:17.423
SUBESTACION LOS ANGELES

#	DATE	TIME	EVENT	GRP	TARGETS
1	10/29/23	14:14:55.838	CLS1	1	
2	10/29/23	14:12:09.696	TRIP4	1	TRIP 51 B N W1
3	10/29/23	02:22:15.509	CLS1	1	
4	10/29/23	02:19:27.683	TRIP4	1	TRIP 51 B N W1
5	10/28/23	23:53:48.819	CLS1	1	
6	10/28/23	23:45:59.351	TRIP4	1	TRIP 51 B N W1
7	10/28/23	20:49:22.817	CLS1	1	
8	10/28/23	20:32:16.260	TRIP4	1	TRIP 51 B N W1
9	10/28/23	20:02:21.054	CLS1	1	
10	10/28/23	19:39:18.380	TRIP3	1	TRIP
11	07/17/22	12:42:49.391	TRIP3	1	TRIP

=>

En el evento N°4 se aprecia la operación de la protección por medio del elemento **TRIP4**, el cual, está conformado por las funciones de sobrecorriente de fase y residual del lado 154 kV (*TR4 = 51P1T + 51N1T*). En particular, el target indica la operación del elemento de sobrecorriente residual (TRIP 51 B N W1).

Se detecta un desfase de aproximadamente 9 minutos en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario UTC -0 del evento.

Cabe señalar que, si bien la empresa CGE Transmisión S.A. declara que la causa de la operación de la función de sobrecorriente residual anteriormente señalada fue a raíz de perturbaciones en la línea 154 kV Los Ángeles – Santa Luisa, no remite los registros de las protecciones de dicha línea (paño A2 de su propiedad) que permitan confirmar esta aceveración, y de ser efectivo se trataría de una descoordinación, sin existir en el sistema Neomante del Coordinador Informes de Falla de 48 horas en forma coincidente para la línea en cuestión.

Configuración de nombres en los ajustes de la protección:

ALIAS1 =87R DIFERENCIALR
ALIAS2 =87U DIFERENCIALU
ALIAS3 =IN101 CERRADO52AT4
ALIAS4 =IN102 CERRADO52BT4
ALIAS5 =IN103 TELECONTROLON
ALIAS6 =TRIP1 TRIP86T4
ALIAS7 =TRIP2 TRIP2121NAT
ALIAS8 =TRIP3 APERTURAREMOTA
ALIAS9 =TRIP4 TRIP6252BT4
ALIAS10 =NA
ALIAS11 =CLS1 CIERRETELECONTR
ALIAS12 =OUT107 TRIPAL52BT4
ALIAS13 =S1V2T FALLAAPER52AT4

Según la configuración del **ALIAS9** el **TRIP4** corresponde al **TRIP6252BT4** en el registro secuencial de eventos que se presenta a continuación:

Registro secuencial de eventos:

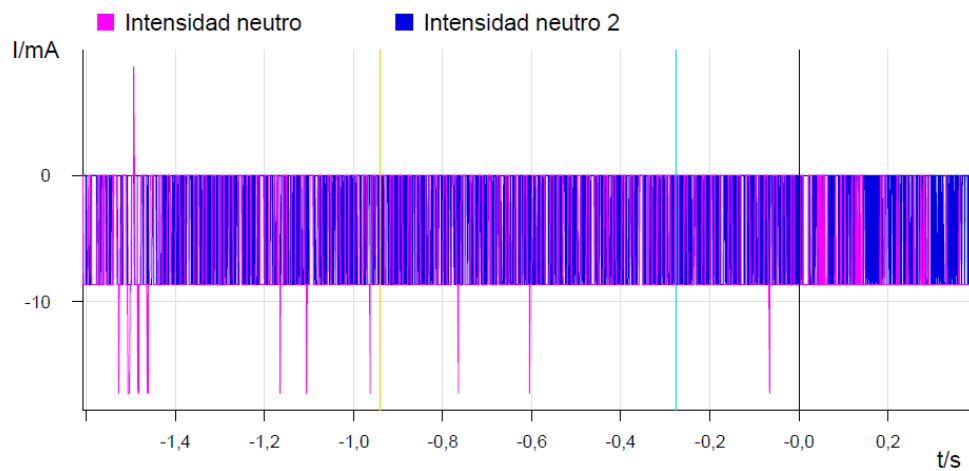
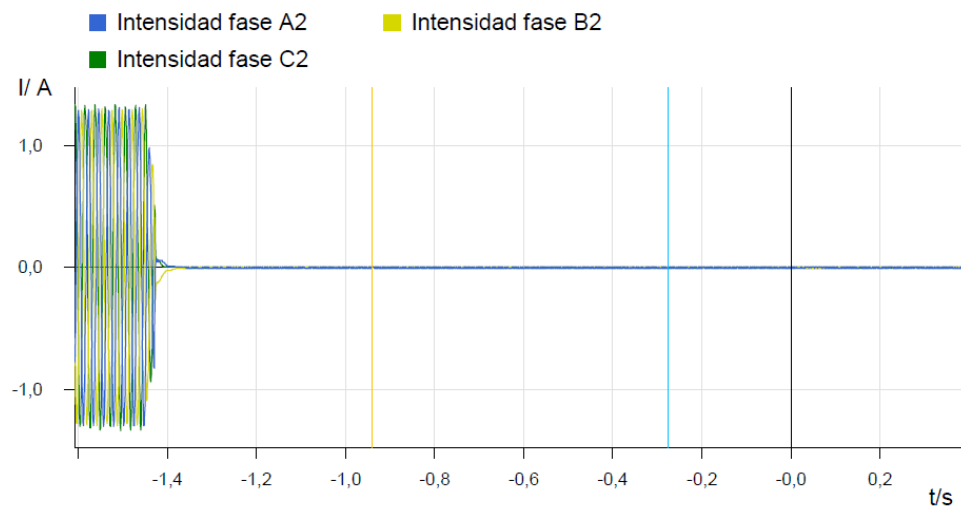
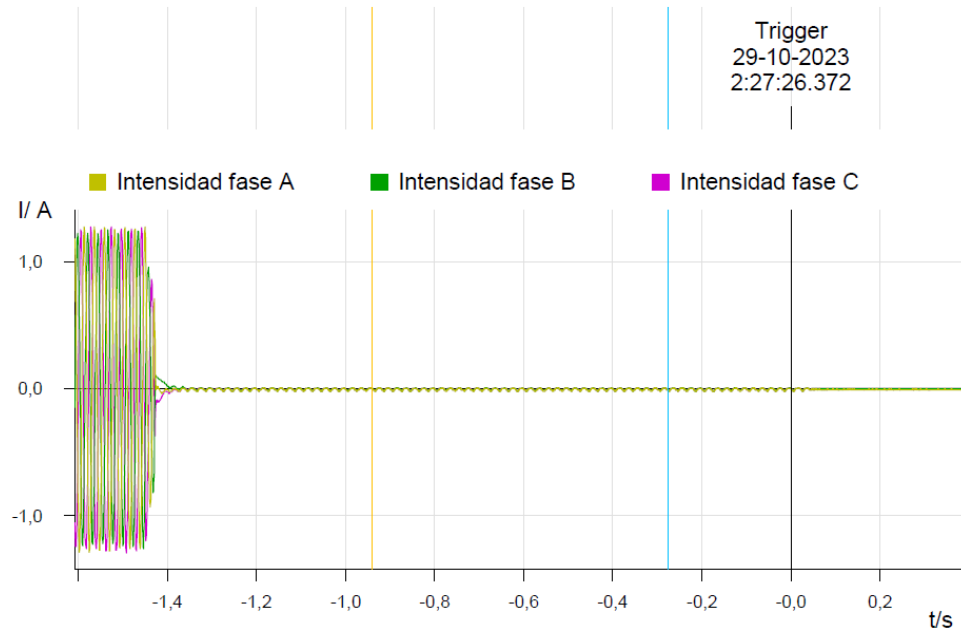
PROT DIFERENCIAL TRANSFORMADOR 4 Date: 10/31/23 Time: 19:45:35.773
SUBESTACION LOS ANGELES

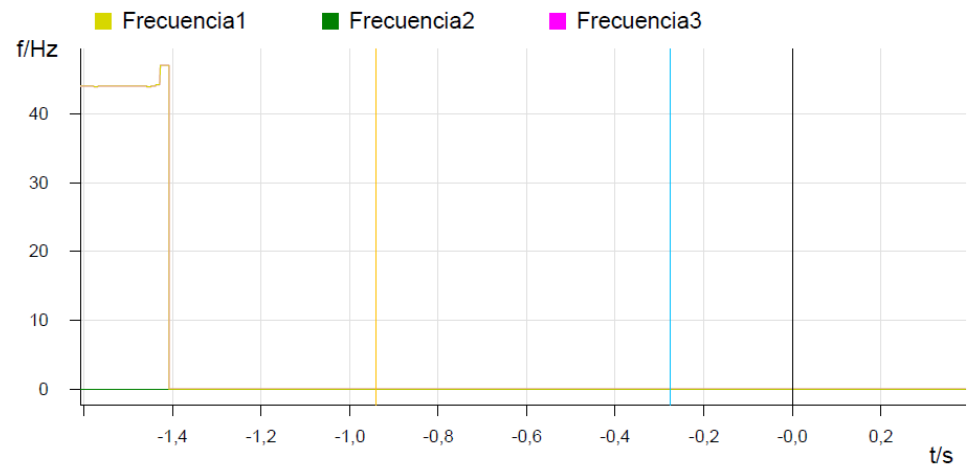
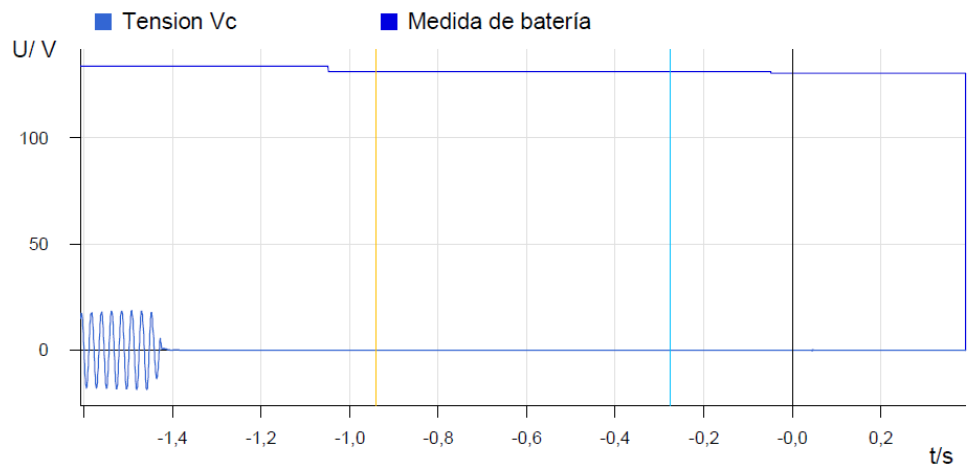
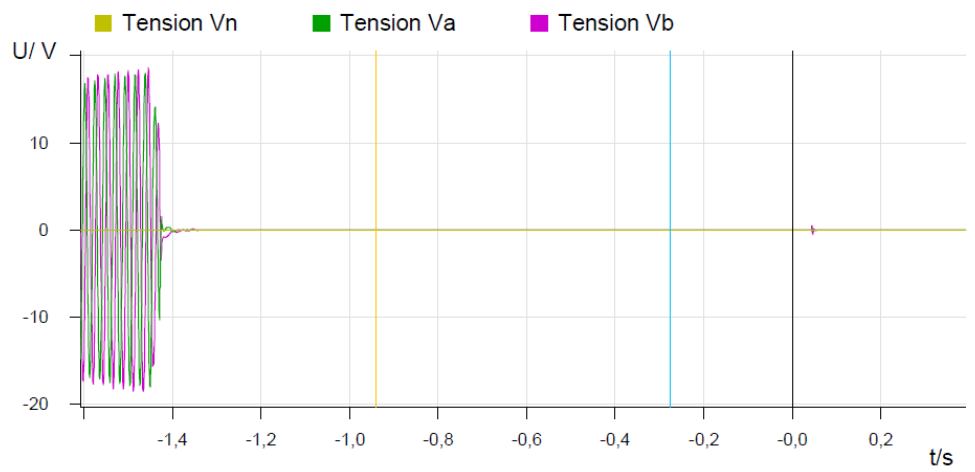
FID=SEL-387-R104-V-D981222

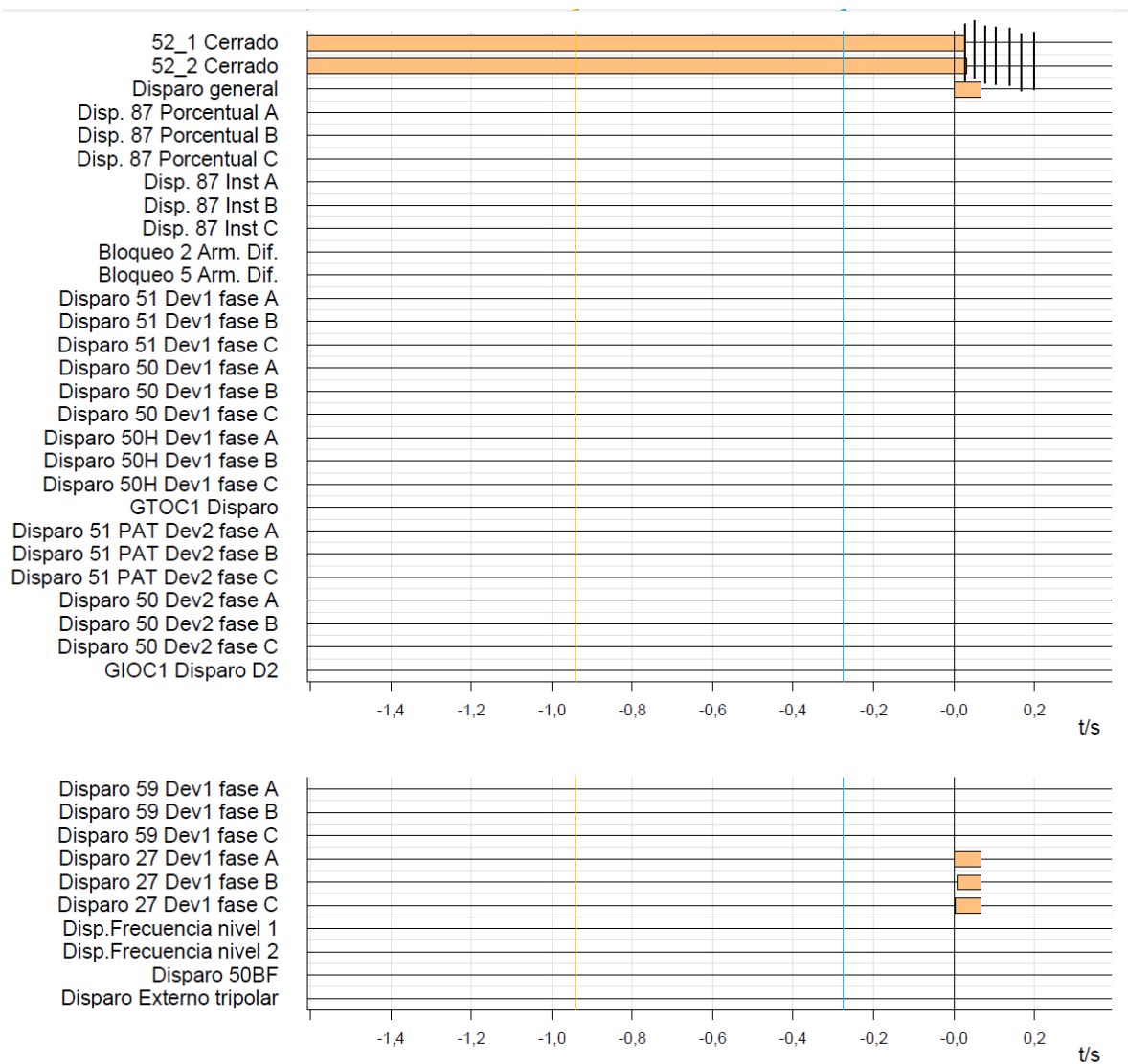
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
15	10/28/23	23:53:48.929	CIERRETELECONTR	Deasserted
14	10/29/23	02:19:27.683	TRIP6252BT4	Asserted
13	10/29/23	02:19:27.726	CERRADO52AT4	Deasserted
12	10/29/23	02:19:28.083	TRIP6252BT4	Deasserted
11	10/29/23	02:22:15.509	CIERRETELECONTR	Asserted
10	10/29/23	02:22:15.621	CERRADO52AT4	Asserted
9	10/29/23	02:22:15.621	CIERRETELECONTR	Deasserted
8	10/29/23	04:08:32.602	51P3	Asserted
7	10/29/23	04:08:32.622	51P3	Deasserted

En el registro N°14 se aprecia la operación de la protección por medio del elemento TRIP4 (TRIP4 = **TRIP6252BT4** = Asserted), sin haber registro de la activación de la función de sobrecorriente que permita determinar su tiempo de operación. El tiempo de apertura del interruptor 52AT4 de S/E Los Ángeles fue de 43 ms (*CERRADO52AT4* = Deasserted, registro N°13).

Apertura automática de los interruptores 52BT1 y 52FT1 de S/E Central Parque Eólico Los Buenos Aires.



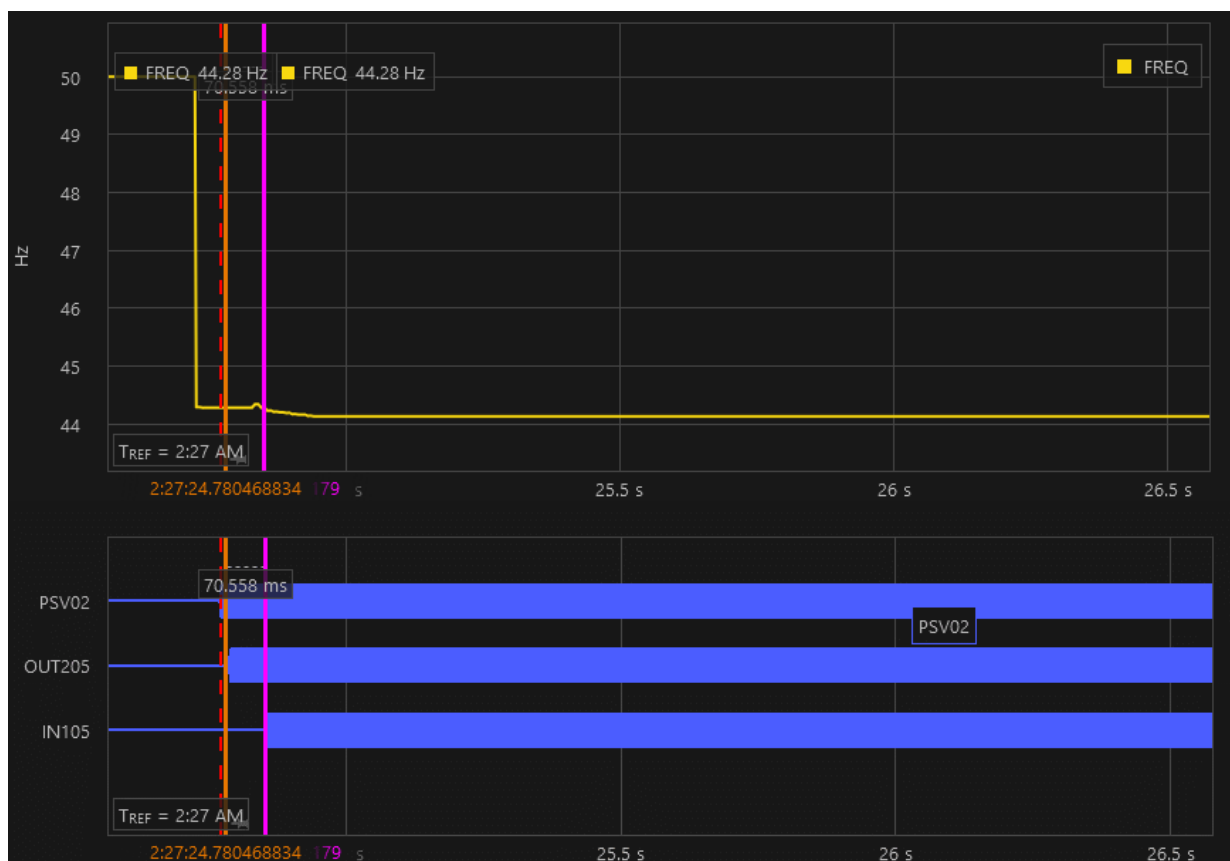




En el registro oscilográfico se aprecia la extinción tanto de las corrientes como las tensiones, junto con la caída abrupta de la frecuencia, lo que se explica ante la apertura automática del interruptor 52AT4 de S/E Los Ángeles. En relación con las señales digitales, se registra la operación de la función de baja tensión (*Disparo 27 Dev1 fase A = 1*, *Disparo 27 Dev1 fase B = 1* y *Disparo 27 Dev1 fase C = 1*), que según lo declarado por la empresa Enel Green Power Chile S.A. posee un ajuste del 80% de la tensión nominal y una temporización de 2 segundos. En forma gráfica, se determina un tiempo de apertura de los interruptores 52BT2 (*52_1 CERRADO = 0*) y 52FT1 (*52_2 CERRADO = 0*) de S/E Central Parque Eólico Los Buenos Aires de aproximadamente 30 ms.

Se observa un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Apertura automática del interruptor 52C5 de S/E Manso de Velasco, correspondiente al alimentador Quilque, por medio de la operación del EDAC-BF. Relé SEL-451.



En el registro oscilográfico se aprecia que la frecuencia medida en la barra 15 kV de S/E Manso de Velasco es inferior a los 45 Hz. En relación con las señales digitales, se registra la activación del escalón N°2 del EDAC-BF (48.9 Hz, *PSV02* = 1) y la consecuente orden de apertura al interruptor 52C5 (alimentador Quilque, *OUT205* = 1), junto con el posterior cambio de estado del interruptor (*IN105* = 1) en un tiempo aproximado de 70.5 ms (ver diferencia de cursores).

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

RELE DE FRECUENCIA
SE MANSO DE VELASCO

Date: 31/10/2023 Time: 18:42:02.317
Serial Number: 2006076084

FID=SEL-451-1-R200-V0-Z004004-D20060814

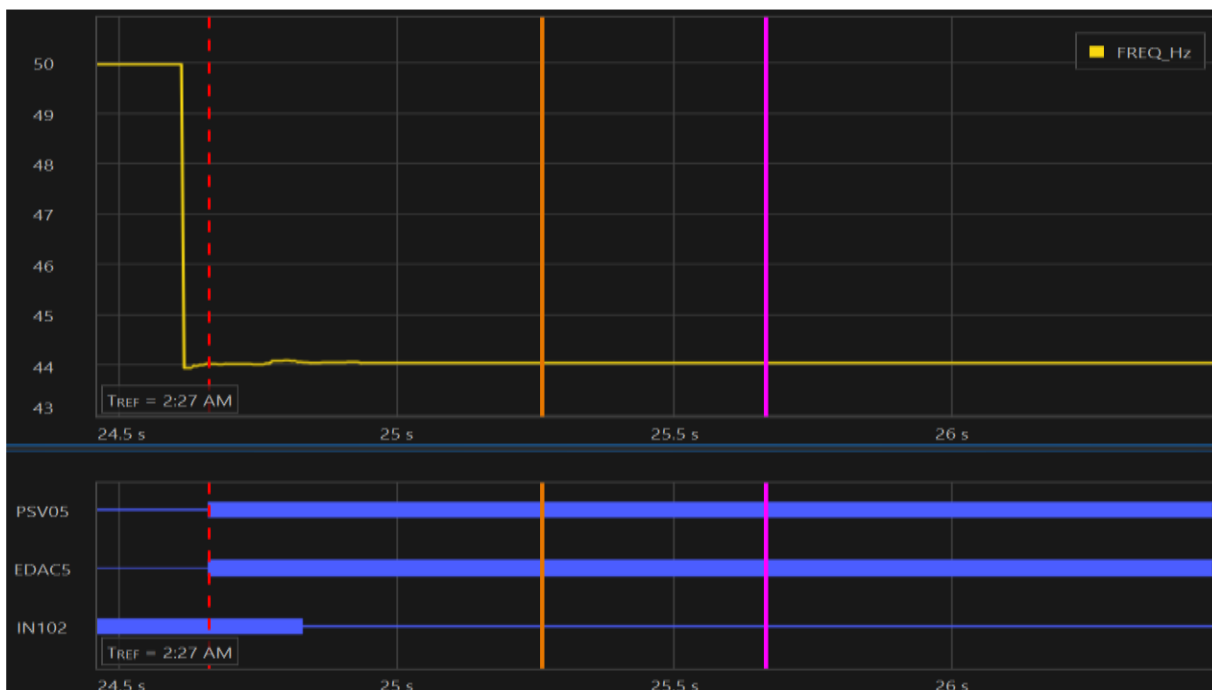
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
31	28/10/2023	19:31:06.708	SIN.V.SECUNDARIO	Deasserted
30	28/10/2023	19:31:06.708	Relay	Disabled
29	28/10/2023	19:31:06.770	Relay	Enabled
28	28/10/2023	19:50:00.652	Relay	Disabled
27	28/10/2023	19:50:00.714	Relay	Enabled
26	29/10/2023	02:27:24.224	SIN.V.PRINCIPAL	Asserted
25	29/10/2023	02:27:24.224	Relay	Disabled
24	29/10/2023	02:27:24.288	Relay	Enabled
23	29/10/2023	02:27:24.772	EDAC2	Asserted
22	29/10/2023	02:27:24.772	EDAC4	Asserted
21	29/10/2023	02:27:24.772	EDAC5	Asserted
20	29/10/2023	02:27:24.772	EDAC6	Asserted
19	29/10/2023	02:27:24.788	52C5.QUILQUE	Asserted
18	29/10/2023	02:27:28.676	EDAC2	Deasserted
17	29/10/2023	02:27:28.676	EDAC4	Deasserted

16	29/10/2023	02:27:28.676	EDAC5	Deasserted
15	29/10/2023	02:27:28.676	EDAC6	Deasserted
14	29/10/2023	02:27:28.688	52C5.QUILQUE	Deasserted
13	29/10/2023	02:30:11.754	Relay	Disabled
12	29/10/2023	02:30:11.817	Relay	Enabled
11	29/10/2023	14:20:06.316	SIN.V.PRINCIPAL	Asserted
10	29/10/2023	14:20:06.316	Relay	Disabled
9	29/10/2023	14:20:06.378	Relay	Enabled
8	29/10/2023	14:22:51.973	Relay	Disabled
7	29/10/2023	14:22:52.037	Relay	Enabled
6	29/10/2023	15:18:32.456	SIN.V.SECUNDARIO	Asserted
5	29/10/2023	15:18:32.513	SIN.V.SECUNDARIO	Deasserted
4	29/10/2023	15:18:32.513	Relay	Disabled
3	29/10/2023	15:18:32.576	Relay	Enabled
2	29/10/2023	15:18:42.593	Relay	Disabled
1	29/10/2023	15:18:42.655	Relay	Enabled

En el registro N°23 se aprecia la activación del escalón N°2 del EDAC-BF de S/E Manso de Velasco (*EDAC2 = Asserted*) y la consecuente orden de apertura al interruptor 52C5 (*52C5.QUILQUE = Asserted*).

Se observa un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Apertura automática del interruptor 52E2 de S/E El Avellano, correspondiente al alimentador Sor Vicenta, por medio de la operación del EDAC-BF. Relé SEL-451.



En el registro oscilográfico se aprecia que la frecuencia medida en la barra 23 kV de S/E El Avellano es inferior a los 44 Hz. En relación con las señales digitales, se registra la activación del escalón N°5 del EDAC-BF (48.5 Hz, *PSV05 = EDAC5 = 1*) y el consecuente cambio de estado del interruptor 52E2 (*IN102 = 0*).

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

FID=SEL-451-5-R316-V1-Z021012-D20160504

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
51	28/10/2023	19:31:06.6568	SIN.V.SECUNDARIO	Deasserted
50	28/10/2023	19:31:06.6593	SIN.V.SECUNDARIO	Asserted
49	28/10/2023	19:31:06.7068	SIN.V.SECUNDARIO	Deasserted
48	29/10/2023	02:27:24.6208	PSV12	ASSERTED
47	29/10/2023	02:27:24.6208	PSV14	ASSERTED
46	29/10/2023	02:27:24.6208	PSV15	ASSERTED
45	29/10/2023	02:27:24.6208	PSV16	ASSERTED
44	29/10/2023	02:27:24.6623	EDAC2	ASSERTED
43	29/10/2023	02:27:24.6623	EDAC4	ASSERTED
42	29/10/2023	02:27:24.6623	EDAC5	ASSERTED
41	29/10/2023	02:27:24.6623	EDAC6	ASSERTED
40	29/10/2023	02:27:24.6623	PCT02Q	ASSERTED
39	29/10/2023	02:27:24.6623	PCT04Q	ASSERTED
38	29/10/2023	02:27:24.6623	PCT05Q	ASSERTED
37	29/10/2023	02:27:24.6623	PCT06Q	ASSERTED
36	29/10/2023	02:27:24.6673	PSV11	ASSERTED
35	29/10/2023	02:27:24.6673	PSV13	ASSERTED
34	29/10/2023	02:27:24.6888	PSV11	DEASSERTED
33	29/10/2023	02:27:24.6888	PSV13	DEASSERTED
32	29/10/2023	02:27:24.6968	52E2.SOR.VICENTA	Asserted
31	29/10/2023	02:27:24.6968	OUT202	ASSERTED
30	29/10/2023	02:27:24.8198	IN102	52E2 ABIERTO
29	29/10/2023	02:27:27.6893	PSV12	DEASSERTED
28	29/10/2023	02:27:27.6893	PSV14	DEASSERTED
27	29/10/2023	02:27:27.6893	PSV15	DEASSERTED
26	29/10/2023	02:27:27.6893	PSV16	DEASSERTED
25	29/10/2023	02:27:28.8213	EDAC2	DEASSERTED

En el registro N°42 se aprecia la activación del escalón N°5 del EDAC-BF de S/E El Avellano (*EDAC5 = Asserted*) y la consecuente orden de apertura al interruptor 52E2 (*52E2.SOR.VICENTA = Asserted*). El tiempo de apertura del interruptor fue de 123 ms (*IN102 = 52E2 ABIERTO*).

Se observa un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC – 0) establecida en la NTSyCS.

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

- Detalle de la generación programada para el día 28 de octubre de 2023 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 28 de octubre de 2023 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 28 de octubre de 2023 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de octubre 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., Enel Green Power Chile S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., Enel Green Power Chile S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda. (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.
- Relé SEL-387 asociado al transformador N°4 154/66 kV de S/E Los Ángeles, opera por parte de la función 51N ante una perturbación declarada en la línea 154 kV Los Ángeles – Santa Luisa, línea que posee sus propias protecciones.
- Estampa de tiempo del relé SEL-387 asociado al transformador N°4 154/66 kV de S/E Los Ángeles, no cumple con la sincronización horaria establecida en la NTSyCS vigente.

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.

Enel Green Power Chile 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.

Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.

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

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- o Se presume una incorrecta operación del sistema de protecciones N°1 (SEL-387) del transformador N°4 154/66 kV de S/E Los Ángeles, ante una perturbación declarada por la empresa CGE Transmisión S.A. en la línea 154 kV Los Ángeles – Santa Luisa, por medio de la función de sobrecorriente residual.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52AT4 de S/E Los Ángeles.

- o Se concluye una correcta operación del sistema de protecciones asociado a los paños BT1 y FT1 de S/E Central Parque Eólico Los Buenos Aires, por medio de la función de baja tensión.

Se concluye un correcto modo de operación de los interruptores 52BT1 y 52FT1 de S/E Central Parque Eólico Los Buenos Aires.

9.4 Desempeño EDAC

Según los antecedentes proporcionados por las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- o Se presume una correcta operación del escalón N°2 del EDAC-BF de S/E Maso de Velasco.

Se presume un correcto modo de operación del interruptor 52C5 de S/E Manso de Velasco, correspondiente al alimentador Quilque.

- o Se presume una correcta operación del escalón N°5 del EDAC-BF de S/E El Avellano.

Se presume un correcto modo de operación del interruptor 52E2 de S/E El Avellano, correspondiente al alimentador Sor Vicenta.

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 52AT4 de S/E Los Ángeles, correspondiente al transformador N°4 154/66 kV de dicha subestación, por medio de la operación de la protección de sobrecorriente residual (51N), debido a perturbaciones declaradas en la línea 154 kV Los Ángeles – Santa Luisa, mientras que la función 51N del relé SEL-311C del mismo paño en cuestión, la cual sí posee direccionalidad, no registró operación.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se presume un incorrecto desempeño del sistema de protección N°1 (relé SEL-387) del transformador N°4 154/66 kV de S/E Los Ángeles, considerando que el coordinado declara que fue debido a perturbaciones en la línea 154 kV Los Ángeles – Santa Luisa, línea que posee sus propias protecciones.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo de este evento, en particular, la protección SEL-387 asociada al transformador N°4 154/66 kV de S/E Los Ángeles, no cumple con la sincronización horaria establecida en la NTSyCS vigente y su operación por parte de la función 51N se produjo ante una perturbación declarada en la línea 154 kV Los Ángeles – Santa Luisa, lo que se interpreta como una operación descoordinada.
- 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 28 de octubre de 2023.

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

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

No se solicitan por el momento.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

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

- Antecedentes requeridos para el Fenómeno Físico declarado (OPE26: Falla en sistema de protección o control), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular, los mantenimientos de los últimos 24 meses del equipo que produce la falla y secuencia de operación de las protecciones, incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado), considerando las protecciones de la línea 154 kV Los Ángeles – Santa Luisa, donde se declara que ocurrieron perturbaciones.
- Mantenimientos realizados al transformador N°4 154/66 kV de S/E Los Ángeles, junto a sus sistemas de control y protecciones, durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización, indicando los principales hallazgos.
- Registros oscilográficos de la protección SEL-387 asociada al transformador N°4 154/66 kV de S/E Los Ángeles, operada con ocasión del evento en cuestión.
- Registros oscilográficos y de eventos de las protecciones del paño A2 de S/E Los Ángeles, que permitan verificar la existencia de perturbaciones en la línea 154 kV Los Ángeles – Santa Luisa, en forma coincidente con el evento en cuestión, justificando su no operación.
- Resultados de la revisión del ajuste de la función de sobrecorriente residual en la protección SEL-387 del transformador N°4 154/66 kV de S/E Los Ángeles, junto con la verificación de coordinación, lo que fue comprometido como acción correctiva de corto plazo.
- Informar por medio del sistema de correspondencia del Coordinador cuando las acciones correctivas de largo plazo declaradas se hayan concretado, las cuales consisten en el reemplazo de las protecciones del transformador N°4 154/66 kV de S/E Los Ángeles por unas de última generación, con el fin de habilitar su comunicación remota y conexión a un nuevo reloj satelital para regularizar su estampa de tiempo, lo que fue comprometido para estar concluido en la segunda semana del mes de marzo 2024.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 28 de octubre de 2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2,751
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]		197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2,824	
Costo Marginal Quillota 220 kV		81.0	72.7	68.9	72.4	71.7	66.6	66.0	60.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	73.9	80.7	108.6	124.5	41.58	
Pérdidas [MWh]		324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6,139
Consumos Propios [MWh]		238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5,404
Demanda Total [MWh]		8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199,634
Generación Total [MWh]		8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211,177

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	882	865	817	811	804	794	801	780	602	502	457	424	393	397	397	394	380	413	592	846	916	937	947	950	16,098
CHAPIQUINA	7	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	2	1	1	1	1	1	1	4	5	7	7	7	7	105
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	2
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	22
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	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
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	52
PUNTADELBIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	63
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	12
PUCLARO	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
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	22
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	18	18	18	18	17	17	17	16	9	5	4	3	1	2	3	2	1	3	10	18	18	18	18	18	271
JUNCAL	15	15	15	15	14	14	14	13	9	6	6	5	4	5	6	5	5	6	9	14	14	14	15	15	253
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	9
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
BLANCO	25	25	24	24	24	23	23	23	15	10	9	8	7	7	7	8	7	8	15	25	25	25	25	25	416
LOSQUILOS	31	31	31	30	30	30	30	30	25	22	21	20	19	20	20	19	19	19	25	31	32	32	32	32	630
CHACABUQUITO	19	19	19	19	19	18	18	18	15	13	12	12	11	11	11	11	11	11	14	18	19	19	19	19	374
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	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	40
ALFALFAL	65	67	68	68	67	66	67	67	67	66	65	64	63	63	63	63	63	63	64	65	67	67	67	67	1570
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
QUELTEHUJES	32	32	32	32	32	32	32	32	26	22	21	20	19	19	19	19	18	19	25	32	32	32	32	32	645
VOLCAN	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	3	3	3	3	3	3	2	3	4	6	6	6	6	6	115
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	8	7	7	7	7	7	7	7	6	7	8	10	10	10	10	10	204
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	12	11	12	13	13	12	11	11	6	4	5	5	4	4	3	3	2	3	7	11	11	11	12	12	197
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	29
PUNTILLA	16	16	16	15	15	15	15	15	12	10	9	9	8	8	8	9	9	9	11	15	15	15	15	16	297
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	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
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	0
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	6
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	127
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
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	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	51
SAUZAL	77	64	64	64	64	64	72	72	26	20	19	17	15	16	16	15	14	16	67	79	79	79	79	79	1177
SAUZALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHACAYES	77	77	77	77	77	77	77	77	63	35	33	30	28	28	28	28	26	28	41	77	106	106	106	96	1474
SANANDRES	14	14	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	14	14	14	139
CONVENTO VIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	13	11	11	10	10	10	10	10	10	10	12	15	15	15	15	15	310
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LACONFLUENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPASO	20	20	15	15	15	12	12	12	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	15	15	20	20	20	219

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 28 de octubre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2,751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2,824	
Costo Marginal Quillota 220 kV	81.0	72.7	68.9	72.4	71.7	66.6	66.0	60.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	73.9	80.7	108.6	124.5	41.58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6,139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5,404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199,634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211,177

PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
LICAN	13	0	0	0	0	0	0	0	0	4	3	3	2	3	3	2	2	3	4	7	16	16	16	16	16	112
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
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
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
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PILMAIQUEN	21	23	20	19	20	19	19	19	18	24	23	22	22	22	22	21	21	22	26	32	32	32	32	32	32	563
RUCATAYO	32	35	30	30	31	30	30	20	18	14	13	12	10	11	11	10	9	12	23	40	40	40	40	40	40	578
CUMBRES	8	9	7	7	7	7	7	7	7	5	5	4	4	4	4	4	4	4	6	9	9	9	9	9	156	
PULELFU	9	9	9	9	9	8	8	9	8	7	7	7	7	7	7	7	6	7	8	9	9	9	9	9	191	
CAPULLO	6	7	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	4	4	4	4	4	4	5	7	7	7	7	7	132	
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	2	
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PALMAR	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	37	
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	
NALCAS	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	48	
CALLAO	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	
HIDROBONITO-MC1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	36	
HIDROBONITO-MC2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	8	
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	11	
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
LAARENA	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	
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
COLLIL	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	
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	59	
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
Total	1529	1475	1486	1480	1488	1558	1613	1648	1396	1131	1043	1003	976	1092	1146	1166	1115	1128	1589	2167	1905	1575	1344	1181	33,236	
PE-TCHAMMA	1	0	1	7	20	71	124	133	104	35	0	0	2	28	48	50	52	57	72	85	57	22	3	0	969	
PE-SIERRAGORDA	6	7	14	25	37	45	49	50	28	2	0	17	33	43	50	53	54	61	75	84	56	24	10	6	828	
PE-VALLEDELOSIENTOS	11	4	4	6	8	10	12	13	0	0	0	0	2	12	18	20	22	27	46	67	58	39	18	8	404	
PE-CERROTTIGRE	2	1	3	2	3	5	7	6	0	0	0	0	0	7	35	44	54	62	92	130	109	76	43	22	702	
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	63	95	103	105	109	124	133	78	45	25	16	898	
PE-CALAMA	11	2	8	11	18	26	24	24	0	0	0	0	2	19	37	45	51	61	82	108	89	56	23	5	702	
PE-TALTAL	98	98	98	98	98	98	97	97	85	78	76	74	72	72	68	60	46	34	34	43	46	60	75	86	1789	
PE-ATACAMA	8	7	7	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	73	108	97	64	41	24	440	
PE-SARCO	10	10	8	5	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	81	87	74	65	43	420	
PE-CABOLEONES-1	13	10	7	4	2	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	33	56	58	51	42	32	329	
PE-CABOLEONES-2	24	27	27	24	13	10	8	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	19	59	101	103	88	78	60	647
PE-CABOLEONES-3	19	16	12	8	5	3	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	63	66	59	51	40	40	371	
PE-SANJUAN	181	179	177	174	172	169	166	166	142	127	136	139	137	139	139	138	137	140	161	189	189	189	188	184	3859	
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	6	
PE-ELARRAYAN	7	7	8	5	4	2	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	3	3	4	4	55	
PE-TALINAYPONIENTE	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	2	1	1	1	20	
PE-TALINAYORIENTE	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	11	7	4	3	2	39	
PE-PUNTASIERRA	1	1	3	1	1	1	3	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	16	

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 28 de octubre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2,751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2,824	
Costo Marginal Quillota 220 kV	81.0	72.7	68.9	72.4	71.7	66.6	66.0	60.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	73.9	80.7	108.6	124.5	41.58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6,139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5,404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199,634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211,177

PE-LOSCURIJOS	1	2	2	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	19
PE-MONTEREDONDO	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	8
PE-PUNTAPALMERAS	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
PE-CANELA	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
PE-CANELA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	6
PE-TOTAL	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	4	3	20
PE-UCUQUER-2	1	1	1	2	2	3	3	4	3	3	2	2	2	3	3	3	3	4	5	7	7	8	7	7	86
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	4	5	5	0	5	6	6	6	5	5	61
PE-LAESTRELLA	4	5	6	7	9	11	12	13	9	8	12	13	14	17	16	18	17	19	27	38	40	42	43	44	445
PE-LASPENAS	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	5	5	4	4	4	0	0	4	3	3	3	3	3	85
PE-CAMPO-LINDO	40	35	37	36	37	37	36	37	34	28	28	26	25	25	24	23	22	23	27	35	31	26	22	20	711
PE-ELMATTEN	6	6	7	7	7	6	6	6	5	5	5	4	3	3	3	3	3	3	4	4	3	3	3	3	108
PE-NEGRETE	29	29	30	30	30	30	30	30	25	21	20	17	15	14	13	12	11	11	14	18	16	14	12	11	481
PE-MESAMAVIDA	37	39	41	44	43	43	38	41	34	39	42	35	29	26	22	23	22	19	22	30	25	23	21	21	758
PE-ALENA	55	58	61	64	66	71	71	76	62	56	54	47	40	40	34	31	30	26	28	37	29	26	25	24	1109
PE-CUEL	24	25	26	27	29	29	30	30	26	23	23	22	21	20	18	20	17	16	16	17	14	13	12	11	508
PE-LOMASDEDUQUECO	53	56	56	50	50	49	48	48	45	40	37	33	30	29	28	29	28	30	36	44	43	41	39	36	977
PE-LOSOLMOS	74	67	72	72	73	71	70	69	64	54	53	50	45	45	45	42	37	33	35	43	37	32	30	29	1239
PE-RENAICO	69	65	70	70	72	71	73	74	71	65	62	58	55	54	52	49	42	30	27	32	24	19	16	15	1233
PE-RENAICO-2	29	22	27	28	29	28	29	33	31	18	19	9	15	12	5	8	3	1	9	24	18	15	14	14	438
PE-MALLECONORTE	100	86	90	88	89	88	88	89	84	72	70	66	62	62	59	56	52	54	66	82	70	55	45	42	1714
PE-MALLECOSUR	100	87	91	90	91	89	89	90	85	74	72	66	61	60	57	53	48	50	63	78	64	49	41	38	1685
PE-SANGABRIEL	121	111	120	116	96	124	125	135	132	115	118	104	92	82	62	65	61	45	57	79	65	55	55	57	2190
PE-LAFLOR	23	26	27	27	27	29	28	29	26	21	19	18	13	12	11	12	11	9	13	14	11	11	11	11	437
PE-LACABANA	0	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-TOLPANSUR	65	57	60	60	60	58	58	58	54	48	47	43	38	35	30	26	22	19	24	34	28	22	20	20	986
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	2	3
PE-LOSBUENOSAIRES	22	22	23	23	23	23	23	23	20	19	18	17	17	17	17	16	16	16	17	20	17	15	14	13	449
PE-LAESPERANZA	7	7	7	8	8	9	8	8	7	6	6	5	5	5	5	4	4	4	4	3	3	3	3	3	131
PE-LEBU-3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	3	3	3	3	3	0	2	2	2	2	2	2	2	68
PE-LEBU	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	4	4	4	4	3	3	3	4	4	4	4	4	4	109
PE-HUAJACHE	4	4	4	4	5	4	4	4	4	4	0	3	4	4	3	3	3	0	3	3	3	3	3	3	79
PE-RAKI	8	8	8	7	7	7	6	6	6	0	5	5	5	5	5	5	5	0	4	4	4	4	4	4	123
PE-ELARRIBOL	6	6	5	6	5	4	5	5	4	5	0	5	4	4	4	4	0	3	2	0	0	0	0	0	79
PE-AURORA	97	108	96	99	100	89	82	81	79	64	51	46	54	60	63	68	62	59	72	89	82	78	72	73	1823
PE-PUELCHESUR	88	99	86	85	87	82	87	85	79	58	42	40	36	40	38	38	35	40	55	78	79	84	86	71	1596
PE-SANPEDRO	18	19	12	12	13	12	13	13	10	8	6	8	7	9	9	8	7	13	22	23	22	21	21	21	316
PE-SANPEDRO-2	33	35	28	26	27	31	31	32	26	21	20	18	18	18	20	21	20	22	30	40	40	37	34	35	663

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	2	912	3037	3836	4251	4289	4354	4332	4074	3824	3676	3514	2765	745	70	0	0	0	43,681
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	40
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	61
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	19	60	70	72	72	72	70	65	33	5	0	0	0	0	540
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	8	8	7	5	5	6	1	0	0	0	0	83
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	10	13	13	13	12	8	5	2	1	1	0	0	0	0	90
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	33	96	113	115	113	108	109	106	102	93	84	60	6	0	0	0	0	1138
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	26	91	101	105	102	91	87	82	72	80	84	56	11	0	0	0	0	985
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	27	52	53	45	41	36	36	34	28	29	17	4	0	0	0	0	407

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 28 de octubre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2,751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2,824	
Costo Marginal Quillota 220 kV	81.0	72.7	68.9	72.4	71.7	66.6	66.0	60.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	73.9	80.7	108.6	124.5	41.58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6,139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5,404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199,634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211,177

PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	5	5	5	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	51
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	16	74	83	89	89	77	78	72	54	52	51	42	8	0	0	0	0	785
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	48	55	54	51	48	48	44	34	32	36	30	6	0	0	0	0	497
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	15	41	43	43	35	33	30	29	24	21	22	33	9	0	0	0	0	379
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	17	30	36	37	37	37	36	27	16	5	2	0	0	0	0	287
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	97
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	0	17	56	60	61	61	64	72	72	54	36	38	31	5	0	0	0	0	627
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	96
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	17	17	17	16	16	16	16	15	15	0	0	0	0	0	0	158
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	12	12	12	11	12	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	113
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	0	91
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	41	153	176	175	169	156	147	133	115	120	144	106	20	0	0	0	0	1655
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	29	38	39	37	35	35	35	35	33	32	23	5	0	0	0	0	383
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	9	35	39	38	36	33	33	31	31	28	31	22	4	0	0	0	0	369
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	18	71	115	122	111	105	96	81	75	62	92	53	13	0	0	0	0	1012
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	30	128	134	125	125	125	139	144	131	107	93	92	17	0	0	0	0	1389
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	12	38	39	41	40	39	38	34	24	24	25	26	5	0	0	0	0	385
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	97
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	6	6	5	5	5	6	6	5	1	0	0	0	0	69
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	69	71	68	68	65	66	67	66	65	63	63	72	68	32	0	0	0	903
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	4
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	10	36	35	32	29	21	19	16	12	10	12	19	6	0	0	0	0	257
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	9	0	0	8	3	1	0	0	0	0	0	41
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	14	56	57	56	54	45	40	37	31	27	26	32	8	0	0	0	0	482
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	7	27	49	54	50	52	52	46	46	46	45	31	8	0	0	0	0	513
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	5	20	29	30	28	27	28	27	27	26	26	17	4	0	0	0	0	295
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	91
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	0	82
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	16	74	79	78	76	73	74	74	73	71	66	38	3	0	0	0	0	795
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	25	110	158	158	154	150	151	150	149	146	145	92	17	0	0	0	0	1604
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	10	12	11	10	9	9	9	8	7	7	7	1	0	0	0	0	103
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	9	35	44	48	48	47	45	42	42	36	30	34	7	0	0	0	0	468
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	38	112	112	112	42	112	94	42	42	112	110	32	0	0	0	0	1072
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	25	93	116	114	110	106	105	105	104	96	98	80	16	0	0	0	0	1166
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	56
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	66
PFV-DELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	36
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	3
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	8
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	23	34	35	30	28	25	23	23	19	16	21	5	0	0	0	0	289
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	3	3	3	2	3	2	2	3	1	0	0	0	0	34
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	13	17	17	15	13	14	14	12	11	12	17	7	0	0	0	0	164
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	42	49	49	55	52	53	52	49	45	43	33	9	0	0	0	0	542
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	15	22	26	26	26	26	26	24	24	22	5	0	0	0	0	0	272
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	27	110	132	147	136	122	123	126	126	125	123	95	18	0	0	0	0	1407
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	24	34	35	33	32	32	32	32	31	30	22	6	0	0	0	0	350
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	12	45	58	59	57	55	55	54	52	51	35	8	0	0	0	0	0	596
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	71
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	7	6	6	5	4	4	5	5	2	0	0	0	0	62
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	9	29	29	27	26	24	24	24	24	21	19	35	52	30	0	0	0	372
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	6	6	5	5	5	3	2	0	0	0	0	0	48
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	8	8	8	8	8	8	8	7	1	0	0	0	0	70

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2,751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2,824	
Costo Marginal Quillota 220 kV	81.0	72.7	68.9	72.4	71.7	66.6	66.0	60.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	73.9	80.7	108.6	124.5	41.58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6,139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5,404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199,634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211,177

PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	24	92	142	152	147	139	135	129	116	126	123	129	20	4	0	0	0	1477
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	85	241	244	256	240	225	213	190	152	133	142	196	61	0	0	0	0	2377
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	18	28	9	11	1	0	0	0	0	0	0	7	13	0	0	0	0	87
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	17	73	72	71	68	66	67	67	66	64	62	63	15	0	0	0	0	771
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111	111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	222
PFV-LLANODELLAMOS	0	0	0	0	0	0	0	8	28	30	31	30	24	22	19	17	13	12	20	7	0	0	0	0	260
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	0	4	2	0	0	0	0	0	25
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	7
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	4	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	29
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	34	81	107	111	108	105	106	105	104	102	98	74	26	0	0	0	0	1160
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	15	59	70	63	60	50	44	38	32	27	26	35	12	0	0	0	0	531
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	20
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	0	4	3	0	0	0	0	0	33
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	6	5	1	0	0	0	0	79
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-GUADALAO	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
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
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
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	11	17	23	25	29	26	20	13	6	0	1	0	0	0	0	177
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	8	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	55
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	42
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	93
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	94
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	7	20	44	74	70	70	74	71	72	71	42	11	4	0	0	0	0	629
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	9	25	30	30	26	21	22	21	17	11	18	17	5	0	0	0	0	251
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	10	38	55	60	61	55	54	55	48	35	30	29	8	0	0	0	0	538
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	7	9	9	0	6	1	0	0	0	0	47
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	6	6	6	5	3	3	1	0	0	0	0	0	42
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	5	5	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LASTAGUAS	0	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-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	97
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	5	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	47
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	5	7	7	7	4	0	2	0	0	0	0	42
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	5	7	2	9	9	4	2	0	0	0	0	47

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2,751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2,824	
Costo Marginal Quillota 220 kV	81.0	72.7	68.9	72.4	71.7	66.6	66.0	60.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	73.9	80.7	108.6	124.5	41.58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6,139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5,404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199,634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211,177

PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	7	7	7	7	4	1	0	0	0	45
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	11
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	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	13
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	11
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	6	8	8	8	3	1	0	0	0	0	49
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	8
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	50
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	19
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	24
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	0	1	3	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	24
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	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	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-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CABIL SOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	8	9	9	9	9	6	0	0	0	0	0	59
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	16
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DONACARMEN	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-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	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
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2,751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2,824	
Costo Marginal Quillota 220 kV	81.0	72.7	68.9	72.4	71.7	66.6	66.0	60.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	73.9	80.7	108.6	124.5	41.58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6,139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5,404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199,634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211,177

PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	5	5	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	56
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	7
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-VILLAALAMANA	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	3	9	9	9	8	5	1	0	0	0	62
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	8	7	7	5	3	1	0	0	0	0	56
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0	22
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	8
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	42
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	0	0	0	0	11
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	7	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	55
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	88
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PELUMPEN	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-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	52
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	7	4	1	0	0	0	0	29
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	91
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	42
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	5	0	0	0	0	0	60
PFV-LUNA	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
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 28 de octubre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2,751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2,824	
Costo Marginal Quillota 220 kV	81.0	72.7	68.9	72.4	71.7	66.6	66.0	60.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	73.9	80.7	108.6	124.5	41.58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6,139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5,404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199,634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211,177

PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	6	5	1	0	0	0	87
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-VILLAPRAT	0	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-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	5	4	4	4	4	2	0	0	0	0	41
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PARAGUAY	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-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	81
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PIDUCO	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-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	84
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	47
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	53
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	1	0	0	0	53
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	21
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	91
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	5	5	6	6	6	5	4	1	0	0	0	55
PFV-LAACACIA	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-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	61
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	9	8	8	5	1	0	0	0	0	84
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	4	4	4	2	1	0	0	0	0	43
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	1	1	1	1	1	2	2	0	0	0	0	19
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0	77
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	8	8	9	9	8	5	1	0	0	0	64
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ALTOSTILTIL	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-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	6	6	6	7	7	6	4	2	0	0	0	0	69
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	1	3	7	8	0	0	5	5	0	3	5	6	1	0	0	47
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	60
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	28
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-MESEADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	13	18	15	7	2	1	1	0	0	0	5	0	0	0	72
PFV-UTFSMVICACURA	0	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	0
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2,751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2,824	
Costo Marginal Quillota 220 kV	81.0	72.7	68.9	72.4	71.7	66.6	66.0	60.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	73.9	80.7	108.6	124.5	41.58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6,139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5,404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199,634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211,177

PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	86
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PIRQUE	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
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	4	4	1	0	0	0	0	54
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELPERAL	0	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-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	69
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	47
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	1	0	0	0	0	0	23
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SANISIDRO	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
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	84
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	5	2	0	0	0	0	0	85
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	1	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	72
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	7	7	7	6	6	5	3	1	0	0	0	0	52
PFV-CITRINO	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
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	81
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	4	2	1	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	80
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	7	5	0	0	0	0	0	0	71
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	22
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	4	2	2	0	0	0	0	0	29
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
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	1	2	5	6	6	6	6	7	6	5	3	1	0	0	0	0	53
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-RLA	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
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	61
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-GUARANA	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-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELSAUCE	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-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	8	8	3	2	7	5	1	0	0	0	0	53
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	23

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2,751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2,824	
Costo Marginal Quillota 220 kV	81.0	72.7	68.9	72.4	71.7	66.6	66.0	60.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	73.9	80.7	108.6	124.5	41.58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6,139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5,404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199,634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211,177

PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	38
PFV-LASTURCAS	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
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	3	1	0	0	0	0	12
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PILPILEN	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
PFV-POBLACION	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
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-LAMANGA-1	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-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	0	0	1	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	8	9	9	9	6	1	0	0	0	0	80
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	7	9	9	8	4	1	0	0	0	0	75
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	7	6	5	3	1	0	0	0	0	57
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ALTOSOLAR	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
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	7	6	8	9	7	6	5	1	0	0	0	0	80
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LASCODORNICES	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
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	5	6	6	6	4	1	0	0	0	0	59
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-ELCERNICALO-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	2
PFV-ELCERNICALO-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	2
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0	88
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	1	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	29
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	1	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LASLECHUZAS	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
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LUCESOLAR	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
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	8	8	8	7	6	5	4	1	0	0	0	0	57
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	0	1	0	0	0	0	0	21

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2,751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2,824	
Costo Marginal Quillota 220 kV	81.0	72.7	68.9	72.4	71.7	66.6	66.0	60.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	73.9	80.7	108.6	124.5	41.58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6,139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5,404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199,634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211,177

PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-QUELTHEUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	89
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	8	8	8	8	7	7	5	1	0	0	0	0	59
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	2	0	0	0	0	0	98
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	57
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	9	9	9	9	9	9	8	0	0	0	0	0	0	78
PFV-ELOLLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	86
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	47
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	89
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	5	6	6	4	1	0	0	0	0	60
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	7	8	8	5	1	0	0	0	0	84
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-VILLACRUZ	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
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	54
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	5	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	49
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	0	25
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-LASPERDICES	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
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	52
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-TRICADOS	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
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-MACHICURA	0	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-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	3	3	3	3	4	4	4	1	0	0	0	0	0	36
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	3	3	3	3	4	4	4	5	1	0	0	0	0	36
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	3	3	3	3	4	4	3	1	0	0	0	0	0	34
PFV-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
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	4	4	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	0	80
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28

Periodo Desde:

28-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2,751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2,824
Costo Marginal Quillota 220 kV	81.0	72.7	68.9	72.4	71.7	66.6	66.0	60.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	73.9	80.7	108.6	124.5	41.58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6,139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5,404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199,634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211,177
QUILLECO	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	1680
LAJA1	23	26	25	22	20	24	20	28	20	23	20	23	28	23	23	23	23	20	20	23	23	24	25	22	546
RALCO-1	217	201	167	167	167	239	239	199	164	134	167	202	199	199	202	191	155	99	108	247	320	338	345	298	4965
RALCO-2	167	268	279	239	239	167	167	156	167	199	202	167	128	133	167	167	108	99	110	247	320	315	345	301	4855
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	28	25	25	24	23	24	24	23	23	24	27	32	32	32	32	32	686
PANGUE-1	189	102	102	79	79	79	79	129	50	50	50	50	50	97	147	175	175	225	225	225	225	225	225	225	3257
PANGUE-2	225	50	50	50	100	150	200	200	50	20	20	20	20	20	20	42	92	92	142	192	225	225	225	225	2657
ANGOSTURA-1	83	83	96	95	74	95	140	79	79	79	79	74	74	79	74	74	140	114	137	140	140	140	109	140	2418
ANGOSTURA-2	140	140	140	130	98	120	93	74	74	74	74	79	79	74	91	102	108	140	140	140	140	140	130	140	2659
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	40	40	40	45	47	40	47	47	47	47	47	47	47	981
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	61	53	49	50	252
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	80	80	80	80	360

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 28 de octubre de 2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	6.4	5.0	5.0	5.0	4.0	4.0	4.0	4.2	5.9	7.0	4.2	3.0	5.0	5.0	3.1	3.0	4.9	5.0	3.1	5.0	9.0	9.0	8.2	8.0	126.0	9.0	5.3	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTORONZ	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	1.0	23.4	1.0	1.0	
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	0.0
ALTOHOSPIICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.7	0.9	0.9	
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	
RIHUASCO	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	1.0	23.5	1.0	1.0	
PUCILARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMOLLES	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	1.3	1.8	3.7	3.6	4.4	6.2	6.8	6.4	3.5	3.8	43.7	6.8	1.8	
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	0.0
CH-HORNITOS	26.2	25.7	25.2	24.8	24.5	24.2	23.9	23.7	23.5	23.2	22.9	22.7	22.5	22.3	22.1	21.9	21.7	21.5	21.4	21.3	21.2	21.2	21.1	20.9	549.6	26.2	22.9	
JUNCALITO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.8	0.7	0.6	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	19.9	19.8	19.6	19.4	19.2	19.1	19.0	18.9	18.8	18.7	18.6	18.5	18.3	18.5	15.9	15.8	15.8	15.7	15.6	15.7	16.3	16.5	16.5	16.5	424.6	19.9	17.7	
BLANCO	32.6	32.2	32.0	31.7	31.5	31.3	31.1	30.8	30.6	30.4	30.1	29.8	29.6	29.3	29.1	28.9	28.7	28.4	28.2	28.1	27.9	27.8	27.6	27.3	715.0	32.6	29.8	
LOSKUILOS	31.0	30.0	31.0	32.0	31.6	31.4	30.9	30.8	31.8	32.1	32.3	31.8	31.9	31.4	30.7	30.1	30.6	28.1	27.3	31.0	29.9	31.1	31.3	29.0	739.1	32.3	30.8	
CHACABUQUITO	18.1	17.7	18.0	18.1	18.6	18.9	18.8	18.5	18.4	18.5	19.0	19.2	19.1	19.0	18.8	18.6	18.0	17.8	17.2	16.7	17.1	17.8	17.8	18.2	437.9	19.2	18.2	
SAUCEANDES	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	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	9.8	0.5	0.4	
CARENA	6.8	6.6	7.1	6.7	7.1	7.0	7.0	6.8	6.8	7.0	7.0	6.9	6.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	7.0	6.9	7.0	6.9	166.5	7.1	6.9	
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	74.3	73.5	71.5	71.4	71.5	68.8	68.5	68.5	68.8	67.9	67.6	67.6	66.2	67.1	66.5	61.0	59.5	60.4	63.9	63.9	63.9	63.9	63.5	59.1	1596.8	74.3	66.5	
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	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	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	0.0
LABIFURCADA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.9	0.2	0.1	
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.5	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.6	21.8	1.0	0.9	
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	80.0	3.3	3.3	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	102.6	97.1	92.6	92.5	92.5	91.9	88.4	88.3	81.9	80.9	80.9	81.4	82.6	82.7	82.4	81.1	82.6	82.6	83.3	85.3	90.1	98.2	102.0	102.4	2126.3	102.6	88.6	
SAUZAL	76.0	59.2	60.5	60.9	72.7	70.9	70.4	69.9	73.2	73.0	70.7	68.1	68.6	69.0	67.9	68.1	69.3	70.4	69.9	56.5	76.0	74.0	73.0	74.0	1662.2	76.0	69.3	
CIPRESILLOS	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	50.2	3.8	2.1	
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	0.0
SAUZALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LA-COMPANIA-II	2.0	1.9	1.5	1.3	1.3	1.3	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.0	0.5		
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELPASO	10.7	10.7	10.7	10.7	22.8	30.3	22.7	12.9	10.6	10.6	10.6	10.6	10.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	6.5	13.9	20.5	20.4	20.4	10.6	281.9	30.3	11.7	
SANANDRES	12.1	12.1	10.5	8.1	8.1	7.1	7.1	7.0	6.9	6.8	6.9	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.6	9.8	12.1	8.3	7.2	6.4	142.1	12.1	5.9	
CONVENTOVIJO	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	362.6	15.1	15.1	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0
CUMPEO	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.0	0.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.2	1.2	1.6	1.7	1.8	34.4	1.8	1.4		
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	46.3	2.9	1.9	
ROBLERIA	1.3	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.3	0.4		
LIRCAJ	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.2	20.2	20.1	20.1	20.1	20.1	486.3	20.3	20.3	
MARIPOSAS	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	4.2	4.2	4.0	3.6	3.2	2.2	1.4	1.3	85.9	4.2	3.6	
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	2.6	0.1	0.1	
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.8	0.6	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	26.0	1.3	1.1	
RIOCOLORADO	16.2	16.1	16																									

28-10-2023

28-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PALMAR	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	0.0	1.5	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	4.3	4.1	98.3	4.5	4.1	
PUELFU	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.5	9.3	9.3	197.2	9.3	8.2	
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	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	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.0	10.0	10.1	10.1	10.0	10.5	11.4	243.8	11.4	10.2	
NALCAS	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.7	6.8	6.5	6.3	6.2	6.1	160.9	6.8	6.7	
CALLAO	2.6	2.7	2.9	2.8	2.9	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	67.4	2.9	2.8	
HIDROBONITO-MC1	9.1	9.0	8.9	8.9	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	8.9	8.5	7.6	7.9	7.5	4.1	0.0	1.3	7.6	9.0	9.1	9.0	9.0	9.0	9.0	188.4	9.1	7.9	
HIDROBONITO-MC2	2.4	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.2	3.2	3.2	3.1	1.9	0.3	1.6	2.5	2.4	2.3	2.2	2.1	2.0	2.0	61.7	3.2	2.6	
HIDROBONITO-MC3	2.4	2.3	2.4	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	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	56.1	2.4	2.3	
RUCATAYO	25.8	22.4	22.7	23.1	23.4	23.7	23.9	23.7	24.6	26.1	35.2	35.1	35.2	35.2	35.1	35.1	35.2	35.3	34.9	35.9	36.5	36.9	38.6	40.8	744.2	40.8	31.0	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.7	0.6	0.6	0.7	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	24.4	1.1	1.0	
LAARENA	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.7	3.8	3.9	4.4	4.9	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.2	5.2	5.3	103.8	5.4	4.3	
ELCOLORADO	1.7	1.4	1.7	1.7	1.7	1.9	1.9	2.1	2.1	1.9	1.9	2.1	2.2	2.2	2.0	1.9	1.8	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	43.1	2.2	1.8	
DONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLLIL	5.9	5.6	5.7	5.7	5.7	5.7	5.8	6.5	6.5	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.5	6.5	6.4	6.4	6.4	6.4	148.8	6.6	6.2	
QUELTHEUES	28.0	29.6	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4	19.5	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.5	17.0	20.8	26.8	15.4	17.5	32.2	31.4	29.5	29.5	584.1	32.4	24.3	
VOLCAN	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	153.6	6.4	6.4	
GUAYACAN	10.0	9.9	9.9	9.9	9.7	9.7	10.0	10.0	9.9	9.9	9.7	8.9	8.9	8.9	8.9	8.3	8.3	8.3	9.8	9.9	9.9	9.9	9.9	10.0	223.6	10.0	9.3	
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	11.4	11.9	11.8	12.1	12.1	11.9	11.4	10.4	10.3	12.0	11.5	11.0	10.2	9.7	9.9	10.3	10.3	9.7	7.7	10.3	10.1	10.0	9.8	10.0	255.8	12.1	10.7	
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.8	2.2	2.2	
PUNTILLA	11.9	10.7	11.4	12.0	12.0	11.2	11.9	12.1	12.1	11.6	11.3	11.8	11.6	12.0	11.3	12.0	11.9	9.9	10.6	11.4	11.2	11.9	11.7	12.1	277.6	12.1	11.6	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVERTIENTES	1.3	1.7	1.7	1.7	1.1	1.7	1.7	1.7	1.3	1.7	1.7	1.7	1.4	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.7	1.1	1.7	1.7	37.8	1.7	1.6	
ELLLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.2	0.3	0.3	
LOSMORROS	1.6	1.4	1.4	1.5	1.4	1.5	1.6	1.6	1.7	1.9	2.1	2.1	2.1	1.8	1.8	1.9	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4	40.1	2.1	1.7	
LOSBAJOS	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	129.6	5.4	5.4	
AUXDELMAIPO	3.6	3.6	3.4	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.6	85.6	3.6	3.6	
PULLINQUE	20.5	21.3	22.3	20.8	20.7	20.8	21.5	21.8	23.1	31.3	31.0	31.1	31.0	31.1	31.0	30.9	30.9	31.0	19.7	30.8	30.6	30.2	30.2	24.6	638.1	31.3	26.6	
RECA	1.1	1.3	0.3	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	0.3	0.6	0.5	0.5	0.6	0.7	0.8	0.9	13.8	1.3	0.6	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONAHILDA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	3.6	0.4	0.2	
MUCHI	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.3	0.0	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.1	0.1	4.1	0.4	0.2	
LASFLORES	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PEHUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MOCHO	8.3	8.3	8.2	8.0	8.4	8.7	8.5	8.5	8.6	8.5	8.5	8.5	8.2	8.2	8.5	8.4	8.4	8.6	8.6	9.1	9.1	9.0	9.1	9.0	204.6	9.1	8.5	
LICAN	14.0	13.7	13.0	13.0	13.6	12.6	13.5	13.0	13.7	14.0	13.5	13.5	13.5	12.8	12.7	12.7	12.7	12.7	12.2	13.6	17.4	17.7	17.7	17.7	334.2	17.7	13.9	
CUMBRES	13.2	12.5	12.7	13.8	11.5	10.7	9.9	4.4	0.0	0.0	0.0	1.5	18.9	18.0	17.8	16.0	15.2	14.9	13.8	13.7	14.5	18.2	17.7	287.0	18.9	12.0		
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	0.0	0.0	0.0	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-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.3	2.0	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	33.6	2.3	1.4	
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	9.9	0.7	0.4	
MSA-1	2.6	2.4	2.3	2.6	2.5	2.7	2.2	2.2	0.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	36.9	2.9	1.5	
PICHILONCO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.9	0.9	1.1	0.7	0.7	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0	0.9	0.0	0.4	1.2	1.2	1.2	19.3	1.2	0.8
DONWALTERIO	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	74.6	3.1	3.1	
DIGUA	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	273.8	11.4	11.4	
MELO	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8	0.9	1.4	1.7	1.7	1.6	1.5	1.1	1.1	1.1	42.0	2.0	1.8	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-10-2023

28-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	58.4	82.9	100.1	100.1	100.1	100.1	128.8	130.3	127.6	110.1	108.5	1147.4	130.3	47.8		
PE-CALAMA	24.1	5.8	0.1	0.4	2.7	2.1	7.0	8.6	11.3	5.6	0.0	2.7	12.8	28.0	42.8	59.9	59.9	59.9	77.9	154.0	125.5	73.0	41.4	11.0	816.5	154.0	34.0		
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	0.0	0.4	54.8	83.0	100.1	100.1	100.1	100.1	142.7	113.6	87.8	82.1	75.5	1040.1	142.7	43.3		
PE-TALTAL	98.0	97.8	96.0	95.4	95.5	98.5	97.3	86.4	80.2	99.4	100.8	99.5	97.5	94.7	80.4	53.8	36.5	43.2	38.8	65.5	77.2	81.0	90.5	82.2	1985.9	100.8	82.7		
PE-SARCO	12.6	29.2	48.4	39.7	6.3	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.2	4.6	3.2	0.8	8.8	16.3	16.3	16.3	78.4	81.1	87.6	80.3	26.4	578.0	87.6	24.1		
PE-SANJUAN	31.1	49.0	56.2	64.0	22.4	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	1.6	1.6	1.2	5.5	18.8	20.2	25.3	30.3	35.6	80.5	54.2	46.9	53.8	43.0	641.7	80.5	26.7		
PE-CABOELONES	11.6	18.4	19.6	21.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	5.2	5.1	3.5	9.0	20.0	20.0	20.0	20.0	46.0	46.7	39.9	38.3	23.5	371.7	46.7	15.5		
PE-CABOELONES-2	15.0	13.6	16.5	22.3	1.8	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.6	0.7	1.0	1.4	5.4	20.1	20.1	20.1	20.1	41.0	34.2	29.2	29.8	24.2	317.6	41.0	13.2		
PE-CABOELONES-3	18.9	26.9	29.0	36.1	14.8	1.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.2	0.3	3.1	3.8	6.6	20.1	20.1	20.1	20.1	39.8	33.5	32.3	33.4	23.5	383.9	39.8	16.0		
PE-ATACAMA	18.8	22.3	24.2	22.5	8.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	1.6	5.4	8.4	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	28.3	30.7	24.4	22.6	20.3	326.8	30.7	13.6		
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	0.8	1.1	0.1	0.0	2.0	1.1	0.1		
PE-ELARRAYAN	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	1.7	3.0	1.6	0.1	1.3	2.6	3.1	12.2	9.8	5.7	1.7	0.0	43.6	12.2	1.8	
PE-LOSCURUROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	0.1	0.0	0.1	0.6	2.3	2.1	5.6	6.0	1.0	0.0	0.0	19.3	6.0	0.8	
PE-TALINAYORIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	15.5	16.7	8.1	6.9	16.2	16.9	16.9	22.2	15.0	7.6	2.2	1.5	145.9	22.2	6.1		
PE-TALINAYORIENTE	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.7	0.3	0.0	1.2	9.6	7.6	2.6	3.0	4.7	12.2	13.3	11.3	9.6	5.5	2.6	1.1	86.5	13.3	3.6		
PE-PUNTASIERRA	0.4	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.4	0.8	1.9	2.2	1.1	1.8	1.7	0.5	1.0	0.5	0.0	0.0	14.4	2.2	0.6		
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	0.9	0.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.1	4.1	0.9	0.2	
PE-CANELA	0.0	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	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.3	0.0
PE-CANELA-2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	1.3	0.1	
PE-TOTAL	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	0.0	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	1.0	0.1	
PE-PUNTA PALMERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.5	0.0	
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-UCUQUER-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	0.0	0.0
PE-LA-ESTRELLA	1.1	2.3	3.4	3.7	4.0	4.1	4.8	9.8	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	34.7	46.8	42.8	45.1	42.8	355.5	46.8	14.8	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELMAITEN	6.2	6.2	6.0	6.3	6.3	6.3	6.3	6.2	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.3	5.2	4.4	3.6	136.2	6.3	5.7		
PE-LASPENAS	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.3	8.2	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	6.9	6.1	7.3	7.4	4.7	4.2	4.3	4.4	4.5	2.1	0.8	165.2	8.4	6.9	
PE-ALENA	73.0	72.1	71.9	72.1	74.1	72.5	69.6	62.0	62.0	62.0	61.7	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	32.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1280.7	74.1	53.4	
PE-CUEL	26.4	24.9	27.4	29.3	28.4	27.1	28.6	29.9	29.9	30.2	28.9	26.4	26.4	26.3	25.6	25.0	14.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	454.8	30.2	19.0	
PE-SAN-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LOS-OLMOS	58.1	50.9	50.9	48.2	47.9	47.9	47.9	47.3	45.9	62.4	69.8	69.8	69.8	69.8	69.8	69.8	69.8	69.8	68.3	46.3	34.6	41.7	32.0	24.4	1313.1	69.8	54.7		
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NEGRETE	31.0	31.0	30.1	31.7	30.6	31.0	30.8	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	29.8	29.0	29.0	15.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	533.6	31.7	22.2	
PE-LOSBUENOSAIRES	22.7	22.8	23.0	22.6	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	10.9	0.0	0.0	5.7	8.3	8.5	13.5	5.8	397.2	23.0	16.5		
PE-MESAMAVIDA	34.2	33.2	36.7	31.0	29.9	29.9	29.9	29.6	28.9	28.9	28.9	28.9	28.9	28.9	28.9	15.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	500.6	36.7	20.9	
CAMPO_LINDO_E1_EO	33.8	29.7	29.7	27.2	26.8	26.8	26.8	25.4	19.7	28.0	29.7	29.7	29.7	29.8	29.7	29.8	29.7	29.8	30.0	47.2	40.4	41.2	33.2	30.4	734.3	47.2	30.6		
PE-LEBU	1.8	1.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.6	1.8	1.7	1.9	2.1	1.9	2.0	1.6	1.6	1.9	1.9	1.7	1.6	1.4	42.8	2.1	1.8		
PE-LEBU-3	1.3	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.5	0.4	
PE-EL-ARREBOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAKI	9.0	8.9	8.9	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.9	8.4	7.5	5.6	5.3	3.6	3.6	3.8	3.4	3.0	7.4	93.6	9.0	3.9		
PE-HUAYACHE	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.5	6.0	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	5.8	5.1	4.5	3.3	2.4	77.4	6.0	3.2		
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELNOGAL	3.5	3.5	3.3	3.4	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	1.9	0.0	0.0	0.9	2.6	2.7	1.9	1.0	67.7	3.6	2.8		
PE-TOLPAN-SUR	57.9	53.0	53.0	50.2	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	64.6	67.0	67.0	66.8	53.2	66.1	55.2	58.1	52.0	41.1	30.1	17.1	8.9	2.7	3.0	1116.6	67.0	46.5		
PE-MALLECO-NORTE	103.0	97.0	96.9	92.3	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	91.8	101.4	84.6	97.1	40.4	43.2	2126.9	103.0	88.6		
PE-MALLECO-SUR	103.2	97.0	97.0	90.5	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	88.9	90.0	90.0	116.2	103.3	86.3	51.2	66.4	2160.1	116.2	90.0		
PE-SANGABRIEL	105.9	92.9	92.1	87.4	86.0	85.2	86.																						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWhh	MWhh	MWhh	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	0.5	0.4	0.6	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.7	0.2
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.2	0.8	0.6	0.8	0.4	0.2	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.2	0.2
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	0.6	0.7	1.1	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	1.1	0.2
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.0	3.4	4.7	2.9	3.9	4.3	2.2	1.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	4.7	1.2
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	0.4	0.5	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.5	0.1
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.0	1.3	0.9	1.0	1.2	0.6	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.3	0.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	0.4	0.8	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.8	0.1
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.8	1.1	0.8	0.9	0.8	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	1.1	0.3
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.6	0.5	0.8	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.8	0.2
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	0.8	0.9	1.1	1.1	0.7	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.1	0.3
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.5	0.5	0.8	0.5	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.8	0.2
PFV-MARCHIGUE-VII	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	0.3	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.6	0.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.5	0.5	0.4	0.3	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.5	0.1
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.8	0.7	0.5	0.2	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.8	0.2
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.5	0.6	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.6	0.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.4	0.5	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.5	0.1
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.5	0.4	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.5	0.1
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.6	0.5	0.7	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.7	0.2
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.5	0.5	0.9	0.5	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.9	0.2
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.0	1.2	0.9	1.0	1.3	0.6	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.3	0.3
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.4	2.1	1.0	1.9	1.3	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	2.1	0.4
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	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.3	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.5	0.1
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.5	1.9	2.2	1.8	2.8	1.7	0.7	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.8	0.6
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	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.5	0.6	0.5	0.7	0.5	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.7	0.2
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.6	0.6	0.4	0.6	0.5	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.6	0.2
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.4	1.7	1.4	1.7	1.0	0.4	0.3	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.7	0.4
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	2.1	2.0	2.0	2.3	4.0	2.3	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	4.0	0.7
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.7	1.4	1.0	1.5	0.8	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.7	0.4
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.5	0.1
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	0.0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.8	2.1	1.3	1.6	1.2	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	2.1	0.5
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.5	0.5	0.4	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.5	0.1
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	0.5	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.7	0.1
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.8	1.9	2.5	4.3	2.5	1.5	0.9	0.7	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	4.3	0.7
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.8	2.1	3.1	4.8	2.7	1.5	0.9	0.7	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	4.8	0.8
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.7	1.9	2.7	4.3	1.7	1.1	0.8	0.7	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	4.3	0.6
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.1	2.0	2.6	4.8	2.7	2.0	1.2	0.8	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	4.8	0.8
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	25.3	87.3	90.0	116.5	120.0	120.0	116.9	113.0	111.5	78.3	37.4	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1035.8	120.0	43.2	
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	27.0	49.8	63.6	65.0	65.0	65.0	64.3	63.0	62.5	42.3	26.6	10.6	0.0	0.0	0.0	0.0	618.6	65.0	25.8	
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	27.1	38.5	48.0	51.0	51.0	51.0	49.8	48.0	44.6	37.3	20.1	9.7	0.0	0.0	0.0	0.0	486.5	51.0	20.3	
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	1.4	1.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	1.6	0.6
PFV-PUNTABASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2																				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-10-2023

28-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.9	5.7	5.3	3.0	5.8	6.3	4.8	4.2	3.0	3.8	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1	6.3	2.0	
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.7	1.2	
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.2	0.9	1.1	1.4	1.4	1.3	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.4	0.5	
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.6	0.7	1.2	0.9	0.8	0.7	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	1.2	0.3	
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	3.1	2.4	2.9	5.1	2.9	2.8	2.5	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	5.1	1.2	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	0.7	0.9	1.5	0.9	0.8	0.7	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.5	0.4	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.8	2.1	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	1.9	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.8	1.0	
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.1	0.1	
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.6	0.7	1.5	1.2	0.9	0.9	0.6	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.5	0.4	
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	0.6	0.8	1.6	0.8	0.7	0.6	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.6	0.3	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	0.9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.3	0.4	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	0.9	0.8	1.8	1.8	1.3	1.1	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.8	0.5	
PFV-ILLAPELX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	1.6	1.0	1.4	1.5	1.5	1.2	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.0	0.5	
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.7	0.9	1.5	1.4	0.9	0.9	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.5	0.3	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	0.8	0.9	1.7	0.9	0.9	0.8	0.7	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.7	0.4	
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.5	0.7	1.5	0.7	0.6	0.6	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	1.5	0.3	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	0.8	0.8	0.9	0.9	1.1	1.0	0.7	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.1	0.4	
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.7	0.7	1.4	1.0	0.8	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.4	0.3	
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	5.0	4.0	4.1	6.4	7.3	8.3	5.5	3.4	2.1	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.2	8.3	2.1	
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.7	0.8	1.3	0.7	0.7	0.7	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.3	0.3	
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.6	0.7	1.2	0.9	0.8	0.7	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	1.2	0.3	
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	0.0	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	0.8	1.0	1.7	1.1	1.0	0.9	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.7	0.4	
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.4	0.1	
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.5	0.9	1.2	0.9	0.9	0.9	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.2	0.3	
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.4	0.6	0.5	0.5	0.6	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.6	0.2	
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.3	0.3	0.5	0.8	0.7	0.5	0.5	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.8	0.2	
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.9	4.2	5.2	5.9	6.3	6.1	4.7	2.5	1.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.1	6.3	1.7	
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.1	
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.6	2.4	3.3	2.2	2.8	1.8	1.1	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	3.3	0.7	
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	1.1	0.6	1.0	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	1.1	0.2	
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	2.2	2.6	3.2	1.5	1.2	1.1	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	3.2	0.7	
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	0.0	0.0
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	1.8	2.3	2.6	2.8	2.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.8	0.7	
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.9	2.6	2.4	3.8	2.7	2.5	4.0	2.1	0.9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	4.0	1.0	
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.0	0.8	0.9	0.7	0.8	1.2	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.2	0.3	
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	0.6	0.7	1.5	0.9	0.8	0.5	0.6	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.5	0.3	
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.5	0.9	1.1	0.7	1.0	0.8	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.1	0.3	
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.8	2.1	2.7	3.1	2.0	2.1	1.8	1.3	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	3.1	0.8	
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.9	1.1	1.2	0.8	0.8	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.2	0.3	
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	1.3	1.9	2.4	1.8	2.1	2.2	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.4	0.6	
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.0	1.2	1.4	0.9	0.8	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.4	0.3	
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.5	0.8	0.8	0.7	0.8	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.8	0.2	
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.8	1.0	1.1	0.5	0.6	0.7	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.1	0.3	
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-10-2023

28-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.7	1.2	1.6	0.8	0.4	0.0	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.6	0.3	
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.9	1.5	1.4	0.6	0.4	1.2	0.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.5	0.4	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	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	0.2	0.2	0.4	0.4	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.5	0.1	
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.1	1.4	1.2	0.8	1.3	1.3	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.4	0.4	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.3	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.4	0.1	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.7	0.4	0.5	0.7	0.8	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.8	0.2	
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	0.8	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.8	0.1
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.2	0.3	0.4	0.5	0.9	1.3	0.8	0.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	1.3	0.2	
PFV-VILLA-CRUZ	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	0.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.5	0.1	
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.3	0.6	0.7	0.7	0.9	1.1	0.9	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.1	0.3	
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.4	0.1	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.2	0.4	0.5	0.5	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	1.0	0.1	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	0.2	
PFV-PMGD-PANGUILMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.4	0.3	0.5	0.6	1.1	1.8	1.1	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.8	0.4	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.3	0.4	0.5	0.6	0.4	0.6	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.6	0.2
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.4	0.5	0.4	0.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.5	0.1	
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.2	0.0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.3	0.1	
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.3	0.1	
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	0.8	0.5	0.6	0.7	0.8	0.6	0.9	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	0.9	0.3	
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.3	0.4	0.5	0.6	0.3	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.6	0.2
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1	
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	9.7	14.8	26.1	30.8	37.6	26.3	17.4	10.6	9.6	5.5	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	193.4	37.6	8.1	
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	8.5	9.3	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	9.6	8.1	3.9	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	93.8	10.1	3.9	
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.1	1.1	1.7	3.0	2.3	1.9	1.5	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	3.0	0.7	
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	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.2	1.7	2.1	3.8	3.0	2.9	2.3	1.1	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	3.8	0.9	
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.6	0.6	0.9	1.6	1.6	1.2	1.2	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.6	0.4	
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.5	0.8	1.2	1.0	1.4	1.4	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.4	0.3	
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.7	1.0	0.7	0.7	0.7	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.0	0.2	
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.6	1.0	1.0	0.8	0.9	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	1.0	0.3	
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.5	1.9	2.0	2.3	1.7	2.3	1.8	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.3	0.7	
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	0.0
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.5	0.6	0.5	0.8	0.6	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.8	0.2	
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.6	0.5	0.4	0.6	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.6	0.2	
PFV-PIRQUE	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	0.4	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.6	0.2	
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.6	0.6	0.3	0.2	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.6	0.2	
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	2.2	2.3	2.2	2.4	3.4	2.1	0.9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	3.4	0.8	
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	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.8	1.8	1.9	1.8	2.0	1.1	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.0	0.6	
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	0.8	0.7	0.6	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.8	0.2	
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	2.2	2.5	2.2	1.9	1.9	1.2	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.5	0.7	
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.7	1.8	1.9	1.7	1.9	1.1	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.9	0.6	
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.6	0.5	0.4	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.6	0.1	
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.5	0.1	
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.1	2.2	1.3	1.1	1.2	0.9	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	2.2	0.4	
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.2	1.4	0.8	0.8	0.7	0.4	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.4	0.3	
PFV_SAN_ISIDRO	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
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.5	0.3	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.5	0.1
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.4	0.0
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.5	0.1
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.4	0.1
PFV-CHUCAO	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	0.2	0.4	0.4	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.4	0.1
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.5	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.5	0.1
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.3	1.6	1.2	0.7	0.5	1.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	2.3	0.4
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.3	0.5	0.6	0.7	0.8	0.6	0.6	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.8	0.2
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3	0.5	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.5	0.1
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.4	0.6	0.6	0.7	1.0	0.7	0.7	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	1.0	0.3
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.3	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.5	0.1
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.7	0.9	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	0.9	0.2
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.3	0.4	0.5	0.6	0.7	0.6	0.6	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.7	0.2
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.2	0.3	0.4	0.5	0.8	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.8	0.2
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.2	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.3	0.1
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.5	0.4	0.6	0.7	0.9	1.4	0.9	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.4	0.3
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.3	0.5	0.5	0.6	1.0	0.6	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.0	0.2
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.4	0.5	0.6	0.7	0.9	1.5	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.5	0.3
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.4	0.3	0.3	0.1	0.2	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.4	0.1
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.6	0.1
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	1.4	0.9	1.1	1.1	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0	0.0	6.8	1.4	0.3	
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.8	1.2	0.6	0.7	0.8	1.0	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.2	0.3	
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.3	0.4	0.3	0.2	0.2	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.4	0.1	
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.4	0.1	
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	0.6	0.4	0.3	0.0	0.2	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.7	0.1	
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	0.4	0.3	0.2	0.0	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	2.4	0.5	0.1	
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.4	0.1	
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.2	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.4	0.1	
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	1.1	1.2	1.0	1.1	0.5	0.1	0.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.2	0.4	
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.0	1.8	1.6	1.2	3.0	2.9	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	3.0	0.5	
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.2	1.1	1.3	1.4	2.9	4.1	1.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	4.1	0.6	
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.8	1.3	0.6	0.6	0.5	0.2	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	1.3	0.3	
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.5	1.4	2.0	1.3	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	2.0	0.3	
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.3	0.1	
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	0.4	0.3	0.1	0.1	0.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.5	0.1	
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.3	0.0	
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.3	0.3	0.1	0.1	0.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.4	0.1	
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.5	0.4	0.3	0.3	0.2	0.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.5	0.1	
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.9	1.1	1.6	1.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.6	0.3	
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.4	0.4	0.7	0.4	0.3	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.7	0.1	
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.4	0.5	0.4	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.6	0.1	
PMGD-IDAUIE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.6	0.4	0.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.6	0.1	
PMGD-PFV-COLTAUICO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.6	0.5	0.7	0.5	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.7	0.2	
PMGD-PFV-LOS-CISMES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.3	2.9	2.1	2.4	3.1	1.5	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	3.1	0.8	
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.1	1.5	0.9	1.0	0.7	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.5	0.3	
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.5	0.1	

	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	MWh/h	MWh/h		
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.4	0.8	1.0	0.7	0.8	0.7	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.0	0.3	
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.2	1.4	1.4	1.6	1.5	0.7	0.3	0.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.6	0.4	
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	0.1	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	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0	
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.2	1.4	1.3	0.7	0.8	0.8	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.4	0.4	
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.5	1.5	2.3	2.5	1.7	2.1	1.7	1.5	1.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.5	0.7	
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.7	1.0	0.5	0.7	0.8	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	1.0	0.2	
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.3	5.3	5.3	5.3	5.3	4.9	4.8	4.9	2.5	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.0	5.3	2.1	
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	0.9	1.0	1.1	0.8	0.9	1.4	1.0	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.4	0.4	
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.6	3.9	2.0	3.0	2.8	1.7	0.9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	3.9	0.9	
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.2	1.8	0.8	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.8	0.3	
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.6	0.9	1.0	0.7	0.8	0.7	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	1.0	0.3	
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.6	0.7	1.1	1.1	0.7	0.9	0.8	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.1	0.3	
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.9	1.3	1.3	0.8	0.8	0.6	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.3	0.3	
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.3	0.1	
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.3	1.9	1.1	0.9	1.0	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.9	0.4	
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.1	1.7	1.0	0.7	0.9	0.5	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.7	0.3	
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	1.1	1.1	0.8	1.3	0.7	0.5	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.3	0.3	
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.5	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.5	0.1	
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.8	0.4	0.7	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.8	0.2	
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.5	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.5	0.1	
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	0.4	0.5	0.7	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.7	0.2	
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.4	0.3	0.8	0.4	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.8	0.2	
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	0.0	0.0
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.1	0.3	0.4	0.8	0.7	0.4	0.8	0.7	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.8	0.2	
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	0.0	0.0
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.9	1.5	1.2	1.6	1.1	0.6	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.9	0.4	
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	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	2.7	2.4	2.0	4.3	2.3	2.1	1.9	1.5	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	4.3	0.9	
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.0	0.6	0.9	0.5	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	1.0	0.2	
PFV-EL-ZORZAL	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	0.3	0.3	0.7	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.7	0.1	
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.3	0.0	
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.6	0.1	
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	0.9	0.7	1.0	1.6	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.6	0.3	
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	1.2	1.3	1.1	1.7	0.6	0.0	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	2.3	0.4	
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.0	3.4	2.9	3.7	2.6	3.0	4.3	2.1	1.0	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	4.3	1.1	
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.6	0.6	0.4	0.9	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.9	0.2	
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	0.7	0.7	1.1	2.0	1.5	1.2	0.9	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	2.0	0.4	
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	0.0	0.0
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.5	1.5	1.3	1.6	1.1	0.9	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.6	0.4	
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.4	0.5	1.0	0.7	0.6	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	1.0	0.2	
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	2.3	3.2	2.0	2.0	2.3	1.1	0.8	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	3.2	0.7	
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.1	1.6	1.2	1.3	0.7	0.4	0.3	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.6	0.4	
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.7	0.7	0.7	0.9	0.6	0.3	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	0.9	0.2	
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.4	0.1	
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.4	0.6	0.7	0.7	0.8	1.0	0.9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.0	0.3	
PFV-GABARDO_VERANO	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	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	
TOCOPILLA-U16-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	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	6.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	267.6	256.6	261.8	264.8	267.2	267.6	259.4	239.0	116.8	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.8	94.3	167.5	242.8	250.6	225.6	233.2	246.3	4306.1	267.6	179.4	
ANGAMOS-ANG2_CAR	267.3	255.7	263.0	267.4	267.4	267.9	259.5	235.6	116.7	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	146.6	225.9	247.6	223.7	231.1	245.4	4243.5	267.9	176.8	
COCHRANE-CCH1_CAR	275.7	275.7	275.1	272.7	272.7	274.0	267.0	244.7	146.2	96.9	60.4	60.5	60.4	60.4	60.3	60.4	60.4	60.4	111.7	202.6	231.6	241.7	261.9	261.7	4195.1	275.7	174.8	
COCHRANE-CCH2_CAR	276.3	276.3	276.3	276.4	276.4	276.4	267.0	236.9	126.4	60.5	60.5	60.5	60.5	60.5	60.5	60.5	60.5	60.5	139.8	227.0	240.5	222.1	255.6	273.1	4191.2	276.4	174.6	
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-IEM_CAR	354.8	347.6	257.1	213.9	214.8	217.2	296.2	222.9	146.1	135.8	135.3	131.8	132.5	134.6	130.9	131.1	132.5	128.9	182.3	269.2	338.5	333.7	332.3	339.0	5259.0	354.8	219.1	
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	21.7	21.8	21.8	21.8	21.8	21.8	21.9	22.1	21.9	22.0	21.8	22.0	22.1	21.8	21.6	21.7	21.8	21.8	21.5	21.7	21.8	21.8	21.7	21.8	523.4	22.1	21.8	
ANDINA-CTA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORNITOS-CTH_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	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		
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	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	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	0.0	
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	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	0.0	
GUACOLDA-1_CAR	135.9	132.0	129.8	127.1	125.1	110.5	125.9	72.7	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	88.5	119.6	125.8	125.5	128.1	128.6	2186.9	135.9	91.1			
GUACOLDA-2_CAR	142.9	143.0	142.8	142.7	141.7	115.4	134.8	79.0	50.5	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	90.7	140.1	138.1	126.5	129.3	136.8	2307.4	143.0	96.1			
GUACOLDA-3_CAR	132.9	107.2	107.9	107.9	108.0	108.8	142.2	88.1	52.8	54.1	50.7	51.3	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	76.9	147.0	118.2	134.3	141.3	143.3	2176.2	147.0	90.7			
GUACOLDA-4_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
GUACOLDA-5_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MAITENCILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
HUASCO_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	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	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	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	31.6	0.0	0.0	31.6	31.6	1.3		
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	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	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	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	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	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	0.0	0.0
VENTANAS-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	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0
COLMITO_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ACONCAGUA_GOGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0
LIPGASCONCON_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	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	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	0.0	0.0
ELTATORAL_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	0.9	1.1	0.3	2.3	1.1	0.1		
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	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	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	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	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GN	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	0.0	0.0	75.0	60.0	3.1		
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GN	65.0	15.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	0.0	0.0	92.0	65.0	3.8		
NEHUENCO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-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	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	340.0	348.0	300.0	300.0	299.0	299.0	292.0	286.0	227.0	226.0																			

	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	
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	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	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	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	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	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	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	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	0.0
TREBALMAPOCHO	0.5	0.1	0.6	1.6	1.7	1.2	1.6	1.7	0.9	0.3	0.7	1.2	2.5	2.4	2.2	1.3	1.2	1.1	1.3	1.5	1.4	1.4	1.5	1.2	1.0	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	0.0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	2.3	2.0	2.0	1.6	1.4	1.3	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.3	0.6
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	0.0
PMGD-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	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	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0
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	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	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	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	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ORAFIT	1.0	1.0	1.3	1.1	0.7	1.0	1.2	1.1	1.2	1.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.5	0.5
PMGD-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LA-GLORIA-21	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLEMU	2.3	2.0	2.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6	2.4	3.3	15.3	3.3	0.6	
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	1.0	1.2	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.4	0.2
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_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	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-PINOS	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.5	1.8	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	50.7	2.2	2.1
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.1	1.4	1.2	3.0	3.8	3.3	2.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	3.8	0.8
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-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	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.6	1.8	2.0	2.1	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.2	0.5
LONQUIMAY	0.0	0.																										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
TOTAL HORA	6977.8	6709.1	6687.8	6430.7	6355.6	6411.3	6431.0	6002.4	6345.5	6820.9	6885.3	6811.9	6889.8	6876.0	6775.5	6649.9	6497.9	6283.4	6405.7	7102.7	7384.7	7485.4	7288.0	6933.1	161,441			
TOTAL HORA SING	2145	2045	1841	1861	1865	1830	1918	2157	2060	2119	2445	2648	2698	2856	2910	2934	3082	3239	3190	2882	2731	2623	2524	2411	59,012			
TOTAL SEN	9123	8754	8529	8291	8220	8241	8349	8159	8405	8940	9330	9460	9588	9732	9686	9583	9580	9523	9596	9685	10116	10108	9812	9344	220,454			
CONS. PROPIOS	101	101	101	101	101	101	102	101	101	96	96	96	96	96	96	101	101	101	101	101	115	114	115	114	2,450			
CONS. PROPIOS SING	126	126	126	126	126	126	131	131	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	131	131	131	131	3,052		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-756	-822	-891	-1001	-999	-1018	-937	-618	-677	-634	-332	-62	-26	132	196	188	287	476	385	31	-131	-259	-331	-354	(8,154)			
PERDIDAS APROX.	172	155	150	132	129	131	135	130	144	170	191	202	209	217	215	207	204	202	204	224	231	229	213	191	4,386			
PERDIDAS APROX. SING	134	128	107	127	128	125	126	113	107	110	114	103	105	105	104	109	117	111	118	126	127	130	126	111	2,810			
DEMANDA APROX.	5948	5631	5546	5196	5127	5162	5257	5153	5423	5921	6267	6452	6560	6695	6661	6529	6480	6456	6496	6808	6908	6883	6629	6274	146,451			
DEMANDA APROX. SING	2641	2612	2499	2608	2610	2596	2599	2532	2504	2517	2537	2481	2493	2493	2484	2511	2553	2526	2561	2599	2605	2621	2599	2524	61,304			
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	7485.4	7485	

ANEXO N°3

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

28-10-2023																	SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023000521	RNE	-	-		
00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Cambio en política de precios.	-	-	-	SANTA FE	-	-		
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OT	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OT	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 2023001650	COLBUN	-	-		
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
00:02	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	DP	-	FS	-	MM	-	-	-	SD2023093342	COLBUN	-	-		
00:04	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada menos SSCC	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-		
00:36	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Finaliza trabajos TG2B según SD2023096687. Conmuta de GNL_A a GNL_C. Limitada a MT por filtración de gas. IL2023001662	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	-		
00:40	-	CDC	Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-100	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-		
00:40	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	94	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-		
00:40	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	53	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-		
00:40	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	51	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-		
00:40	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	22	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-		
00:40	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	60	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
00:40	-	PE-AURORA	PE-AURORA	62	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-		
00:40	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	97	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-		
00:40	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	97	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-		
00:40	-	RUCATAYO	RUCATAYO	22	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RUCATAYO	-	-		
00:40	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
00:40	-	RIOPICOQUIJEN-1	RIOPICOQUIJEN-1	9	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
00:40	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	22	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIN RENOVABLE	-	-		
00:40	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	99	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-		
00:40	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	30	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-		
00:40	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	75	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
00:53	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
01:01	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
01:11	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
01:20	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
01:40	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-		
01:50	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Movimiento para estimar CMG horario 1h	-	-	-	ENGIE	-	-		
01:50	-	ENAPACONGAGUA	ENAPACONGAGUA_COGEN	MT	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	IL 2023001308	ENAP	-	-		
01:50	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	IL 2023001376 - IL 2023001631 - SI 2023094956	RNE	-	-		
01:50	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377 - SI 2023094960	RNE	-	-		
01:50	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
01:50	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	-		
01:57	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-		
01:57	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-		
02:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-		
02:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-		
02:06	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	LF	LC	PS	PCP	OM	OM	Componente TV2 F/S.	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	-		
02:12	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	DLF	DLC	FS	PCP	OM	OM	Componente TG2B F/S.	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	-		
03:00	-	CDC	Ajuste LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-60	-	-	-	-	-	Ajuste LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-		
03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	88	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-		
03:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-		
03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	48	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-		
03:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	18	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-		
03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
03:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-		
03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	90	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-		
03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	92	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-		
03:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	19	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RUCATAYO	-	-		
03:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
03:00	-	RIOPICOQUIJEN-1	RIOPICOQUIJEN-1	7	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
03:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	20	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIN RENOVABLE	-	-		
03:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	92	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-		
03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-		
03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	70	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
03:30	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 154 kV Charrúa - Los Angeles < 150 MVA	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles < 150 MVA	-	-	CDC	-	-		
03:30	-	CDC	Inicio Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-15	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	CDC	-	-		
03:30	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	30	N	-	CI	-	OM	-	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	AES ANDES	-	-		
03:30	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	6	N	-	CI	-	OM	-	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	UCUQUER	-	-		
03:30	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	21	N	-	CI	-	OM	-	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
03:30	-	PE-CUEL	PE-CUEL	28	N	-	CI	-	OM	-	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-		
03:30	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	31	N	-	CI	-	OM	-	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	RNE	-	-		
03:30	-	PE-ALENA	PE-ALENA	62	N	-	CI	-	OM	-	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	SIEMENS	-	-		
03:55	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-		
03:58	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada menos SSCC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-		
04:46	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Finaliza pruebas cancelada SD2023094956	-	-	IL 2023001376 - IL 2023001631	RNE	-	-		
04:46	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Finaliza pruebas cancelada SD2023094960	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-		
04:58	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-		
05:01	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-		

28-10-2023															SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
05:51	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	CDC	-	-
05:51	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Menos SSSC	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-
05:51	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Menos SSSC	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2023001376 - IL 2023001631	RNE	-	-
05:51	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	PC	RO	-	PC	CF	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2023001308	ENAP	-	-
05:51	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENGIE	-	-
05:51	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023000521	RNE	-	-
05:51	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:06	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:13	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:37	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:42	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:44	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSSC	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023000521	RNE	-	-
06:44	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENGIE	-	-
06:44	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2023001376 - IL 2023001631	RNE	-	-
06:49	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	CDC	-	-
06:49	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Más SSSC	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-
06:52	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:00	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
07:00	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
07:03	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
07:03	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
07:15	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OT	Deja de generar en isla. Sincroniza al sistema	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
07:17	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
07:17	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
07:17	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
07:19	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:19	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSSC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
07:19	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSSC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
07:19	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001648	ESCUADRON	-	-
07:19	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
07:19	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	-
07:19	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	-
07:19	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
07:19	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
07:19	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
07:19	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OT	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-
07:19	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTAFE	-	-
07:19	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OT	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
07:19	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:34	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	CDC	-	-
07:35	-	CDC	Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	CDC	-	-
07:35	-	ATACAMA-1TG1A8	ATACAMA-1TG1A8_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	CMPLAJA	CMPLAJA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTAFE	-	-
07:35	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001341	STS	-	-
07:35	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:35	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTAFE	-	-
07:35	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:35	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
07:35	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:35	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTAMARTA	-	-
07:35	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
07:35	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:35	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:35	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:35	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:36	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
07:41	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:42	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	MT	P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	SI 2023055274	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	MT	P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	SI 2023075577	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PE-LA CABAÑA	PE-LA CABAÑA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	SI 2023076253 - SI 2023093515	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PFV-EL MANZANO	PFV-EL MANZANO	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC_Según SI 2023093922	SEN	-	SI 2023086426	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	SI 2023077249	SIEMENS	-	-

28-10-2023																	SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-		
07:42	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	-100	-	-	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-		
07:42	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
07:42	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
07:42	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
07:42	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
07:42	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
07:42	-	PFV-USYA	PFV-USYA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
07:42	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
07:42	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
07:42	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
07:42	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
07:42	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
07:42	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
07:42	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
07:42	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
07:42	-	ELPASO-1	ELPASO-1	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ANPAC	-	-		
07:42	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ANPAC	-	-		
07:42	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-		
07:42	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-		
07:42	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-		
07:42	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	CAPULLO	-	-		
07:42	-	PULELFU-1	PULELFU-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	CAPULLO	-	-		
07:42	-	PULELFU-2	PULELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	CAPULLO	-	-		
07:42	-	COLBUN-1	COLBUN-1	237	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
07:42	-	COLBUN-2	COLBUN-2	237	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
07:42	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
07:42	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
07:42	-	RIJUE-1	RIJUE-1	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
07:42	-	RIJUE-2	RIJUE-2	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
07:42	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
07:42	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-		
07:42	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:42	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	104	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:42	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:42	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:42	-	ISLA-2	ISLA-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:42	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:42	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:42	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:42	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PFV-CAMPOSDLSOL	PFV-CAMPOSDLSOL	243	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-		
07:42	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-		
07:42	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-		
07:42	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-		
07:42	-	LAIA1-1	LAIA1-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-		
07:42	-	LAIA1-2	LAIA1-2	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-		
07:42	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-		
07:42	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-		
07:42	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-		
07:42	-	PFV-COYA	PFV-COYA	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-		
07:42	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:42	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:42	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:42	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:42	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:42	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:42	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:42	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:42	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:42	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100</								

28-10-2023															SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
07:42	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-SANTIAISABEL	PFV-SANTIAISABEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
07:42	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:42	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	HIDRO MAULU	-	-
07:42	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	HIDRO MAULU	-	-
07:42	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	HIDRO MAULU	-	-
07:42	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:42	-	PE-CUEL	PE-CUEL	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:42	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:42	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:42	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:42	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	LAP	-	-
07:42	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	LAP	-	-
07:42	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:42	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:42	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:42	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:42	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:42	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:42	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:42	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:42	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:42	-	ANCOA-1	ANCOA-1	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:42	-	ANCOA-2	ANCOA-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:42	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:42	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:42	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	CALLAO-2	CALLAO-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	CUMBRES	CUMBRES	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	NALCAS-1	NALCAS-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	NALCAS-2	NALCAS-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	PALMAR-2	PALMAR-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	PE-ALENA	PE-ALENA	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:42	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:42	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:42	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:42	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:42	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:42	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:42	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:43	-	ATACAMA-1TG1A8	ATACAMA-1TG1A8	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
07:47	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
07:59	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0_STV1_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG1B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
07:59	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021001953			

28-10-2023														SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
08:18	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
09:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
09:04	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
10:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:15	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:16	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
11:16	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_1h	-	-	-	CDC	-	-
11:42	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
11:48	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
12:48	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_1h	-	-	-	CDC	-	-
13:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:05	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
14:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001662 - IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-200	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
14:30	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:30	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:30	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:30	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:30	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	113	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:30	-	PFV-USYA	PFV-USYA	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:30	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:30	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:30	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:30	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:30	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:30	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:30	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:30	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:30	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
14:30	-	LOSHIERRROS-1	LOSHIERRROS-1	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
14:30	-	LOSHIERRROS-2	LOSHIERRROS-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
14:30	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
14:30	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
14:30	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
14:30	-	COLBUN-1	COLBUN-1	236	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:30	-	COLBUN-2	COLBUN-2	235	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:30	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:30	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:30	-	RUCUE-1	RUCUE-1	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:30	-	RUCUE-2	RUCUE-2	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:30	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	112	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:30	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
14:30	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	ANTUCCO-1	ANTUCCO-1	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	ANTUCCO-2	ANTUCCO-2	105	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	CURILINQUE	CURILINQUE	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	ISLA-2	ISLA-2	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	91	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	204	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	168	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
14:30	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
14:30	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
14:30	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
14:30	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
14:30	-	LAI1-1	LAI1-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
14:30	-	LAI1-2	LAI1-2	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
14:30	-	PFV														

28-10-2023															SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-SANTIAABEL	PFV-SANTIAABEL	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-NUVEQUILLAGUA	PFV-NUVEQUILLAGUA	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
14:30	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:30	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:30	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:30	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:30	-	PE-AURORA	PE-AURORA	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
14:30	-	PE-CUEL	PE-CUEL	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
14:30	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
14:30	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
14:30	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
14:30	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	LAP	-	-
14:30	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	LAP	-	-
14:30	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:30	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
14:30	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
14:30	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
14:30	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
14:30	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:30	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:30	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:30	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:30	-	ANCOA-1	ANCOA-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:30	-	ANCOA-2	ANCOA-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:30	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:30	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:30	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	91	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	124	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	103	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-QUILAPILLIN	PFV-QUILAPILLIN	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	CALLAO-2	CALLAO-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	CUMBRES	CUMBRES	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	NALCAS-1	NALCAS-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	NALCAS-2	NALCAS-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	PALMAR-2	PALMAR-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200						

28-10-2023															SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
14:30	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
15:15	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
15:20	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
15:23	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL_B	-	LF	LC	PMT	-	OM	E/S TG2B	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	-
15:46	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
16:13	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
16:28	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
16:31	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles < 150 MVA	-	-	-	CDC	-	-
16:31	-	CDC	Finaliza Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	CDC	-	-
16:40	-	CDC	Inicio Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-36	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	-	-	-
16:40	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	POTENCIA	-	-
16:40	-	RENAICO	RENAICO	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	POTENCIA	-	-
16:40	-	PE-NEGLETE	PE-NEGLETE	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	RNE	-	-
16:40	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	SCOTTA	-	-
16:40	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	9	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	SCOTTA	-	-
16:40	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	UCUQUER	-	-
16:40	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	10	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	UCUQUER	-	-
16:56	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
16:56	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
16:56	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	-	LF	LC	PMT	-	OM	E/S TV2C	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	-
17:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
17:02	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG1A	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
17:10	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2A	-	-	IL 2021001953 - IL 2023001510	ENEL GENERACION	-	-
17:11	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	PANGUE-2	RALCO sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
17:48	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	LF	LC	PMT	PCP	OM	Acopla TG2A	-	-	IL 2023001662 - IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
17:50	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
17:55	-	PANGUE-2	RALCO sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
17:55	-	PANGUE-1	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
17:56	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
18:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-
18:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
18:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-
18:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2023001376 - IL 2023001631	RNE	-	-
18:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023000521	RNE	-	-
18:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	ENGIE	-	-
18:03	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	LF	LC	PMT	PCP	OM	En MT estable	-	-	IL 2023001662 - IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
18:09	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
18:42	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
18:46	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:46	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:46	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:52	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:53	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
18:53	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
18:55	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:55	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:57	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
18:57	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
18:59	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:14	-	CDC	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	Finaliza Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
19:18	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
19:18	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:18	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:18	-	NUEVALDEA	NUEVALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-
19:18	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-
19:18	-	RALCO-1	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	RALCO-2	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
19:18	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
19:18	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-

28-10-2023															SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-	
19:18	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-	
19:18	-	SANTAFE	SANTAFE_B11+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
19:18	-	CELCO	CELCO_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
19:18	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
19:18	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUCO	-	-	
19:18	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-	
19:18	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-	
19:18	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
19:18	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-	
19:18	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001662 - IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-	
19:18	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-	
19:18	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-	
19:18	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-	
19:18	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-	
19:18	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-	
19:18	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	-	
19:18	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	-	
19:18	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001648	ESCUADRON	-	-	
19:18	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-	
19:18	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-	
19:18	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-	
19:18	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:18	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-	
19:18	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-	
19:21	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-	
19:50	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
19:50	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	PC	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENAP	-	-	
19:50	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-	
19:50	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001376 - IL 2023001631	RNE	-	-	
19:50	-	SANTAFE	SANTAFE_B11+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
19:50	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023000521	RNE	-	-	
19:50	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
19:50	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:50	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	DN	-	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:50	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-	
19:50	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
19:58	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
20:00	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-	
20:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B11+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-	
20:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B11+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-	
20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-	
20:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
20:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
20:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
20:04	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:05	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:05	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-	
20:07	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	LT 66 kV San Jerónimo - Las Balandras	-	-	CHILQUINTA	-	-	
20:07	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-	
20:10	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 66 kV San Jerónimo - Las Balandras	-	-	-	CDC	-	-	
20:10	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	LT 66 kV San Jerónimo - Las Balandras	-	-	CHILQUINTA	-	-	
20:13	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:13	-	CMPLAJA	CMPLAJA_B11+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
20:19	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:27	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Paposo - Diego de Almagro	LT 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	CDC	-	-	
20:27	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	95	N	LC	CI	-	OM	-	LT 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:29	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	SANTA FE	-	-	
20:31	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	PC	N	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
20:35	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-	
20:35	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022000621 - IL 2023000009	ENGIE	-	-	
20:35	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:35	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:36	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-	
20:44	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:45	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-	
20:45	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-	
20:50	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	MT	N	-	PS	-	OT	Finaliza activación CTF(+)	-	-	-	ENLASA	-	-	
20:50	-	PENON	PENON DIESEL	MT	N	-	PS	-	OT	Finaliza activación CTF(+)	-	-	-	ENLASA	-	-	
20:53	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-
20:53	-	PENON	PENON DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
20:57	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
21:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-	
21:01	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
21:04	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	

28-10-2023														SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
21:05	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
21:05	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022000621 - IL 2023000009	ENGIE	-	-
21:10	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:12	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:12	-	PANGUE-1	RALCO sinv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
21:12	-	PANGUE-2	RALCO sinv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
21:12	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:12	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:15	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	IL 2022000621 - IL 2023000009	ENGIE	-	-
21:23	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:23	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:23	-	PANGUE-1	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
21:23	-	PANGUE-2	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
22:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB+TG2B+TV2_GNL_C	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL-C	-	-	IL 2023001662 - IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
22:02	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	PMM	LC	EP	-	OT	Sincronizada en pruebas.	-	-	SD 2023089225	COLBUN	-	-
22:03	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022000621 - IL 2023000009	ENGIE	-	-
22:03	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-
22:13	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:13	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
22:13	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-
22:14	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022000621 - IL 2023000009	ENGIE	-	-
22:20	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV San Jerónimo - Las Balandras	LT 66 kV San Jerónimo - Las Balandras	-	-	CDC	-	-
22:20	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
22:21	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:24	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OT	Disponible, cancelada IF2023004200 e IF2023004197	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
22:45	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
22:53	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:53	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:53	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	FinalizaCtx LT 220 kV Paposo - Diego de Almagro	LT 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	CDC	-	-
22:53	-	CMPLAJA	CMPLAJA BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:57	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
22:57	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:57	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
23:08	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:11	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
23:11	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
23:15	-	ELTORO	ELTORO_vquill	-	-	-	-	-	RE	C. Quilleco vierte, cambio de configuración.	-	N	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	-
23:15	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	-	PMM	LC	EP	-	OT	Conmuta a diésel en pruebas.	-	-	SD 2023089225	COLBUN	-	-
23:30	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza MM y cancelada SD2023089225	-	-	-	COLBUN	-	-
23:37	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	CDC	-	-
23:37	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:38	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario fh	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Sábado 28 de Octubre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Renaico	104.3	126.9	+21.70 %	PMG
BESS Angamos	-	5.9	GNP		PMG HP Río Huasco	22.5	23.5	+4.12 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-97.96 %		PMG HP San Clemente	92.5	98.7	+6.70 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PE La Esperanza	115.4	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.0	GNP		PMG PFV Antay	29.8	70.2	+135.37 %	PMG
BESS Salvador	-	75.0	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	13.9	28.0	+101.29 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1280.7	+8.90 %		PMG PFV Chercan	-	52.4	-	PMG
HE Angostura	6057.8	4621.0	(*) -23.72 %		PMG PFV De los Andes	46.8	90.1	+92.31 %	PMG
HE Antuco	5765.0	4419.4	(*) -23.34 %		PMG PFV Del Desierto	30.9	59.9	+93.85 %	PMG
HE Canutillar	612.2	649.0	+6.01 %		PMG PFV Loma Los Colorados	2.6	1.5	-42.31 %	PMG, P
HE Cipreses	478.1	804.1	+68.17 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	10080.0	11270.0	+11.81 %		PMG PFV Machicura	7.3	7.1	-3.27 %	PMG
HE El Toro	0.0	17.5	GNP		PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1908.0	1972.0	+3.35 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	5914.1	5845.9	-1.15 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	3.8	1.8	-51.87 %	PMG
HE Pehuenche	11691.6	11590.9	-0.86 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.5	1.8	+20.55 %	PMG
HE Pilmaiquén	687.0	697.3	+1.50 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	86.8	88.6	+2.06 %	PMG
HE Ralco	9819.3	9436.3	-3.90 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	2721.1	3541.5	+30.15 %		PMG PFV SDGx01	4.9	5.9	+20.41 %	PMG, DF
HP Abanico	923.6	821.8	-11.02 %		PMG PFV Sol del Norte	41.0	80.3	+96.02 %	PMG
HP Alfalfal	1570.3	1596.8	+1.68 %		PMG PFV Teno Solar	67.7	7.7	-88.67 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	391.2	423.1	+8.16 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	563.0	715.0	+27.00 %		PMG TER CMPC Tissue	-	20.2	-	PMG
HP Capullo	170.4	243.8	+43.08 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	384.0	207.7	-45.91 %		PMG TER Celco	80.2	83.7	+4.40 %	PMG
HP Chacabuquito	439.8	437.9	-0.43 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	1761.7	2126.3	+20.70 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	131.0	126.0	-3.82 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	360.0	347.5	-3.49 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	216.0	287.0	+32.89 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1777.0	1600.0	-9.96 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	240.0	273.8	+14.08 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	300.0	281.9	-6.03 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Florida II	269.0	255.8	-4.91 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	234.8	223.6	-4.78 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	412.0	549.6	+33.40 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1425.1	1273.7	-10.63 %		PMGD PFV Paillihue	-	0.0	-	
HP Itata	120.0	210.0	+75.00 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	335.0	424.6	+26.75 %		TER Andes Generación FO6	2.0	0.0	-100.00 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG1	4451.4	4306.1	-3.26 %	LF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG2	4493.8	4243.5	-5.57 %	
HP La Mina	0.0	0.0	-		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Laja I	546.3	349.7	-35.99 %		TER Arauco	156.0	63.6	-59.26 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Arauco MAPA	500.0	0.0	-100.00 %	P
HP Lican	155.0	334.3	+115.67 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Lircay	480.0	486.3	+1.31 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM	TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Los Hierros	504.0	491.1	-2.56 %		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 1 GNL	2940.2	4007.5	+36.30 %	
HP Los Molles	39.7	43.7	+10.14 %		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Los Quilos	733.0	739.1	+0.83 %		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-		TER Atacama 2 GNL	1710.5	1804.3	+5.49 %	LF
HP Malalcahuello	0.0	114.1	GNP		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Mampil	585.3	540.1	-7.72 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Mocho	192.0	204.6	+6.54 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Palmucho	768.0	678.0	-11.71 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	955.5	700.4	-26.70 %	DF	TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	90.9	GNP	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF	TER CMPC Laja	161.5	38.9	-75.91 %	
HP Pullinque	742.7	638.1	-14.08 %		TER CMPC Pacífico	0.0	84.2	GNP	MM
HP Puntilla	354.5	277.6	-21.69 %	DF	TER CMPC Santa Fe	120.0	60.6	-49.50 %	
HP Queltehues	768.0	584.1	-23.95 %	DF	TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Quilleco	1680.0	1100.0	-34.52 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	29.0	GNP	
HP Río Colorado	379.2	363.9	-4.03 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Río Picoiquen	216.0	378.5	+75.22 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	472.0	73.0	-84.53 %	
HP Rucatayo	753.0	744.2	-1.16 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Rucue	4272.0	3148.0	(*) -26.31 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP San Andres	175.3	142.1	-18.92 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM	TER Cardones	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1375.0	1662.2	+20.89 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Chagual	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF	TER Cholguán	111.1	70.3	-36.75 %	
HP Volcán	151.2	153.6	+1.59 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Alena	967.5	1280.7	+32.37 %		TER Cochrane-CCH1	4093.6	4195.1	+2.48 %	
PE Atacama	442.9	326.8	-26.22 %		TER Cochrane-CCH2	4153.3	4191.2	+0.91 %	
PE Aurora	2054.1	1395.9	-32.04 %		TER Cogeneradora Aconcagua	239.9	0.0	-100.00 %	
PE Cabo Leones 1	366.7	371.7	+1.36 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1045.0	+112.40 %	
PE Cabo Leones 2	737.1	317.6	-56.92 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	395.4	383.9	-2.90 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Calama	963.1	816.5	-15.22 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	MM
PE Campo Lindo	526.5	734.3	+39.47 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Canela	3.6	0.6	-84.85 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PE Canela 2	25.2	2.3	-90.96 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	-	0.0	-		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	748.5	1040.1	+38.95 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	430.5	454.6	+5.59 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	97.1	43.6	-55.06 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	102.7	136.2	+32.59 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	0.0	1652.2	(*)GNP	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	541.2	355.5	-34.31 %		TER El Peñón	1.3	31.6	+2330.77 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	381.0	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	115.7	42.8	-63.02 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	906.0	1147.4	+26.64 %		TER Energía Pacífico	264.0	286.6	+8.58 %	LF
PE Lomas de Duqueco	963.7	1285.4	+33.38 %		TER Escuadrón	42.1	34.5	-18.23 %	LF
PE Los Buenos Aires	375.5	397.2	+5.78 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	37.8	19.3	-48.87 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	809.3	1313.1	+62.24 %	LF	TER Guacolda 1	2231.1	2186.9	-1.98 %	LF
PE Malleco Norte	1488.4	2126.9	+42.89 %		TER Guacolda 2	2322.0	2307.4	-0.63 %	LF
PE Malleco Sur	1560.0	2160.1	+38.47 %		TER Guacolda 3	2170.0	2176.2	+0.29 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	658.9	500.6	-24.02 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	19.8	4.1	-79.27 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	426.3	533.6	+25.19 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	1925.7	2290.0	+18.92 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	11.1	2.0	-82.07 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	2.9	0.9	-70.60 %		TER IEM	4661.2	5259.0	+12.83 %	
PE Punta Sierra	76.0	14.4	-81.09 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1052.5	1032.5	-1.90 %		TER Kelar GNL	1843.4	354.3	(*) -80.78 %	DF
PE Renaico II	512.9	1415.0	+175.87 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2125.7	1745.6	-17.88 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	3588.9	641.7	(*) -82.12 %		TER Laja Energía Verde	100.0	101.0	+1.04 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	0.0	330.6	GNP	
PE San Pedro	413.7	187.1	-54.77 %		TER Lautaro II	0.0	374.6	GNP	
PE San Pedro 2	831.5	654.5	-21.29 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	441.9	571.6	+29.35 %		TER Loma Los Colorados II	182.0	242.1	+33.02 %	
PE Sierra Gorda Este	897.4	916.4	+2.12 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	107.3	145.9	+35.95 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	50.6	86.5	+70.79 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	1263.1	1985.9	+57.23 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1096.3	918.7	-16.20 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	778.9	1116.6	+43.37 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PE Totoral	39.6	3.1	-92.16 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	105.6	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	381.4	618.5	+62.16 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	327.3	407.7	+24.59 %		TER Masisa	32.0	142.5	+345.19 %	LF
PFV Andes Solar	85.6	196.8	+129.91 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	331.0	508.4	+53.60 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1408.6	1228.8	-12.77 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	603.8	851.2	+40.98 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	460.6	353.9	-23.17 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	837.4	619.0	-26.09 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1001.1	2493.2	(*) +149.03 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	738.8	572.3	-22.54 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	74.0	GNP	
PFV Carrera Pinto	298.4	558.1	+87.07 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	399.3	550.5	+37.86 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	42.1	181.0	+329.90 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	140.3	567.1	+304.14 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Coya	1055.8	1274.9	+20.75 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	32.9	196.4	+496.87 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6343.3	6529.0	+2.93 %	
PFV Diego de Almagro Sur	379.2	1295.7	+241.69 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1684.2	1133.7	-32.69 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	37.4	86.7	+131.77 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	RO
PFV El Aguila	2.9	14.7	+406.90 %		TER Norgener-NTO2	2328.3	2358.5	+1.30 %	RO
PFV El Manzano	-	93.8	GNP	P	TER Nueva Aldea	1090.9	990.9	-9.17 %	
PFV El Pelicano	340.6	618.6	+81.63 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	861.6	1035.8	+20.22 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	17.1	19.8	+15.92 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1117.7	1068.3	-4.42 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	359.5	851.8	+136.94 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	231.2	1985.8	(*) +758.80 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	339.0	437.6	+29.09 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	LF
PFV Jama	250.8	473.5	+88.84 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	145.6	466.8	+220.70 %		TER PAS Mejillones	408.0	523.4	+28.27 %	
PFV La Cruz Solar	342.1	356.4	+4.17 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	109.6	102.7	-6.36 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	528.7	486.5	-7.97 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	12.2	15.6	+27.62 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	86.7	125.0	+44.12 %	LF	TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	15.0	36.3	+142.11 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	75.0	GNP	
PFV Las Salinas	205.1	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	430.7	614.7	+42.72 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	277.3	233.5	-15.78 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	92.0	GNP	
PFV Los Tilos	30.9	0.0	-100.00 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	221.7	875.6	+294.95 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1562.2	1034.7	-33.76 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	271.7	464.4	+70.88 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	468.9	GNP	
PFV Meseta de los Andes	410.8	0.0	-100.00 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	399.0	636.2	+59.44 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	14.9	57.2	+283.64 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	4940.4	(*)GNP	
PFV Pampa Solar Norte	69.6	477.5	+586.03 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	852.0	649.3	-23.79 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	37.8	68.8	+81.97 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	73.1	147.4	+101.51 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	257.7	193.4	-24.94 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1389.8	971.3	-30.11 %		TER Santa Fe	664.5	800.8	+20.51 %	
PFV Salvador	220.8	295.6	+33.89 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	17.3	249.8	+1343.99 %	LF	TER Santa Marta	204.3	119.5	-41.51 %	
PFV San Pedro	850.7	712.2	-16.27 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	801.3	846.8	+5.68 %	LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	157.1	218.9	+39.38 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	427.0	GNP	
PFV Sol de Lila	840.7	860.4	+2.35 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	225.2	593.2	+163.47 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1311.2	1333.3	+1.68 %		TER Taltal 2 GNL	134.5	209.0	+55.41 %	
PFV Tamaya Solar	898.3	925.7	+3.05 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	423.2	371.6	-12.18 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Usya	189.0	404.4	+113.94 %	
PFV Valle Escondido	689.9	672.1	-2.58 %	
PFV Valle del Sol	863.2	795.0	-7.91 %	
PFV Willka	774.9	951.6	+22.81 %	P
PMG HP Aillin	126.6	80.1	-36.73 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.4	26.1	-1.14 %	PMG
PMG HP Callao	9.5	67.4	+606.11 %	PMG
PMG HP Carena	58.6	166.5	+184.23 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	192.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	38.0	-26.92 %	PMG
PMG HP Corrales	59.3	46.3	-21.92 %	PMG
PMG HP Correntoso	8.4	106.8	+1171.90 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	12.6	14.8	+17.46 %	PMG
PMG HP La Confianza	-	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	41.7	25.4	-39.11 %	PMG
PMG HP MC1	64.4	87.4	+35.72 %	PMG
PMG HP MC2	15.9	19.0	+18.99 %	PMG
PMG HP MC3	19.2	56.1	+192.08 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	85.9	+78.96 %	PMG
PMG HP Nalcas	69.5	160.9	+131.49 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	169.0	170.4	+0.83 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	58.6	31.8	-45.72 %	PMG
PMG HP Pulelfu	220.0	197.2	-10.36 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.8	38.3	-45.82 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	21.2	GNP	RO
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Trapen	4.1	62.4	+1412.35 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	383.9	369.2	-3.83 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	240.6	442.6	+83.97 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	197886.9	211626.3	+6.94 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	58.5	57.1	-2.38 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	22.4	-0.21 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	84.2	83.7	-0.64 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	20.9	19.7	-5.33 %
PMGD HP Calíboro	24.3	23.3	-4.06 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	5.6	137.5	+2338.92 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	36.1	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	50.0	-
PMGD HP Dongo	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	8.1	-
PMGD HP El Agrío	52.4	49.4	-5.70 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	14.7	16.1	+9.56 %
PMGD HP El Brinco	1.9	1.4	-27.51 %
PMGD HP El Canelo	65.7	58.9	-10.41 %
PMGD HP El Colorado	7.3	33.1	+353.89 %
PMGD HP El Diuto	71.0	62.9	-11.33 %
PMGD HP El Galpón	28.6	30.5	+6.73 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	48.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.8	23.0	+1.07 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.2	26.2	+8.36 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	9.0	103.8	+1048.26 %
PMGD HP La Bifurcada	2.7	3.3	+23.28 %
PMGD HP La Compañía II	44.6	38.9	-12.75 %
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	9.2	6.1	-34.21 %
PMGD HP Las Flores	0.0	6.5	-
PMGD HP Las Vertientes	34.5	37.9	+9.86 %
PMGD HP Los Bajos	127.5	128.1	+0.42 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	2.0	8.4	+327.83 %
PMGD HP Los Morros	42.8	42.3	-1.28 %
PMGD HP Los Padres	8.8	10.1	+14.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	19.1	4.3	-77.27 %
PMGD PFV Los Cisnes	55.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Gorriones	3.8	11.2	+193.47 %
PMGD PFV Los Jotes	15.6	12.0	-23.22 %
PMGD PFV Los Lagos	9.8	4.8	-50.96 %
PMGD PFV Los Libertadores	7.1	14.4	+103.17 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	21.1	9.1	-56.81 %
PMGD PFV Los Molinos	12.9	32.1	+149.01 %
PMGD PFV Los Nogales	18.6	7.0	-62.14 %
PMGD PFV Los Paltos	3.7	11.0	+196.50 %
PMGD PFV Los Patos	3.9	9.4	+140.02 %
PMGD PFV Los Perales	10.0	9.2	-7.56 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	25.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	51.9	16.4	-68.40 %
PMGD PFV Luce Solar	3.1	6.0	+93.88 %
PMGD PFV Luders	7.0	10.3	+46.95 %
PMGD PFV Lumbreras	21.9	11.7	-46.57 %
PMGD PFV Luna	3.2	5.7	+76.74 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.0	20.3	+12.99 %
PMGD PFV Maikono	6.6	10.5	+57.81 %
PMGD PFV Maimalicán	-	1.5	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	7.2	-
PMGD PFV Malaquita II	93.1	89.8	-3.51 %
PMGD PFV Malinke	12.1	7.8	-35.45 %
PMGD PFV Malloco	20.7	9.0	-56.71 %
PMGD PFV Manao	23.8	15.7	-33.86 %
PMGD PFV Mandinga	37.8	25.4	-32.72 %
PMGD PFV Marambio	19.0	7.6	-60.00 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	18.9	6.3	-66.69 %
PMGD PFV Marin	29.6	8.7	-70.48 %
PMGD PFV María Pinto	18.4	9.6	-47.64 %
PMGD PFV Meco Chillan	59.5	16.6	-72.13 %
PMGD PFV Meli	84.8	23.1	-72.81 %
PMGD PFV Membrillo	21.1	2.8	-86.60 %
PMGD PFV Mercurio Sur	32.0	6.4	-80.11 %
PMGD PFV Milán A	26.0	0.8	-96.91 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	4.4	14.4	+226.85 %
PMGD PFV Mostazal	12.6	20.6	+63.23 %
PMGD PFV Moya	14.6	24.4	+67.45 %
PMGD PFV Mutupin	80.1	26.0	-67.52 %
PMGD PFV Nahuén	12.7	31.5	+148.09 %
PMGD PFV Nan	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	22.1	13.2	-40.09 %
PMGD PFV Newentun	41.2	14.2	-65.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	31.1	39.6	+27.61 %
PMGD HP MSA-I	0.0	37.7	-
PMGD HP Maisán	7.4	9.2	+24.11 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	78.6	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.3	-
PMGD HP Melo	47.9	45.0	-6.02 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.7	9.3	+251.87 %
PMGD HP Muchi	3.1	2.7	-15.02 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.4	-
PMGD HP Munilque II	7.6	8.7	+13.44 %
PMGD HP Palmar	64.8	98.3	+51.64 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	3.8	19.1	+398.10 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	4.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	9.9	5.3	-46.79 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	12.1	13.8	+14.25 %
PMGD HP Roblería	55.7	9.7	-82.55 %
PMGD HP Río Mulchén	23.1	22.6	-2.15 %
PMGD HP Río Trueno	44.5	65.2	+46.51 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	12.8	-
PMGD HP Santa Isabel	15.7	6.7	-57.36 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.8	-0.31 %
PMGD HP Sauce Andes	12.0	9.9	-17.32 %
PMGD HP Trailelfú	10.0	11.8	+17.77 %
PMGD HP Tranquil	28.8	14.3	-50.45 %
PMGD HP Truful Truful	4.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	79.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Nogal	3.3	83.0	+2389.91 %
PMGD PE Huajache	79.0	122.3	+54.75 %
PMGD PE Las Peñas	85.1	181.8	+113.62 %
PMGD PE Lebu III	67.7	26.7	-60.61 %
PMGD PE Raki	123.3	176.9	+43.44 %
PMGD PE Ucuquer	60.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	47.0	11.0	-76.66 %
PMGD PFV Alcaldesa	59.4	15.4	-74.13 %
PMGD PFV Alcon Solar	74.9	21.6	-71.15 %
PMGD PFV Alhué	29.3	10.4	-64.59 %
PMGD PFV Alicahue	5.8	12.8	+119.91 %
PMGD PFV Alto Solar	3.4	1.0	-70.84 %
PMGD PFV Altos de Til Til	1.9	4.6	+139.78 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	21.7	16.3	-24.88 %
PMGD PFV Amparo del Sol	20.7	16.0	-22.78 %
PMGD PFV Anakena	41.9	21.0	-49.83 %
PMGD PFV Antonia	20.1	4.7	-76.79 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	25.4	7.3	-71.46 %
PMGD PFV Norte Chico	3.6	8.4	+134.37 %
PMGD PFV Ocoa	8.9	10.7	+19.72 %
PMGD PFV Olivia	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	16.7	0.5	-97.05 %
PMGD PFV Olivillo	54.4	32.8	-39.70 %
PMGD PFV Orion	26.8	8.4	-68.62 %
PMGD PFV Ovalle Norte	45.0	49.8	+10.55 %
PMGD PFV Ovejería	27.6	47.6	+72.53 %
PMGD PFV PAS1	60.7	86.3	+42.17 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	22.9	9.6	-58.30 %
PMGD PFV Pachira	90.6	33.8	-62.72 %
PMGD PFV Paine	96.6	92.1	-4.69 %
PMGD PFV Palto Sunlight	29.2	35.2	+20.54 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquilemo Aerop.	52.4	17.1	-67.33 %
PMGD PFV Panquehue II	17.2	26.9	+56.11 %
PMGD PFV Paraguay	9.8	21.3	+116.89 %
PMGD PFV Paranal	3.0	21.7	+625.83 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.9	9.0	-65.20 %
PMGD PFV Parque Curicura	64.2	13.2	-79.45 %
PMGD PFV Parque El Olivar	85.6	14.5	-83.05 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	24.5	35.0	+42.40 %
PMGD PFV Parque La Colonia	79.1	36.6	-53.74 %
PMGD PFV Parque La Travesía	7.0	11.0	+56.21 %
PMGD PFV Parque Nancagua	49.0	15.6	-68.16 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	87.8	32.7	-62.78 %
PMGD PFV Parque San Javier	52.9	22.3	-57.93 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	12.7	30.0	+136.27 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	51.5	36.4	-29.39 %
PMGD PFV Pastrán	42.2	22.3	-47.20 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	68.4	41.9	-38.81 %
PMGD PFV Pedreros	3.7	16.4	+342.69 %
PMGD PFV Pegasus	27.1	8.3	-69.51 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	4.7	7.8	+66.63 %
PMGD PFV Penaflores	79.6	33.6	-57.73 %
PMGD PFV Pencahue Este	25.0	9.5	-62.12 %
PMGD PFV Pepa	13.1	35.5	+171.08 %
PMGD PFV Pequen	19.0	3.0	-84.12 %
PMGD PFV Peralillo	2.2	5.6	+152.47 %
PMGD PFV Pica	2.3	2.4	+5.14 %
PMGD PFV Pichon	-	7.5	-
PMGD PFV Picunche	70.9	30.3	-57.24 %
PMGD PFV Piduco	28.7	10.5	-63.41 %
PMGD PFV Pilpilen	3.1	8.1	+159.71 %
PMGD PFV Piquero	68.4	40.0	-41.53 %
PMGD PFV Pirque	3.4	9.4	+175.74 %
PMGD PFV Pitotoy	21.1	5.0	-76.43 %
PMGD PFV Pitra	22.9	11.5	-50.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	12.7	9.9	-22.44 %	PMGD PFV Placilla	49.2	20.0	-59.32 %
PMGD PFV Armazones	8.0	36.6	+357.77 %	PMGD PFV Playerito	28.0	9.5	-66.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	22.8	4.8	-78.86 %	PMGD PFV Playero	24.6	9.7	-60.73 %
PMGD PFV Astillas	47.0	62.4	+32.86 %	PMGD PFV Playeron	29.2	10.4	-64.37 %
PMGD PFV Avel Solar	77.8	19.0	-75.53 %	PMGD PFV Plomo Verano	10.0	7.6	-23.84 %
PMGD PFV Aviles	57.4	17.8	-68.98 %	PMGD PFV Población	3.2	4.6	+43.60 %
PMGD PFV Ayla	90.5	33.1	-63.40 %	PMGD PFV Portezuelo	9.0	5.7	-36.35 %
PMGD PFV Bellavista	50.8	55.8	+9.78 %	PMGD PFV Pretty Field	11.3	13.8	+22.26 %
PMGD PFV Bellavista	12.1	14.7	+21.11 %	PMGD PFV Puangue	29.2	15.3	-47.41 %
PMGD PFV Berrueco	89.3	25.1	-71.86 %	PMGD PFV Pueblo Seco	-	22.1	-
PMGD PFV Bulnes Barones	26.8	6.7	-75.03 %	PMGD PFV Puelche	26.3	5.6	-78.90 %
PMGD PFV Bérغامo	25.1	4.0	-84.16 %	PMGD PFV Puente Solar	21.7	9.1	-58.08 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	58.7	40.3	-31.36 %	PMGD PFV Pullalli	4.2	10.9	+160.24 %
PMGD PFV Cabilsol	5.6	8.5	+52.76 %	PMGD PFV Punta Baja	15.9	16.0	+0.69 %
PMGD PFV Cabrero	77.0	23.4	-69.58 %	PMGD PFV Queltehue	20.0	4.8	-76.19 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	94.3	43.1	-54.25 %	PMGD PFV Quemados	40.5	20.4	-49.55 %
PMGD PFV Caimi	0.1	0.4	+404.48 %	PMGD PFV Quetena	90.7	45.6	-49.65 %
PMGD PFV Calama	96.7	97.4	+0.68 %	PMGD PFV Quillay	19.5	11.3	-42.41 %
PMGD PFV Calle Larga	4.1	24.4	+494.33 %	PMGD PFV Quinantu	12.6	30.7	+143.61 %
PMGD PFV Candelaria Solar	26.1	9.7	-62.82 %	PMGD PFV Quinta	5.7	18.4	+224.65 %
PMGD PFV Canelillo	18.2	13.3	-26.92 %	PMGD PFV RDCL SAN	20.5	35.1	+70.85 %
PMGD PFV Canesa	5.6	16.0	+185.86 %	PMGD PFV REN	25.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	26.1	8.3	-68.26 %	PMGD PFV RLA	3.0	6.3	+109.70 %
PMGD PFV Cantillana	47.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ranguil	21.0	8.1	-61.28 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.3	-	PMGD PFV Ratulemus	10.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casabermeja	52.2	19.7	-62.32 %	PMGD PFV Rauquen	76.8	12.0	-84.40 %
PMGD PFV Casuto	3.5	18.2	+419.78 %	PMGD PFV Recoleta	60.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Catemu	2.7	10.3	+283.17 %	PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Catán	8.7	23.7	+172.17 %	PMGD PFV Rexner	25.4	22.6	-10.87 %
PMGD PFV Cauquenes	26.1	10.1	-61.44 %	PMGD PFV Rimini	12.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	14.9	67.4	+352.12 %	PMGD PFV Rinconada	56.5	12.1	-78.60 %
PMGD PFV Chalinga	19.5	14.6	-24.95 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	80.2	25.5	-68.24 %
PMGD PFV Champa	54.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rinconada Norte	31.0	25.6	-17.55 %
PMGD PFV Chancon	5.4	4.9	-9.90 %	PMGD PFV Rodeo	20.7	13.7	-33.58 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-	PMGD PFV Romeria	83.3	11.5	-86.25 %
PMGD PFV Chimbarongo	69.5	2.0	-97.18 %	PMGD PFV Rosario	8.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chuchifí	10.4	11.9	+13.83 %	PMGD PFV Rovián	7.5	11.9	+58.31 %
PMGD PFV Cipres	34.0	20.4	-40.13 %	PMGD PFV Río Peuco	23.8	7.9	-66.67 %
PMGD PFV Citrino	3.3	8.8	+167.64 %	PMGD PFV SDSI	25.4	5.1	-79.85 %
PMGD PFV Ckilir	82.2	49.7	-39.61 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	25.5	17.1	-32.88 %
PMGD PFV Clementina	59.9	30.9	-48.51 %	PMGD PFV Salerno Solar	23.6	7.4	-68.69 %
PMGD PFV Cocharcas	24.7	8.2	-66.65 %	PMGD PFV Samo Bajo	11.6	14.2	+22.50 %
PMGD PFV Cocinillas	24.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Antonio	36.5	23.1	-36.64 %
PMGD PFV Coinco	-	0.3	-	PMGD PFV San Camilo	25.4	6.8	-73.01 %
PMGD PFV Colchagua	20.7	6.5	-68.66 %	PMGD PFV San Carlos	10.7	8.8	-17.46 %
PMGD PFV Colina	93.7	48.6	-48.15 %	PMGD PFV San Emilio I	23.1	4.0	-82.55 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	5.6	4.8	-13.86 %	PMGD PFV San Francisco	9.7	17.9	+84.63 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Isidro	3.1	5.6	+80.36 %
PMGD PFV Condor Pelvin	14.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San José II	32.7	10.0	-69.28 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Pedro	4.8	6.4	+33.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	4.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	12.7	22.3	+75.41 %
PMGD PFV Cortijo	79.4	24.1	-69.66 %	PMGD PFV Santa Adriana	3.6	10.3	+184.85 %
PMGD PFV Covadonga	70.5	48.7	-30.85 %	PMGD PFV Santa Amelia	19.2	6.1	-68.13 %
PMGD PFV Coyunche	27.0	4.7	-82.47 %	PMGD PFV Santa Carolina	21.9	2.6	-88.16 %
PMGD PFV Crucero	4.3	4.8	+10.93 %	PMGD PFV Santa Cecilia	15.3	2.9	-81.25 %
PMGD PFV Cruz	30.2	17.1	-43.28 %	PMGD PFV Santa Clara	13.3	16.0	+20.19 %
PMGD PFV Curacavi	21.5	12.0	-44.25 %	PMGD PFV Santa Cruz	65.8	17.6	-73.28 %
PMGD PFV Cuz Cuz	10.8	15.1	+39.33 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	72.1	17.0	-76.39 %
PMGD PFV Dadinco	30.1	11.5	-61.76 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	10.5	38.3	+264.94 %	PMGD PFV Santa Ester	23.7	10.1	-57.51 %
PMGD PFV Diego de Almagro	70.3	66.5	-5.36 %	PMGD PFV Santa Francisca	41.6	37.5	-9.77 %
PMGD PFV Don Andrónico	18.9	4.8	-74.43 %	PMGD PFV Santa Inés	26.6	14.8	-44.44 %
PMGD PFV Don Enrique	47.2	52.7	+11.66 %	PMGD PFV Santa Julia	5.6	7.4	+33.53 %
PMGD PFV Don Eugenio	5.7	3.2	-43.93 %	PMGD PFV Santa Laura	7.6	10.5	+38.16 %
PMGD PFV Don Jorge	25.8	7.4	-71.43 %	PMGD PFV Santa Lucía	50.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Mariano	20.1	2.7	-86.42 %	PMGD PFV Santa Luisa	26.3	9.9	-62.34 %
PMGD PFV Don Martín	25.0	6.0	-75.80 %	PMGD PFV Santa Margarita	21.2	5.7	-73.06 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Rita	27.7	8.8	-68.25 %
PMGD PFV Don Rodrigo	46.8	16.4	-65.06 %	PMGD PFV Santuario	9.5	22.4	+135.77 %
PMGD PFV Doña Igna	20.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Saturno Norte	47.8	9.6	-80.00 %
PMGD PFV Doñihue	8.7	12.2	+39.95 %	PMGD PFV Siete Colores	29.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Duqueco Solar	89.4	20.8	-76.71 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	56.6	25.7	-54.54 %
PMGD PFV Eclipse	12.4	19.2	+54.61 %	PMGD PFV Sol del Norte	18.0	20.2	+12.68 %
PMGD PFV El Boco	8.4	24.3	+189.20 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Castaño	50.1	15.3	-69.52 %	PMGD PFV Sunhunter	46.9	61.5	+31.05 %
PMGD PFV El Cernicalo	1.9	4.1	+113.84 %	PMGD PFV Talca	83.5	26.9	-67.74 %
PMGD PFV El Cernicalo II	1.9	3.8	+98.56 %	PMGD PFV Talhuén	18.0	18.2	+1.31 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	23.0	-	PMGD PFV Tallado	41.0	74.9	+82.45 %
PMGD PFV El Chincol	4.3	9.3	+115.14 %	PMGD PFV Tamarugo	24.2	25.9	+6.96 %
PMGD PFV El Chucaco	24.4	9.1	-62.88 %	PMGD PFV Tambo Real	17.8	17.2	-2.99 %
PMGD PFV El Cóndor	9.7	1.1	-88.93 %	PMGD PFV Taranto	61.5	37.1	-39.73 %
PMGD PFV El Divisadero	12.1	16.6	+36.70 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	14.5	5.0	-65.22 %	PMGD PFV Tierra	32.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	81.0	0.6	-99.25 %	PMGD PFV Tjeral	-	0.0	-
PMGD PFV El Gaviotín	23.8	57.6	+141.72 %	PMGD PFV Til Til	8.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Huaso	20.4	11.6	-42.97 %	PMGD PFV Torino	42.7	6.1	-85.65 %
PMGD PFV El Ingenio	15.7	12.7	-18.87 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	26.7	22.0	-17.54 %
PMGD PFV El Laurel	52.5	25.5	-51.33 %	PMGD PFV Trebal	19.2	7.3	-61.75 %
PMGD PFV El Litre	88.0	56.2	-36.15 %	PMGD PFV Trebo	20.0	10.7	-46.59 %
PMGD PFV El Monte	20.4	9.9	-51.60 %	PMGD PFV Trica-Dos	3.1	6.0	+94.70 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Trichahue II	12.8	10.6	-17.10 %
PMGD PFV El Picurio	4.5	2.8	-38.53 %	PMGD PFV Trinidad	22.2	6.2	-72.28 %
PMGD PFV El Pilpen	8.6	9.2	+7.49 %	PMGD PFV Tucuquere	3.7	14.8	+300.33 %
PMGD PFV El Pitio	3.9	10.6	+171.65 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.2	+5804484.91 %
PMGD PFV El Piuquen	28.8	7.5	-73.90 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Queltehue	4.3	12.4	+187.40 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.8	1.0	+13.89 %
PMGD PFV El Quemado	5.3	14.4	+171.20 %	PMGD PFV Valle Este II	54.5	77.2	+41.62 %
PMGD PFV El Queule	7.5	9.6	+27.58 %	PMGD PFV Valle Oeste II	41.4	67.4	+62.59 %
PMGD PFV El Rayador	20.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	3.3	10.8	+227.09 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	9.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	27.4	6.0	-78.09 %	PMGD PFV Venturada	84.1	22.6	-73.16 %
PMGD PFV El Roble	61.3	18.0	-70.56 %	PMGD PFV Vicente	18.6	7.2	-61.20 %
PMGD PFV El Romeral	61.7	9.5	-84.64 %	PMGD PFV Victoria	95.7	46.0	-51.92 %
PMGD PFV El Salitral	29.8	0.7	-97.61 %	PMGD PFV Villa Alegre	53.9	22.9	-57.50 %
PMGD PFV El Sauce	20.8	6.3	-69.59 %	PMGD PFV Villa Cruz	3.2	10.4	+225.15 %
PMGD PFV El Sharon	20.6	7.7	-62.55 %	PMGD PFV Villa Moscoso	7.6	10.7	+40.34 %
PMGD PFV El Tiuque	9.1	4.1	-54.96 %	PMGD PFV Villa Prat	10.2	3.7	-63.68 %
PMGD PFV El Trigal	79.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Seca	3.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Zorzal	24.1	9.2	-61.59 %	PMGD PFV Villa Solar	21.4	7.5	-64.99 %
PMGD PFV Encino	15.3	3.8	-75.14 %	PMGD PFV Violeta	26.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encon	11.7	53.2	+354.72 %	PMGD PFV Vituco 2B	22.2	6.3	-71.47 %
PMGD PFV Erinome	24.5	9.7	-60.30 %	PMGD PFV Yahutela	50.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.7	19.0	-31.63 %	PMGD PFV Ñilhue	3.0	3.4	+11.83 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñiquén	4.3	6.9	+61.20 %
PMGD PFV Esperanza	0.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	20.1	7.5	-62.67 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	21.8	10.8	-50.67 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	25.0	20.7	-17.20 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	24.1	58.2	+141.22 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	10.8	12.8	+19.22 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	4.4	9.5	+115.26 %	PMGD TER Bio Cruz	-	13.6	-
PMGD PFV Fulgor	9.2	0.0	-99.57 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	47.8	9.4	-80.41 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	67.8	18.5	-72.75 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	12.6	13.7	+8.50 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	87.0	19.5	-77.63 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	53.4	19.8	-62.86 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	22.7	5.9	-73.78 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	96.6	92.9	-3.79 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	16.4	9.7	-40.58 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	12.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	41.8	57.2	+36.73 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaio	3.4	6.4	+89.45 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	56.9	13.9	-75.64 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	80.9	36.7	-54.66 %	PMGD TER Coelemu	-	16.7	-
PMGD PFV Guarana	11.7	7.1	-39.20 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	21.7	15.7	-27.39 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	3.9	9.9	+154.34 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	6.9	10.1	+45.59 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.0	0.5	-44.07 %	PMGD TER Curacautín	-	2.2	-
PMGD PFV Huape	24.9	6.0	-75.81 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelson	49.4	47.5	-3.86 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	19.3	3.5	-82.05 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	7.9	16.2	+104.89 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	21.1	2.7	-87.00 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	25.1	10.9	-56.64 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD PFV Jahuel	56.0	45.0	-19.63 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-	PMGD TER El Campesino	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	3.6	11.5	+219.06 %
PMGD PFV Javiera Carrera	86.3	32.0	-62.91 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	11.7	1.4	-88.06 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	4.2	19.4	+361.02 %
PMGD PFV La Acacia	9.6	3.8	-60.78 %
PMGD PFV La Blanquina	84.2	29.8	-64.63 %
PMGD PFV La Chapeana	10.1	12.6	+24.08 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.5	13.1	+24.18 %
PMGD PFV La Esperanza II	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	20.6	6.9	-66.56 %
PMGD PFV La Foresta	22.1	8.5	-61.79 %
PMGD PFV La Frontera	14.4	14.1	-1.85 %
PMGD PFV La Gamboina	49.5	15.7	-68.21 %
PMGD PFV La Lajuela	7.5	10.4	+39.17 %
PMGD PFV La Ligua	4.2	8.3	+97.62 %
PMGD PFV La Manga	10.5	5.1	-51.80 %
PMGD PFV La Muralla	18.0	4.9	-72.64 %
PMGD PFV La Palma Solar	98.0	30.4	-68.96 %
PMGD PFV La Victoria	59.0	23.5	-60.15 %
PMGD PFV Lagunilla	10.7	9.3	-13.27 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	18.4	4.8	-73.85 %
PMGD PFV Las Cachañas	60.9	13.5	-77.90 %
PMGD PFV Las Catitas	30.4	23.0	-24.29 %
PMGD PFV Las Chacras	4.1	5.6	+37.04 %
PMGD PFV Las Codornices	3.4	11.0	+223.69 %
PMGD PFV Las Lechuzas	3.4	10.1	+196.28 %
PMGD PFV Las Majadas	33.1	27.5	-17.01 %
PMGD PFV Las Mercedes	17.6	4.8	-72.48 %
PMGD PFV Las Mollacas	10.1	6.4	-36.65 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	20.5	8.2	-60.21 %
PMGD PFV Las Palomas	2.8	5.3	+90.05 %
PMGD PFV Las Perdices	3.4	7.6	+122.84 %
PMGD PFV Las Rojas	21.0	10.8	-48.53 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	60.7	17.7	-70.83 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.0	7.0	-71.82 %
PMGD PFV Las Torcazas	23.4	7.6	-67.64 %
PMGD PFV Las Tortolas	19.3	5.0	-74.01 %
PMGD PFV Las Turcas	3.3	8.4	+155.70 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	35.5	19.2	-45.96 %
PMGD PFV Lingue	20.5	10.3	-49.88 %
PMGD PFV Lipangue	3.6	7.7	+114.66 %
PMGD PFV Liquidambar	69.3	58.3	-15.89 %
PMGD PFV Lirio del Campo	19.3	11.6	-39.89 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	75.4	41.8	-44.57 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	40.9	32.6	-20.47 %
PMGD PFV Llay Llay	82.2	55.1	-33.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	58.7	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	4.7	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	50.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	11.4	-
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	-	1.8	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	2.6	1.5	-41.50 %
PMGD PFV Lo Chacón	20.8	7.4	-64.39 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	3.5	-
PMGD PFV Lo Miranda	6.8	8.4	+23.92 %
PMGD PFV Lo Sierra	15.8	4.1	-74.28 %
PMGD PFV Lockma	90.5	47.3	-47.73 %
PMGD PFV Loica	24.9	10.6	-57.27 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	8.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.8	-
PMGD TER Tomaval	-	6.7	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	39.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	13256.8	8996.4	-32.14 %

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 Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE Antuco	Menor generación real por control Cota.
HP Rucue	Menor generación real por costo marginal.
PE La Cabaña	GNP por pruebas de puesta en servicio.
PE San Juan	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV Campos del Sol	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Kelar GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Kelar GNL	92.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turvina de vapor.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Angamos-ANG1	95.0	Limitada a 200 MW. Causa informada: Destrucción cinta de alimentación de carbón al pulverizador C, según SICF 2023098532.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	80.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW. Según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	94.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER Nueva Ventanas	77.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Reparación falla en válvula de atemperación de control recalentado turbina, según SICF 2023095569.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Willka	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 Diesel	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:02	Colbún	C. Santa María inicia mantenimiento mayor. SD 2023093342.
00:36	Enel Generación	C. Atacama CC2 TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
01:00	STS	C. Masisa se limita en 7,8 MW. Causa informada: Por consumo de procesos internos de la planta. Según IL 2023001663, cancelados IL 2023001341 e IF 2023004193.
01:16	AES Andes	C. PE Mesamávida disponible y en servicio.
01:58	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
01:58	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
06:37	Kelar	Línea de 220 kV Kelar - Kapatu 1 cerrada, cancelado IF 2023004198.
07:31	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.7 MW de consumos de S/E Curacautín. Causa informada: Corte de conductor por caída de árbol, según IF 2023004195.
07:47	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
07:54	Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
07:56	Chilquinta	Líneas de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 y línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abiertas para regular tensión.
07:57	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.3 MW de consumos de S/E Villarrica, según IF 2023004196.
07:58	CGE	S/E Villarrica normalizado el 100 % de los consumos, a través de la línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1.
08:15	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
08:15	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto.
08:20	CGE	S/E Curacautín recuperados el 100 % de consumos a través de generación local.
08:30	Scotta	C. Cumbres con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río, según SDCF 2023098587.
08:40	Minera Escondida	Línea de 220 kV Nueva Zaldivar - OGP1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aisladores por alta contaminación en la zona, según SICF 2023098588.
09:02	STN	Línea de 110 kV Cóndores - Cerro Dragón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Excavación e instalación de tirantes para estructura N°29, debido a socavón producido por rotura de matriz de agua potable cercano a la estructura, según SICF 2023098589.
09:33	CGE	S/E Cerro Dragón Paño HT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de STS, por precaución por la instalación de tirantes AT en la estructura N°29 de la Línea de 110 kV Cóndores-Alto Hospicio-Cerro Dragón (de TRANSEMEL), debido al riesgo por socavón provocado por rotura de matriz de agua cercana a esta estructura N°29, según SICF 2023098590.
10:23	Scotta	C. MC3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río, según SDCF 2023098594.
10:50	Colbún	C. Quilleco sale del servicio en forma intempestiva con 50 MW, según IF 2023004201.
11:03	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cerrada, cancelado IF 2023004196.
11:11	Enel Generación	C. Isla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Desripiado Bocatoma Maule - Isla y Limpieza Canal de Aducción Maule - Isla, según SICF 2023098598.
11:18	CGE	S/E Pillanlelún interruptor CT1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004203.
11:19	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 13.9 MW de consumos de S/E Villarrica, según IF 2023004199.
11:20	CGE	S/E Villarrica normalizado el 100 % de los consumos, a través de la línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1.
11:23	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 con interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004202.
11:40	Scotta	C. Cumbres disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098587.
12:00	Scotta	C. MC3 disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098594.
12:10	CGE	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.8 MW de consumos de S/E La Vega, según IF 2023004204.

Hora	Centro de Control	Observación
12:52	Enel Generación	C. Isla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098598.
12:55	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Los Notros 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004206.
13:03	Colbún	C. Quilleco disponible y en servicio, cancelado IF 2023004201.
13:08	CGE	S/E Las Vegas recuperado el 25% de los consumos con generación local.
13:17	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Los Notros 1 cerrada. Cancelado IF 2023004206.
13:17	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cierre manual sin éxito, según IF 2023004199.
13:19	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 2 con interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004205.
13:31	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cerrada, cancelado IF 2023004195.
13:46	CGE	S/E La Vega recuperado el 45 % de los consumos de la siguiente forma: 20% por redes de MT y 25% de los consumos con generación local.
14:00	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia con interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004209.
14:00	San Andrés	C. San Andrés indisponible. Causa informada: Falla en línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia, según IF 2023004210.
14:21	Innergex	C. Mampil con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de cámara de carga, según SDCF 2023098600.
14:30	Enel Generación	C. Palmucho sale de servicio en forma intempestiva con 33 MW, según IF 2023004207.
14:38	Scotta	C. MC2 sale de servicio en forma intempestiva con 2.8 MW. Causa informada: Falla en nivel de bocatoma, según IF 2023004208.
15:00	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia cerrada, cancelado IF 2023004209.
15:00	San Andrés	C. San Andrés disponible, cancelado IF 2023004210.
15:02	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.
15:07	Innergex	C. Mampil disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098600.
15:10	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco con interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.72 MW de consumos de S/E Cunco. Causa informada: Rama sobre la línea, según IF 2023004213.
15:10	STS	S/E Cunco Transformador 110/23 kV y 16 MVA N°1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.3 MW de consumos correspondiente a S/E Cunco. Causa informada: Falla de la línea 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004225.
15:10	LAP	C. Carilafquén sale de servicio en forma intempestiva con 11 MW. Causa informada: Falla en línea 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004211.
15:10	LAP	C. Malalcahuello sale de servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Falla en línea 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004212.
15:20	Scotta	C. Palmar con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma por material arrastrado por el río. Según SDCF 2023098603.
15:24	Scotta	C. MC2 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004208.
15:53	RNE	S/E San Simón 52J1 y 52J2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004218.
16:15	STS	Líneas de 66 kV Barro Blanco - Río Negro 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de nylon de la línea, según SICF 2023098601.
16:25	Innergex	C. Peuchén con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de cámara de carga. Según SDCF 2023098602.
16:31	CGE	Línea de 154 kV Charrúa – Los Ángeles con interrupción forzada por protecciones, se pierden 41 MW de consumos de SS/EE Los Ángeles, Manso de Velasco y El Avellano. Causa informada: Caída de árbol sobre la línea en estructura 44 con daño en conductor y aislación.
16:31	Enel Green Power	S/E PE Buenos interruptor B1 de la línea 66 kV PE Buenos Aires - Los Ángeles interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004227.
16:31	STS	S/E Monte Negro 52A1 y 52A2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 21 MW de consumos de SS/EE Santa Elvira, Parral, Cocharcas, Hualte, Quirihue, Paso Hondo, Cauquenes, San Carlos, Ñiquén, Retiro y Longaví, según IF 2023004226.
16:31	Arauco	C. Nueva Aldea sale del servicio en forma intempestiva con 47 MW. causa informada: Falla en S/E Monte Negro, según IF 2023004214.
16:31	RNE	C. PE Negrete sale del servicio en forma intempestiva con 28 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.
16:31	Ucuquer2	C. PE Esperanza sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.
16:31	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires sale del servicio en forma intempestiva con 21 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2023004224.
16:31	AES Andes	C. PE Mesamávida sale del servicio en forma intempestiva con 39 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.
16:31	Siemens	C. PE Alena sale del servicio en forma intempestiva con 62 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.
16:31	Innergex	C. PE Cuel sale del servicio en forma intempestiva con 26 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.
16:33	Enel Generación	C. Palmucho disponible y en servicio, cancelado IF 2023004207.
16:36	STS	S/E Negrete 52B1 abierto.
16:37	STS	S/E Negrete 52B2 cerrado y recuperado el 100% de los consumos de Negrete.
16:39	CGE	S/E Chillán Interruptor B2 cerrado y recuperado el 100% de los consumos de S/E Santa Elvira.

Hora	Centro de Control	Observación
16:44	Scotta	C. Palmar disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098603.
16:47	Transec	S/E Parral 52A2 cerrado y recuperados el 100% de los consumos de SS/EE Parral, Paso Hondo, Cauquenes, San Carlos, Ñiquén, Retiro y Longaví.
16:48	CGE	S/E Los Ángeles recuperados todos los consumos desde líneas de 66 kV Los Ángeles- Duqueco 1 y 2.
16:50	CGE	S/E Manso de Velasco y El Avellano recuperados todos los consumos desde líneas de 66 kV Los Ángeles- Duqueco 1 y 2.
17:08	STS	S/E Monte Negro 52A2 cerrado y recuperados el 100% de los consumos de Monte Negro, cancelado IF 2023004226.
17:12	RNE	S/E San Simón 52J1 y 52J2 cerrados. Cancelado IF 2023004218.
17:16	STS	Línea de 110 kV Pargua - Colaco interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004219.
17:18	STS	S/E Monte Negro 52A2 cerrado, cancelado IF 2023004226.
17:20	Transec	Línea de 154 kV Monte Negro - Monterrico cerrada, recuperados los consumos de SS/EE Cocharcas, Hualte, Quirihue.
17:21	Transec	S/E Parral 52A2 abierto, normalizada topología.
17:25	Arauco	C. Nueva Aldea disponible y en servicio, cancelado IF 2023004214.
17:40	STS	Líneas de 66 kV Barro Blanco - Río Negro 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098601.
17:40	CGE	S/E Los Ángeles 52AT3 y 52AT4 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004229.
18:00	Enel Green Power	S/E PE Buenos Aires interruptor B2 cerrado y PE Buenos Aires disponible, cancelados IF 2023004224 y 2023004227.
18:03	CGE	S/E Los Ángeles 52AT3 y 52AT4 cerrados. Cancelado IF 2023004229.
18:12	Minera Escondida	Línea de 220 kV Nueva Zaldívar - OGP1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098588.
18:40	CGE	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega cerrada, recuperado el 100% de los consumos, cancelado IF 2023004204.
18:50	Innergex	C. Peuchén disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098602.
18:55	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cierre manual sin éxito, según IF 2023004199.
19:08	STN	Línea de 110 kV Cóndores - Cerro Dragón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2023098589.
19:26	Innergex	C. Mampil con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar rechazo de carga por obstrucción de cámara de carga de la central debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción, según SDCF 2023098606.
19:28	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco cerrada, cancelado IF 2023004213.
19:29	STS	S/E Cunco Transformador 110/23 kV y 16 MVA N°1 cerrado y recuperado el 100% de los consumos, cancelado IF 2023004225.
19:47	Transec	S/E Charrúa comunicaciones con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Pérdida intermitente de telecontrol y telemetría de la S/E Charrúa 500 kV, según SICF 2023098605.
19:54	CGE	S/E Santa Rosa interruptor B1 de la línea Santa Rosa - Alhué interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
19:59	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 cerrado, cancelado IF 2023004202.
20:10	Innergex	C. Peuchén con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de cámara de carga. Según SDCF 2023098608.
20:21	Transec	S/E Polpaico banco CCEE N°1 de 100 MVAR, 220 kV interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004239.
20:39	LAP	C. Carilafquén, disponible y en servicio, cancelado IF 2023004211.
20:54	CGE	S/E Los Ángeles interruptor 52TA4 y 52BT3 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004237.
20:55	LAP	C. Malalcahuello, disponible y en servicio, cancelado IF 2023004212.
20:57	Innergex	C. Mampil cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2023098606.
21:02	CGE	S/E Los Ángeles cerrado interruptor 52TA4.
21:03	CGE	S/E Los Ángeles cerrado interruptor 52TB3. Cancelado IF 2023004237.
21:50	Kelar	S/E Kelar Interruptor 52JS cerrado y en servicio Barra 220 kV N°2. Cancelado IF 2023004197.
22:15	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 2 cerrada, cancelado IF 2023004205.
22:24	Kelar	S/E Kelar Interruptor JT2 cerrado, disponible C. Kelar TG2, la TV queda indisponible (IF 2023004238), Cancelado IF 2023004200.
23:01	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cierre manual sin éxito, según IF 2023004199
23:06	CGE	Línea 154 kV Charrúa - Los Ángeles cerrada. Se cancela IF 2023004251.
23:19	CGE	S/E Mandinga Interruptor CT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos, según IF 2023004254.
23:27	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires sale del servicio en forma intempestiva con 11 MW, según IF 2023004245.
23:28	CGE	S/E Los Angeles transformador N°4 de 154/66 kV, 56 MVA correspondiente a barra 2, interrupción forzada por protecciones, se pierden 22 MW de consumos correspondiente a S/E Manso de Velasco y el Avellano, según IF 2023004248.
23:30	Colbún	C. Candelaria disponible, finaliza MM según SD 2023089225.

Hora	Centro de Control	Observación
23:30	CGE	S/E Los Ángeles Transformador N°4 de 154/66 kV, 56 MVA en servicio, recuperados los consumos correspondiente a S/E Manso de Velasco y el Avellano, cancelado IF 2023004248.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -363.4 [MW]
08:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 25 [MW/m]
14:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -51.2 [MW/m]
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 511.4 [MW]
23:15	Colbún	C. Quilleco inicia vertimiento.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
21:44	Transelec	Transelec	S/E Polpaico Desconector 89J9-1.
21:45	Transelec	Transelec	S/E Polpaico Desconector 89J9-2

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Cardones	C. Colmito datos scada.	08/07/2023	19:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
Scotta	C. Picoiquén datos scada.	21/08/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Rio Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Transelec	S/E Pan de Azúcar datos scada intermitentes.	26/10/2023	14:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Escuadrón	Hot line Principal y Respaldo F/S.	25/10/2023	07:30		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 28 de
octubre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
 Fecha generación reporte: 15-11-2023 14:43:20
 Filiales: Ejecución Estada, Ejecución Estada
 Total registros General: 82
 Total registros Subestación: 37

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309730	Subestación	Ejecución Estada	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	800	BA S/E SAN BERNARDO 120KV 1R1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión de sección de la barra 110 KV entre interruptor acapalador 110 KV y desconector accesorial de la barra para retiro de 3 aisladores. 3 pilares soportes de pedestal 110 KV en Barra N°1 y la instalación de 3 aisladores soportes provisionales, para desarmar el área de construcción de las nuevas fundaciones para el juego de transformadores de potencial 110 KV para la Barra N°1 (Trabajos previos)	Trabajo con riesgo controlado	Línea 110 KV San Bernardo-Mollambo en servicio normal. Esta actividades corresponden al proyecto "Instalación de nuevo transformador 50 MVA y pte 12 KV" N°P 825	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-23 22:00	29-10-23 11:00	28-10-23 21:54	29-10-23 20:20	
202309729	Subestación	Ejecución Estada	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	4094	S/E SAN BERNARDO AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se completa el retiro de 3 aisladores, 3 pilares soportes de pedestal 110 KV en Barra N°1 y la instalación de 3 aisladores soportes provisionales, para desarmar el área de construcción de las nuevas fundaciones para el juego de transformadores de potencial 110 KV para la Barra N°1 (Trabajos previos)	Trabajo con riesgo controlado	Esta actividades corresponden al proyecto "Instalación de nuevo transformador 50 MVA y pte 12 KV" N°P 825	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-23 22:00	29-10-23 11:00	28-10-23 21:54	29-10-23 20:20	
202309727	Subestación	Ejecución Estada	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	934	SAN BERNARDO 110/21,2 KV 2 ANVA 5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se completa el retiro de 3 aisladores, 3 pilares soportes de pedestal 110 KV en Barra N°1 y la instalación de 3 aisladores soportes provisionales, para desarmar el área de construcción de las nuevas fundaciones para el juego de transformadores de potencial 110 KV para la Barra N°1 (Trabajos previos)	Trabajo con riesgo controlado	Esta actividades corresponden al proyecto "Instalación de nuevo transformador 50 MVA y pte 12 KV" N°P 825	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-23 22:00	29-10-23 11:00	28-10-23 21:54	29-10-23 20:20	
202309725	Ejecución Estada	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	932	SAN BERNARDO 110/21,2 KV 2 ANVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se completa el retiro de 3 aisladores, 3 pilares soportes de pedestal 110 KV en Barra N°1 y la instalación de 3 aisladores soportes provisionales, para desarmar el área de construcción de las nuevas fundaciones para el juego de transformadores de potencial 110 KV para la Barra N°1 (Trabajos previos)	Trabajo con riesgo controlado	Esta actividades corresponden al proyecto "Instalación de nuevo transformador 50 MVA y pte 12 KV" N°P 825	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-23 22:00	29-10-23 11:00	28-10-23 21:54	29-10-23 20:20		
202309807	Subestación	Ejecución Estada	TAMAYKA ENERGÍA SPA	398	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	1887	S/E KEJAR	1555	KEJAR 230/15 KV N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Interruptor 52T15 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-1 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-2 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-3 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-4 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-5 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-6 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-7 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-8 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-9 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-10 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-11 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-12 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-13 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-14 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-15 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-16 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-17 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-18 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-19 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-20 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-21 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-22 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-23 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-24 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-25 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-26 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-27 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-28 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-29 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-30 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-31 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-32 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-33 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-34 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-35 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-36 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-37 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-38 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-39 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-40 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-41 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-42 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-43 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-44 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-45 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-46 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-47 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-48 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-49 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-50 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-51 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-52 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-53 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-54 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-55 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-56 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-57 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-58 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-59 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-60 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-61 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-62 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-63 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-64 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-65 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-66 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-67 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-68 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-69 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-70 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-71 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-72 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-73 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-74 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-75 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-76 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-77 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-78 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-79 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-80 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-81 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-82 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-83 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-84 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-85 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-86 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-87 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-88 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-89 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-90 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-91 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-92 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-93 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-94 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-95 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-96 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-97 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-98 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-99 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-100 ABERTO Y BLOQUEADO	Riesgo bajo, se realizaron medidas eléctricas en generador VT con unidad fuera de servicio R#r 220V BPT con barra desenergizada. Actividad considera personal y equipamiento especializado.	Manténse a solicitar: Interruptor 52T15 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-1 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-2 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-3 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-4 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-5 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-6 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-7 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-8 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-9 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-10 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-11 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-12 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-13 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-14 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-15 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-16 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-17 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-18 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-19 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-20 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-21 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-22 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-23 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-24 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-25 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-26 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-27 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-28 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-29 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-30 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-31 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-32 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-33 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-34 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-35 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-36 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-37 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-38 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-39 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-40 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-41 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-42 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-43 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-44 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-45 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-46 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-47 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-48 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-49 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-50 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-51 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-52 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-53 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-54 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-55 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-56 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-57 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-58 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-59 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-60 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-61 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-62 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-63 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-64 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-65 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-66 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-67 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-68 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-69 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-70 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-71 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-72 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-73 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-74 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-75 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-76 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-77 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-78 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-79 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-80 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-81 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-82 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-83 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-84 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-85 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-86 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-87 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-88 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-89 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-90 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-91 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-92 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-93 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-94 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-95 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-96 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-97 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-98 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-99 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89T15-100 ABERTO Y BLOQUEADO	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-23 19:36	31-10-23 23:59	28-10-23 21:07	03-11-23 11:52		
202309805	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	566	S/E CHARUA	566	Charua munic. telecomunicacion acon	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se consideran manibros en desconector a puesta a tierra para la realización de las pruebas eléctricas.	Bajo	Actividades: S/E Charua: Atención anomalías por pérdida intermitente de telecontrol y telemetría de la S/E Charua 500 KV.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-23 17:00	29-10-23 18:00	28-10-23 17:47	30-10-23 17:58	
202309426	Subestación	Ejecución Estada	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	S/E CENTRAL PV SALVADOR	1736	otras: botata	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizaron durante el día desde las 6 horas de carga con 48 MW y a las 5 horas de descarga con 46 MW. El día viernes horario 11 y 15h y 17 a 22h.	Las pruebas de carga a realizarse principalmente durante el día en horario con recuro.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-23 10:00	28-10-23 23:00	28-10-23 11:13	29-10-23 05:55		
202309890	Subestación	Ejecución Estada	CEE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	2842	S/E CERRO DRAGON	21473	S/E CERRO DRAGON HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de STS, según su SOO N°112/2023 de curso foros, se requiere la precaución de no reconectar las interruptores 52HT1 de S/E Cerro Dragón, y 52HT1 de S/E Alto Hongo, por precaución por la realización de trabajos en la estructura N°29 de la LT 110 KV Córchido-Alto Hongo Cerro Dragón (de TRANSMISIÓN), debido al riesgo por acciones generadas por rotura de matriz de agua cercana a una estructura N°29 de la línea AT. Riesgo alto.	Trabajo con riesgo controlado	A solicitud de STS, según su SOO N°112/2023 de curso foros, se requiere la precaución de no reconectar las interruptores 52HT1 de S/E Cerro Dragón, y 52HT1 de S/E Alto Hongo, por precaución por la realización de trabajos en la estructura N°29 de la LT 110 KV Córchido-Alto Hongo Cerro Dragón (de TRANSMISIÓN), debido al riesgo por acciones generadas por rotura de matriz de agua cercana a una estructura N°29 de la línea AT. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-23 09:30	28-10-23 19:00	28-10-23 09:33	28-10-23 19:09		
202309490	Subestación	Ejecución Estada	TRANSMISORA BUCQUENDANO S.A.	401	Desconexión	Origen Interno	Programada	1874	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2	17934 S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°2 110 KV 17935 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2 6.9 KV 25236 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2 HT1	17934 S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°2 110 KV 17935 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2 6.9 KV 25236 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2 HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Cambio de cable OPDW en Línea 220V Angamos. Estación de bombas N°1. Condiciones requeridas: Alberto 52HT1, 89T1-1 en S/E Estación de bombas Sierra Gorda N°1.	Riesgo del trabajo en bajo que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Cambio de cable OPDW en Línea 220V Angamos. Estación de bombas N°1. Condiciones requeridas: Alberto 52HT1, 89T1-1 en S/E Estación de bombas Sierra Gorda N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-23 09:00	28-10-23 19:00	28-10-23 08:57	28-10-23 12:34	
202309609	Subestación	Ejecución Estada	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Desconexión	Origen Interno	Programada	1832	S/E ARCA	2423	ARCA 64/13.8 KV 2ANVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Revisión conexiones TCC 13.8KV; medidas eléctricas.	riesgo medio, trabajo considerado en matriz.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE Arca Alberto 89BPT-1 ; Alberto 89BPT-2 ; Alberto 89BPT-3 ; Alberto 89BPT-4 ; Alberto 89BPT-5 ; Alberto 89BPT-6 ; Alberto 89BPT-7 ; Alberto 89BPT-8 ; Alberto 89BPT-9 ; Alberto 89BPT-10 ; Alberto 89BPT-11 ; Alberto 89BPT-12 ; Alberto 89BPT-13 ; Alberto 89BPT-14 ; Alberto 89BPT-15 ; Alberto 89BPT-16 ; Alberto 89BPT-17 ; Alberto 89BPT-18 ; Alberto 89BPT-19 ; Alberto 89BPT-20 ; Alberto 89BPT-21 ; Alberto 89BPT-22 ; Alberto 89BPT-23 ; Alberto 89BPT-24 ; Alberto 89BPT-25 ; Alberto 89BPT-26 ; Alberto 89BPT-27 ; Alberto 89BPT-28 ; Alberto 89BPT-29 ; Alberto 89BPT-30 ; Alberto 89BPT-31 ; Alberto 89BPT-32 ; Alberto 89BPT-33 ; Alberto 89BPT-34 ; Alberto 89BPT-35 ; Alberto 89BPT-36 ; Alberto 89BPT-37 ; Alberto 89BPT-38 ; Alberto 89BPT-39 ; Alberto 89BPT-40 ; Alberto 89BPT-41 ; Alberto 89BPT-42 ; Alberto 89BPT-43 ; Alberto 89BPT-44 ; Alberto 89BPT-45 ; Alberto 89BPT-46 ; Alberto 89BPT-47 ; Alberto 89BPT-48 ; Alberto 89BPT-49 ; Alberto 89BPT-50 ; Alberto 89BPT-51 ; Alberto 89BPT-52 ; Alberto 89BPT-53 ; Alberto 89BPT-54 ; Alberto 89BPT-55 ; Alberto 89BPT-56 ; Alberto 89BPT-57 ; Alberto 89BPT-58 ; Alberto 89BPT-59 ; Alberto 89BPT-60 ; Alberto 89BPT-61 ; Alberto 89BPT-62 ; Alberto 89BPT-63 ; Alberto 89BPT-64 ; Alberto 89BPT-65 ; Alberto 89BPT-66 ; Alberto 89BPT-67 ; Alberto 89BPT-68 ; Alberto 89BPT-69 ; Alberto 89BPT-70 ; Alberto 89BPT-71 ; Alberto 89BPT-72 ; Alberto 89BPT-73 ; Alberto 89BPT-74 ; Alberto 89BPT-75 ; Alberto 89BPT-76 ; Alberto 89BPT-77 ; Alberto 89BPT-78 ; Alberto 89BPT-79 ; Alberto 89BPT-80 ; Alberto 89BPT-81 ; Alberto 89BPT-82 ; Alberto 89BPT-83 ; Alberto 89BPT-84 ; Alberto 89BPT-85 ; Alberto 89BPT-86 ; Alberto 89BPT-87 ; Alberto 89BPT-88 ; Alberto 89BPT-89 ; Alberto 89BPT-90 ; Alberto 89BPT-91 ; Alberto 89BPT-92 ; Alberto 89BPT-93 ; Alberto 89BPT-94 ; Alberto 89BPT-95 ; Alberto 89BPT-96 ; Alberto 89BPT-97 ; Alberto 89BPT-98 ; Alberto 89BPT-99 ; Alberto 89BPT-100	riesgo medio, trabajo considerado en matriz.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE Arca Alberto 89BPT-1 ; Alberto 89BPT-2 ; Alberto 89BPT-3 ; Alberto 89BPT-4 ; Alberto 89BPT-5 ; Alberto 89BPT-6 ; Alberto 89BPT-7 ; Alberto 89BPT-8 ; Alberto 89BPT-9 ; Alberto 89BPT-10 ; Alberto 89BPT-11 ; Alberto 89BPT-12 ; Alberto 89BPT-13 ; Alberto 89BPT-14 ; Alberto 89BPT-15 ; Alberto 89BPT-16 ; Alberto 89BPT-17 ; Alberto 89BPT-18 ; Alberto 89BPT-19 ; Alberto 89BPT-20 ; Alberto 89BPT-21 ; Alberto 89BPT-22 ; Alberto 89BPT-23 ; Alberto 89BPT-24 ; Alberto 89BPT-25 ; Alberto 89BPT-26 ; Alberto 89BPT-27 ; Alberto 89BPT-28 ; Alberto 89BPT-29 ; Alberto 89BPT-30 ; Alberto 89BPT-31 ; Alberto 89BPT-32 ; Alberto 89BPT-33 ; Alberto 89BPT-34 ; Alberto 89BPT-35 ; Alberto 89BPT-36 ; Alberto 89BPT-37 ; Alberto 89BPT-38 ; Alberto 89BPT-39 ; Alberto 89BPT-40 ; Alberto 89BPT-41 ; Alberto 89BPT-42 ; Alberto 89BPT-43 ; Alberto 89BPT-44 ; Alberto 89BPT-45 ; Alberto 89BPT-46 ; Alberto 89BPT-47 ; Alberto 89BPT-48 ; Alberto 89BPT-49 ; Alberto 89BPT-50 ; Alberto 89BPT-51 ; Alberto 89BPT-52 ; Alberto 89BPT-53 ; Alberto 89BPT-54 ; Alberto 89BPT-55 ; Alberto 89BPT-56 ; Alberto 89BPT-57 ; Alberto 89BPT-58 ; Alberto 89BPT-59 ; Alberto 89BPT-60 ; Alberto 89BPT-61 ; Alberto 89BPT-62 ; Alberto 89BPT-63 ; Alberto 89BPT-64 ; Alberto 89BPT-65 ; Alberto 89BPT-66 ; Alberto 89BPT-67 ; Alberto 89BPT-68 ; Alberto 89BPT-69 ; Alberto 89BPT-70 ; Alberto 89BPT-71 ; Alberto 89BPT-72 ; Alberto 89BPT-73 ; Alberto 89BPT-74 ; Alberto 89BPT-75 ; Alberto 89BPT-76 ; Alberto 89BPT-77 ; Alberto 89BPT-78 ; Alberto 89BPT-79 ; Alberto 89BPT-80 ; Alberto 89BPT-81 ; Alberto 89BPT-82 ; Alberto 89BPT-83 ; Alberto 89BPT-84 ; Alberto 89BPT-85 ; Alberto 89BPT-86 ; Alberto 89BPT-87 ; Alberto 89BPT-88 ; Alberto 89BPT-89 ; Alberto 89BPT-90 ; Alberto 89BPT-91 ; Alberto 89BPT-92 ; Alberto 89BPT-93 ; Alberto 89BPT-94 ; Alberto 89BPT-95 ; Alberto 89BPT-96 ; Alberto 89BPT-97 ; Alberto 89BPT-98 ; Alberto 89BPT-99 ; Alberto 89BPT-100	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-23 16:00	28-10-23 16:00	28-10-23 08:56	28-10-23 17:59
202309505	Subestación	Ejecución Estada	ANGAMOS ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Desconexión	Origen Interno	Programada	1836	S/E ANGAMOS	71139	S/E ANGAMOS LA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Enchufe, para realizar cambio de cable de OPDW en LT 220 V Angamos Estación de Bombas N°1.	Bajo riesgo, se tomaron todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	Cambio de cable OPDW en Línea 220V Angamos. Estación de bombas N°1. Condiciones requeridas: Alberto 52HT1, 89T1-1 en S/E Estación de bombas Sierra Gorda N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-23 09:00	28-10-23 19:00	28-10-23 09:00	28-10-23 22:22	
202309492	Subestación	Ejecución Estada	TRANSMISORA BUCQUENDANO S.A.	401	Desconexión	Origen Interno	Programada	1874	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1	22522 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT1 22523 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT2 22524 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT3 22525 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT4 24860 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT8 17937 S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°1 110 KV 17938 S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°1 220 KV 17939 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 110 KV	22522 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT1 22523 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT2 22524 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT3 22525 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT4 24860 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT8 17937 S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°1 110 KV 17938 S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°1 220 KV 17939 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 110 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Cambio de cable OPDW en Línea 220V Angamos. Estación de bombas N°1. Condiciones requeridas: Alberto 52HT1, 89T1-1, 89T1-2, 89T1-3, 89T1-4, 89T1-5, 89T1-6, 89T1-7, 89T1-8, 89T1-9, 89T1-10, 89T1-11, 89T1-12, 89T1-13, 89T1-14, 89T1-15, 89T1-16, 89T1-17, 89T1-18, 89T1-19, 89T1-20, 89T1-21, 89T1-22, 89T1-23, 89T1-24, 89T1-25, 89T1-26, 89T1-27, 89T1-28, 89T1-29, 89T1-30, 89T1-31, 89T1-32, 89T1-33, 89T1-34, 89T1-35, 89T1-36, 89T1-37, 89T1-38, 89T1-39, 89T1-40, 89T1-41, 89T1-42, 89T1-43, 89T1-44, 89T1-45, 89T1-46, 89T1-47, 89T1-48, 89T1-49, 89T1-50, 89T1-51, 89T1-52, 89T1-53, 89T1-54, 89T1-55, 89T1-56, 89T1-57, 89T1-58, 89T1-59, 89T1-60, 89T1-61, 89T1-62, 89T1-63, 89T1-64, 89T1-65, 89T1-66, 89T1-67, 89T1-68, 89T1-69, 89T1-70, 89T1-71, 89T1-72, 89T1-73, 89T1-74, 89T1-75, 89T1-76, 89T1-77, 89T1-78, 89T1-79, 89T1-80, 89T1-81, 89T1-82, 89T1-83, 89T1-84, 89T1-85, 89T1-86, 89T1-87, 89T1-88, 89T1-89, 89T1-90, 89T1-91, 89T1-92, 89T1-93											

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202305426	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	582	S/E PAN DE AZÚCAR	1634	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV 0P2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Pan de Azúcar: A solicitud de Interschile según SOOT T-1390 por ingreso de personal Interschile y contratista por trabajos de lavado de aislación en Palcos 18 y 19	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 08:55	28-10-23 21:50
202305418	Subestación	Ejecución Estada	TRANSCATARIO S.A.	275	Intervención	Origen Interno	Programada	1709	S/E PICHIRAHUE	15512	S/E PICHIRAHUE 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la reconexión en 5211. Bosa de vegetación en franja de servidumbre. Trabajos realizados por terceros.	El riesgo es bajo.		No tiene consumo afectado	ninguno				28-10-23 08:00	09-11-23 18:00	05-11-23 09:13	07-11-23 18:28
202304936	Subestación	Ejecución Estada	MINERA ESCODRADA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SUFFUROS	23023 23024 23025 23026 23027 23028 23029 23030 23031 23032 23047 17726	S/E SUFFUROS 1T1 S/E SUFFUROS 1T2 S/E SUFFUROS 1J S/E SUFFUROS 1J S/E SUFFUROS 1J S/E SUFFUROS 1J S/E SUFFUROS 1J S/E SUFFUROS 1J S/E SUFFUROS 1J S/E SUFFUROS 1J S/E SUFFUROS 1J S/E SUFFUROS 1J S/E SUFFUROS 1J S/E SUFFUROS 1J	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en la subestación	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos repetitivos		No tiene consumo afectado	ninguno				28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 09:12	28-10-23 18:12
202305412	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5190, se solicita bloqueo a la reconexión reconfigurada interruptor 5216 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno				28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 10:50	28-10-23 17:25
2023054061	Subestación	Ejecución Estada	TSGF SpA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28503 28504 28505	S/E ANA MARIA 1J S/E ANA MARIA 1J S/E ANA MARIA 1J S/E ANA MARIA 1J S/E ANA MARIA 1J	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación LT 220 KV Ana María - Laguna. Trabajos realizados por Interschile. Condiciones requeridas: No reconectar 5215 - 5214 y 5216 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 KV Ana María - Laguna. Trabajos realizados por Interschile. Condiciones requeridas: No reconectar 5215 - 5214 y 5216 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 06:56	28-10-23 21:40
202304789	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22694	S/E LAGUNAS 1J	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CC RNE (Sodi 326/2023) Lavado de aislación S/E Tap Off Nueva Victoria 220kV/23 kV 02M	Instalaciones en Riesgo Línea 220 kv San Simón-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: A solicitud de CC RNE (Sodi 326/2023) Lavado de aislación S/E Tap Off Nueva Victoria 220kV/23 kV 02M. Restricciones: S/E Laguna: Palco 2/ No reconectar. Bloqueo de jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 08:43	28-10-23 19:10
2023087927	Subestación	Ejecución Estada	PANQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA 1J	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y vales LT 220 KV Laguna - Tap Quillagua - Frontera. Asociado a proyecto C20- Minera Colchagua. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y vales LT 220 KV Laguna - Tap Quillagua - Frontera. Asociado a proyecto C20- Minera Colchagua. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 08:54	28-10-23 08:55
2023087280	Subestación	Ejecución Estada	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 1T	Obras Civiles	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20, Línea 220 KV San Simón-Lagunas. TRANSELEC 220 KV PK 50+72, vales entre 1472 y 1473.2 y TRANSELEC 220 KV PK 50+80, vales entre 1439 y 1440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria. Condición de No reconectar interruptor 5217.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 08:49	28-10-23 20:00
2023087212	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	396	S/E COMBAMBALA	663	COMBAMBALA 66/23.8KV 1.EMVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Revisión, pruebas y mantenimiento preventivo básico.	Trabajo de riesgo controlado.		No tiene consumo afectado	ninguno				28-10-23 07:00	28-10-23 19:00	28-10-23 06:40	28-10-23 23:01
2023097569	Subestación	Ejecución Estada	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	20	CS S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR 130CS 500KV	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar, RCS 130CS: Lavado de aislación en plataforma de Banco de Compensación Serie. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se llevará un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo con otros lavados.	Tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos, no existen riesgos asociados.	Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: RCS 130CS Desenergizado y aterrizado. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se llevará un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-10-23 06:30	28-10-23 10:00	28-10-23 06:34	28-10-23 08:46
2023093737	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	396	S/E COMBAMBALA	737	S/E COMBAMBALA CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere la desconexión de los partes CT asociado al transformador N°1 y N°2 de S/E Combarbalá por auditorio de protecciones, según carta DE 05042 19 del CEN CSE. Los consumos en su totalidad serán transferidos hacia el transformador N°3 de S/E Combarbalá, vía barra 1J,4 y de ser necesario también vía red de distribución hacia otras instalaciones del sector. Además, se requiere realizar reconecte a S/E Puntalpe, Sopa y Combarbalá, solo durante los momentos de apertura y cierre del disyuntor 8R1C1 y 8R1C2 S/E Combarbalá.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Además, se requiere realizar microcorte a S/E1 Puntalpe, El Saco y Combarbalá, solo durante los momentos de apertura y cierre del disyuntor 8R1C1 y 8R1C2 S/E Combarbalá, programadas a las 03:00 y 08:00 hrs, respectivamente.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-10-23 03:00	28-10-23 08:00	28-10-23 03:05	28-10-23 05:13
2023097315	Subestación	Ejecución Estada	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUECO	877	CHACABUECO 110/23KV 17.3MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo al transformador de poder n°2, el interruptor 110 KV y 23 KV del Tr. y además mantenimiento a las protecciones asociadas.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SADA.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-10-23 02:00	28-10-23 22:00	28-10-23 10:56	28-10-23 19:20

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309808	Central Generadora	Ejecución Estada	DUQUEDCO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	165	HP PEUCHEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Peuchen por obstrucción de Cámara de Carga peuchen, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la caja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central peuchen por obstrucción de Cámara de Carga peuchen, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la caja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La obstrucción en Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 20:10	28-10-23 21:00	28-10-23 20:10	28-10-23 21:00
2023095835	Central Generadora	Ejecución Estada	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1742	PIV SOL DE LILA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de interruptor principal de cabina 09. Por seguridad se desenergizará el rto. 2 (R3F2).	Riesgo bajo. Se valida en equipo desenergizado y controlado por protocolos del área.	El parque no se limitará dado que se realiza en horario donde no hay generación por falta.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			28-10-23 09:30	28-10-23 21:30	28-10-23 19:38	28-10-23 20:50
202309806	Central Generadora	Ejecución Estada	DUQUEDCO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	164	HP MAMPUL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampul por obstrucción de Cámara de Carga Mampul, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la caja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampul por obstrucción de Cámara de Carga Mampul, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la caja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La obstrucción en Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 19:10	28-10-23 20:00	28-10-23 19:26	28-10-23 20:57
202309802	Central Generadora	Ejecución Estada	DUQUEDCO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	165	HP PEUCHEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Peuchen por obstrucción de Cámara de Carga peuchen, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la caja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central peuchen por obstrucción de Cámara de Carga peuchen, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la caja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La obstrucción en Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 16:25	28-10-23 17:00	28-10-23 16:25	28-10-23 18:50
202309803	Central Generadora	Ejecución Estada	HEROFAJMAN S.A.	591	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoso	569	HP PALMAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Impulsa de bocatomas por material arrastrado por el río.	desconexión de curso fomoso para realizar limpieza de bocatomas por material arrastrado por el río.	Impulsa para evitar detención por bajo caudal.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 15:20	28-10-23 16:44	28-10-23 15:20	28-10-23 18:44
202309804	Central Generadora	Ejecución Estada	HEROFAJMAN S.A.	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoso	241	HP MC1		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza de embalse y bocatomas debido a material arrastrado por el río.	Desconexión programada para limpieza de embalse y bocatomas debido a material arrastrado por el río.	Limpieza de embalse y bocatomas debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 14:36	28-10-23 16:20	28-10-23 14:36	28-10-23 16:20
202309800	Central Generadora	Ejecución Estada	DUQUEDCO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	164	HP MAMPUL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampul por obstrucción de Cámara de Carga Mampul, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la caja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampul por obstrucción de Cámara de Carga Mampul, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la caja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La obstrucción en Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 14:20	28-10-23 15:00	28-10-23 14:21	28-10-23 15:07
202309898	Central Generadora	Ejecución Estada	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	123	HP ISA		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Desmpejado Bocatoms Mautk -Ila y Limpieza Canal de Aducción Mautk -Ila.	Trabajo supervisado en terreno, riesgo bajo.	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)			28-10-23 11:11	28-10-23 12:30	28-10-23 11:11	28-10-23 12:52
202309894	Central Generadora	Ejecución Estada	HEROFAJMAN S.A.	652	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	1804	HP MC3		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	se realiza limpieza bocatomas y embalse por acumulación de material en bocatomas	limpieza bocatomas y embalse por acumulación material en bocatomas	se realiza limpieza bocatomas para prevenir que dentro material a la tubería y que dañe los receptores	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)		28-10-23 10:23	28-10-23 12:00	28-10-23 10:23	28-10-23 12:00
2023092268	Central Generadora	Ejecución Estada	WPD MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLECO SUR	4210	PE MALLECO SUR - TPO (3 & 6 MW)	Otro Tipo de Trabajo	36	Monitoreo de ruido por RCA para el PE Malleco, donde se detendrán las turbinas N° 1, 2, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			28-10-23 00:00	28-10-23 11:00	28-10-23 10:06	28-10-23 10:58
202309387	Central Generadora	Ejecución Estada	CLUMBES SPA	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoso	538	HP CLUMBES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza de embalse y bocatomas	Limpieza de embalse y bocatomas debido a material arrastrado por el río.	Limpieza de embalse y bocatomas por acumulación de material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 08:30	28-10-23 12:00	28-10-23 08:30	28-10-23 11:40
202309356	Central Generadora	Ejecución Estada	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2122	PE LA CABAÑA (EN_BROSON)		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de aereogenerador y PFC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se Interconectan al ST" y lo indicado en el capítulo 6 de la RTE y C5 para los proyectos N°P 3200, 3015 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (previas para la homologación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, parámetros de pérdida y detención).	No existen riesgos para la realización de lo indicado	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de aereogenerador y PFC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se Interconectan al ST" y lo indicado en el capítulo 6 de la RTE y C5 para los proyectos N°P 3200, 3015 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (previas para la homologación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, parámetros de pérdida y detención).	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			28-10-23 00:00	05-11-23 23:59	28-10-23 00:00	05-11-23 23:59

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Cobreadado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin					
2023093258	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUJLOS - VALDIVIA 220KV	1408	CIRUJLOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Reducción a la reconexión. Instalaciones en Ringo: Línea 220KV Crujeles-Valdivia, C1 o Línea 220KV Crujeles-Valdivia, C2. Temporalidad de los Ringos: Durante de los trabajos Nivel de Ringo: Bajo. Bloques de Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno					28-10-23	08-00	28-10-23	18-00	28-10-23	09:57	28-10-23	20:00
2023090371	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSDARSON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERREJOS - LOS GORNOS 110KV	590	CERREJOS - LOS GORNOS 110KV C1	Roca y odoe franja servidumbre	Sin limitaciones	Podas y Roca con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Podas y Roca	Se requiere Bloqueo de reconexión del S202 de SC Corralco, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno					28-10-23	08-00	28-10-23	18-00	28-10-23	09:50	28-10-23	17:52
2023089991	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Ringo: Línea 220 KV Pehuénche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuénche-Ancoa 2. Temporalidad de los Ringos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Ringo: Bajo. Bloques de Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuénche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuénche-Ancoa 2. Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Ringo: Línea 220 KV Pehuénche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuénche-Ancoa 2. Temporalidad de los Ringos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Ringo: Bajo. Bloques de Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuénche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuénche-Ancoa 2.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-10-23	08-00	28-10-23	18-00	28-10-23	08:37	28-10-23	18:05	
2023089990	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TAP CANAL MELADO - CANAL MELADO 220KV	1590	TAP CANAL MELADO - CANAL MELADO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, bloqueo a la reconexión de la 1200 KV Geogflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Instalaciones en Ringo: L. 220 KV Geogflos-Lagunas C1. Temporalidad de los Ringos: Durante de los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno					28-10-23	08-00	28-10-23	18-00	28-10-23	08:37	28-10-23	18:05
2023087721	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1546	GEOLFLOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOLFLOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, bloqueo a la reconexión de la 1200 KV Geogflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Ringo: L. 220 KV Geogflos-Lagunas C1. Temporalidad de los Ringos: Durante de los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, bloqueo a la reconexión de la 1200 KV Geogflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E88 (P25) Acueducto, Cruce entre vanos E12-E13, entre vanos E11-E14, entre vanos E11-E12, entre vanos E12-E13, entre vanos E13-E14, entre vanos E13-E15, entre vanos E14-E15, entre vanos E15-E16, entre vanos E16-E17 y Paralelismo de línea entre vanos E14-E16 (P45). P25 Acueducto (Soil 198). Restricciones: Lagunas: S23 No reconectar Geogflos: S22, S23 No reconectar Bloques jefe faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-10-23	08-00	28-10-23	18-00	28-10-23	07:37	28-10-23	20:00	
2023087689	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFLOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOLFLOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, bloqueo a la reconexión de la 1200 KV Geogflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Ringo: L. 220 KV Geogflos-Lagunas C2. Temporalidad de los Ringos: Durante de los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, bloqueo a la reconexión de la 1200 KV Geogflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E88 (P25) Acueducto, Cruce entre vanos E12-E13, entre vanos E11-E14, entre vanos E11-E12, entre vanos E12-E13, entre vanos E13-E14, entre vanos E13-E15, entre vanos E14-E15, entre vanos E15-E16, entre vanos E16-E17 y Paralelismo de línea entre vanos E14-E16 (P45). P25 Acueducto (Soil 198). Restricciones: Lagunas: S26 No reconectar Geogflos: S25, S26 No reconectar Bloques jefe faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					28-10-23	08-00	28-10-23	18-00	28-10-23	07:37	28-10-23	20:00
2023087620	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOLFLOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOLFLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, bloqueo reconexión de la L. 220 KV Tarapacá-Geogflos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Ringo: L. 220 KV Tarapacá-Geogflos C2. Temporalidad de los Ringos: Durante de los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, bloqueo a la reconexión de la 1200 KV Tarapacá-Geogflos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E-5, Para Paralelismo entre vanos E28-E76, Cruce entre vanos E34-E35, E75-E76 se contemplará Trabajos de Apertura de Pista (Soil 196 y 197). Restricciones: Tarapacá: S212 No reconectar Geogflos: S234, S235 No reconectar Bloques jefe faena: No hay. (Soil 196 y 197).	No tiene consumo afectado	ninguno					28-10-23	08-00	28-10-23	18-00	28-10-23	07:37	28-10-23	20:00
2023087589	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1549	TARAPACA - GEOLFLOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOLFLOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, bloqueo reconexión de la L. 220 KV Tarapacá-Geogflos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Ringo: L. 220 KV Tarapacá-Geogflos C1. Temporalidad de los Ringos: Durante de los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, bloqueo a la reconexión de la 1200 KV Tarapacá-Geogflos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2, Para Paralelismo entre vanos E33-E76, Cruce entre vanos E34-E35, E75-E76 se contemplará Trabajos de Apertura de Pista (Soil 196 y 197). Restricciones: Tarapacá: S212 No reconectar Geogflos: S211, S212 No reconectar Bloques jefe faena: No hay. (Soil 196 y 197).	No tiene consumo afectado	ninguno					28-10-23	08-00	28-10-23	18-00	28-10-23	07:37	28-10-23	20:00
2023087447	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMÓN - LAGUNAS 220KV	3044	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, reducción a la reconexión en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Ringo: L. 220 KV San Simón -Lagunas. Temporalidad de los Ringos: Durante de los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSLEC - 220 KV PK 50+771, vano entre 6471 y 6472 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Restricciones: Lagunas: S210 No reconectar San Simón: S24 y S25 No reconectar Terceos: Tap OFF Quilque S211 No reconectar Bloques jefe faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					28-10-23	08-00	28-10-23	18-00	28-10-23	07:37	28-10-23	20:00
2023087378	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228	FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Ringo: L. 220 KV Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los Ringos: Durante de los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, TRANSLEC - 220 KV PK 50+771, vano entre 6471 y 6472 y 1 FRONTERA-LAGUNAS 1 TRANSLEC - 220 KV PK 50+806, vano entre 6439 y 6440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Restricciones: Lagunas: S212 No reconectar Fronteras: S224 y S225 No reconectar Terceos: Tap OFF Quilque S211 No reconectar Bloques jefe faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					28-10-23	08-00	28-10-23	18-00	28-10-23	07:37	28-10-23	20:00
2023090661	Línea	Ejecución Externa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1122	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV	2103	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado de Adición	Sin limitaciones	Lavado de adición Línea 220 KV Zaldivar - Escondida	Riesgo bajo. Trabajos según procedimientos internos de lavado de adición.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Escondida: S211, S/E Zaldivar: S215.	No tiene consumo afectado	ninguno					28-10-23	07:30	28-10-23	18-00	28-10-23	08:40	28-10-23	18:12
2023097905	Línea	Ejecución Externa	SOCIEDAD TRANSMISIONA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEDO - BUIN 110KV	789	TAP LO ESPEDO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión del circuito entre S/E Espedo y puentes abiertos en torre N°45 por retiro de cable guardia y tendido de OPGW entre las torres 158 y 160	Trabajo con riesgos controlados	Desconexión complementarios trabajos de Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado	ninguno					28-10-23	07:00	28-10-23	19:00	28-10-23	07:58	28-10-23	18:00

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A., Enel Green Power Chile S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-10-2023 01:40

Finalizado

Número:

2023004248

Solicitante:

Manuel Francisco Gaete Monsalve

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LOS ANGELES (CGE)

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores3d - LOS ANGELES (CGE) 230-154/66/14.8KV 75MVA N°4

Nombre : LOS ANGELES (CGE) 230-154/66/14.8KV 75MVA N°4

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 23:28

Fecha Normaliza : 28-10-2023 23:30

Protección : 21/21N

Interruptor : 52AT4

Consumo : 20.5

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: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga.

-Elemento: Se investiga.

-Fenómeno Eléctrico: Se investiga.

-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del 52AT4 S/E Los ángeles afectando los consumos de SS/EE Manso de Velasco y EL Avellano y el servicio del Parque Eólico Los Buenos Aires (ENEL).

-Acciones Inmediatas: El parque eólico los buenos aires se encontraba generando 11 MW

-Hechos Succedidos: .

-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: 19.9 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 40379

COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA / Perd. Estm. de Potencia: 0.6 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 7373

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 23:28

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 23:30

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 23:30

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
📄 IF 2023004248 28.10.2023 SE Los Angeles VF.pdf (/informe_fallas/download_file/653ddd06ad651f4faadfa8e8/IF 2023004248 28.10.2023 SE Los Angeles VF.pdf)	13/11/2023 17:20:33
📄 Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/653ddd06ad651f4faadfa8e8/Eventos.zip)	13/11/2023 17:20:37

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-10-2023 02:05

Finalizado

Número:

2023004250

Solicitante:

Manuel Francisco Gaete Monsalve

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E MANSO DE VELASCO

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E MANSO DE VELASCO C5

Nombre : S/E MANSO DE VELASCO C5

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 23:28

Fecha Normaliza : 28-10-2023 23:32

Protección : 81

Interruptor : 52C5

Consumo : 0.4

Comentario : Circuito Quilque

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Los Angeles

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Baja frecuencia

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Operación Esquema desprendimiento automático de carga por baja frecuencia
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.4 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 23:28


Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 23:32

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-10-2023 23:30

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004250 -2023004252 Operación EDAC x BF 26.10.2023-VF.pdf (/informe_fallas/download_file/653de2e3ad651f4fa6232b54/IF 2023004250 -2023004252 Operación EDAC x BF 26.10.2023-VF.pdf)	13/11/2023 17:55:25

Archivo	Fecha Subida
📄 ANEXOS.zip (/informe_fallas/download_file/653de2e3ad651f4fa6232b54/ANEXOS.zip)	13/11/2023 17:55:32
📄 EVENTOS.zip (/informe_fallas/download_file/653de2e3ad651f4fa6232b54/EVENTOS.zip)	13/11/2023 17:55:32

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-10-2023 02:11

Finalizado

Número:

2023004252

Solicitante:

Manuel Francisco Gaete Monsalve

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E EL AVELLANO

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E EL AVELLANO E2
Nombre : S/E EL AVELLANO E2
Fecha Perturbacion : 28-10-2023 23:28
Fecha Normaliza : 28-10-2023 23:32
Protección : 81
Interruptor : 52E2
Consumo : 1.1
Comentario : Circuito Sor Vicenta

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Los Angeles

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Baja frecuencia

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Operación Esquema desprendimiento automático de carga por baja frecuencia
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.1 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 1345

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 23:28


Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 23:32

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-10-2023 23:30

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 202300420 -2023004252 Operación EDAC x BF 26.10.2023-VF.pdf (/informe_fallas/download_file/653de873ad651f34e87dc342/IF 202300420 -2023004252 Operación EDAC x BF 26.10.2023-VF.pdf)	13/11/2023 17:54:17

Archivo	Fecha Subida
📄 ANEXOS.zip (/informe_fallas/download_file/653de873ad651f34e87dc342/ANEXOS.zip)	13/11/2023 17:54:25
📄 EVENTOS.zip (/informe_fallas/download_file/653de873ad651f34e87dc342/EVENTOS.zip)	13/11/2023 17:54:25

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-10-2023 00:43

Finalizado

Número:

2023004245

Solicitante:

ENEL GREEN POWER CHILE S.A.

Empresa:

ENEL GREEN POWER CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES BT1

Nombre : S/E CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES BT1

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 23:27

Fecha Normaliza : 29-10-2023 03:00

Protección : frecuencia

Interruptor : BT1

Consumo : NA

Comentario : NA

Tipo: panos - S/E CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES FT1

Nombre : S/E CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES FT1

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 23:27

Fecha Normaliza : 29-10-2023 03:00

Protección : frecuencia

Interruptor : BT1

Consumo : NA

Comentario : NA

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Los Angeles

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Operación del trafo At4 en SE Los Ángeles, CEN recomienda normalizar una vez identificado el origen de la falla.

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Interruptores
- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Operación del trafo At4 en SE Los Ángeles, CEN recomienda normalizar una vez identificado el origen de la falla.
- Elemento:** BT1 y FT1 en Los buenos Aires
- Fenómeno Eléctrico:** Operación del trafo At4 en SE Los Ángeles, CEN recomienda normalizar una vez identificado el origen de la falla.
- Operación de los interruptores:** Operación del trafo At4 en SE Los Ángeles, CEN recomienda normalizar una vez identificado el origen de la falla.

Observaciones:

- Observaciones:** Operación del trafo At4 en SE Los Ángeles, CEN recomienda normalizar una vez identificado el origen de la falla.
- Acciones Inmediatas:** Se procede a realizar interrogar protecciones
- Hechos Sucidos:** Operación del trafo At4 en SE Los Ángeles, CEN recomienda normalizar una vez identificado el origen de la falla.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** interrogar protecciones
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** NA

Afecta SCCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 23:27


Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-10-2023 03:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-10-2023 01:38

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 GRE_CHL_OEM_IF_5120_LBA_Desconexión ATR4_LA_154 kV_28102023_2335.pdf (/informe_fallas/download_file/653dd273ad651f4faadfa8e6/GRE_CHL_OEM_IF_5120_LBA_Desconexión ATR4_LA_154 kV_28102023_2335.pdf)	09/11/2023 12:23:32

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-10-2023 09:16

Finalizado

Número:

2023004338

Solicitante:

DANIEL DURAN TORRES

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E MANSO DE VELASCO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 23:27

Fecha Normaliza : 28-10-2023 23:30

Protección : 21/21N

Interruptor : 52AT4

Consumo : 64510,5 KVA

Comentario : Desconexión forzada del 52AT4 S/E Los ángeles afectando los consumos de SS/EE Manso de Velasco y EL Avellano

¿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 del 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:

-Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Acciones Inmediatas: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Hechos Sucuidos: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: CGE no se pronuncia en fallas externas

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 15.8 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 26676

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 23:27

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 23:30

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 23:30

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
📄 Anexo_informe_falla-cge-Manso de velasco_Coordinador.xlsx (/informe_fallas/download_file/6540e612ad651f6c50a6ddbba/Anexo_informe_falla-cge-Manso de velasco_Coordinador.xlsx)	03/11/2023 10:42:55
📄 Bloques Dx falla 52AT4 SE Los Angeles_Manso de Velasco.xlsx (/informe_fallas/download_file/6540e612ad651f6c50a6ddbba/Bloques Dx falla 52AT4 SE Los Angeles_Manso de Velasco.xlsx)	03/11/2023 10:42:55
📄 FORMAT~1.XLS (/informe_fallas/download_file/6540e612ad651f6c50a6ddbba/FORMAT~1.XLS)	03/11/2023 10:42:55

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-10-2023 09:22

Finalizado

Número:

2023004339

Solicitante:

DANIEL DURAN TORRES

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E EL AVELLANO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 23:27

Fecha Normaliza : 28-10-2023 23:30

Protección : 21/21N

Interruptor : 52AT4

Consumo : 45556.2

Comentario : Desconexión forzada del 52AT4 S/E Los ángeles afectando los consumos de SS/EE Manso de Velasco y EL Avellano

¿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 del 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:

-Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Acciones Inmediatas: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Hechos Sucidos: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: CGE no se pronuncia en fallas externas

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.1 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 2165

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 23:27

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 23:30

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 23:30

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
📄 Anexo_informe_falla-cge-Coordinador.xlsx (/informe_fallas/download_file/6540f03bad651f6c5de7aa6f/Anexo_informe_falla-cge-Coordinador.xlsx)	03/11/2023 10:45:13
📄 Bloques Dx falla 52AT4 SE Los Angeles_El Avellano.xlsx (/informe_fallas/download_file/6540f03bad651f6c5de7aa6f/Bloques Dx falla 52AT4 SE Los Angeles_El Avellano.xlsx)	03/11/2023 10:45:13
📄 IF 5to Dia_2023004338_SE_Manso de Velasco.docx (/informe_fallas/download_file/6540f03bad651f6c5de7aa6f/IF 5to Dia_2023004338_SE_Manso de Velasco.docx)	03/11/2023 10:45:13

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-10-2023 13:30

Finalizado

Número:

2023004349

Solicitante:

DANIEL DURAN TORRES

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E MANSO DE VELASCO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 23:28

Fecha Normaliza : 28-10-2023 23:32

Protección : .

Interruptor : 52C5

Consumo : Consumo Regulado y Libre

Comentario : Operación Esquema desprendimiento automático de carga por baja frecuencia

¿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 del 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:**
- Elemento:** CGE no se pronuncia en fallas externas”
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

Observaciones:

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

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.4 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 23:28


Fecha / Hora Estimada Retorno:



28-10-2023 23:32

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 23:32

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexo_informe_falla-cge-Manso de velasco_Coordinador.xlsx (/informe_fallas/download_file/654129edad651f6c5de7aa8f/Anexo_informe_falla-cge-Manso de velasco_Coordinador.xlsx)	03/11/2023 13:36:45

Archivo	Fecha Subida
 Formato bloques Dx falla IF 2023004252-2023004250-_Operación EDAC SE Manso de Velasco.xlsx (/informe_fallas/download_file/654129edad651f6c5de7aa8f/Formato bloques Dx falla IF 2023004252-2023004250-_Operación EDAC SE Manso de Velasco.xlsx)	03/11/2023 13:36:45
 IF 5to Dia_2023004349_SE_Manso de Velasco.docx (/informe_fallas/download_file/654129edad651f6c5de7aa8f/IF 5to Dia_2023004349_SE_Manso de Velasco.docx)	03/11/2023 13:36:45

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-10-2023 14:35

Finalizado

Número:

2023004351

Solicitante:

DANIEL DURAN TORRES

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E EL AVELLANO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 23:28

Fecha Normaliza : 28-10-2023 23:32

Protección : 81

Interruptor : 52E2

Consumo : Consumo Regulado y Libre

Comentario : Operación Esquema desprendimiento automático de carga por baja frecuencia

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

Observaciones:

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

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.1 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 1345

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 23:28


Fecha / Hora Estimada Retorno:



28-10-2023 23:32

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 23:32

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexo_informe_falla-cge-el Avellano-Coordinador.xlsx (/informe_fallas/download_file/65413747ad651f6c5de7aa93/Anexo_informe_falla-cge-el Avellano-Coordinador.xlsx)	03/11/2023 13:37:24

Archivo	Fecha Subida
 Formato bloques Dx falla IF 2023004252-2023004250-_Operación EDAC SE El Avellano.xlsx (/informe_fallas/download_file/65413747ad651f6c5de7aa93/Formato bloques Dx falla IF 2023004252-2023004250-_Operación EDAC SE El Avellano.xlsx)	03/11/2023 13:37:24
 IF 5to Dia_2023004351_SE_El Avellano.docx (/informe_fallas/download_file/65413747ad651f6c5de7aa93/IF 5to Dia_2023004351_SE_El Avellano.docx)	03/11/2023 13:37:24

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-10-2023 12:41

Finalizado

Número:

2023004281

Solicitante:

Gonzalo Héctor Martínez Sepúlveda

Empresa:

COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E EL AVELLANO

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E EL AVELLANO E4

Nombre : S/E EL AVELLANO E4

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 23:28

Fecha Normaliza : 28-10-2023 23:30

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 45.37 MW

Comentario : Falla en línea de transmisión provoca indisponibilidad en red 23 kV de Coopelan afectando el alimentador Rarinco (52E4) asociados a SE El Avellano.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Los Angeles

Laja

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla "aguas arriba" del sistema de distribución de Coopelan Ltda afectando los consumos del alimentador Rarinco (52E4).

Causas

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

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla en línea de transmisión provoca indisponibilidad en red 23 kV de Coopelan afectando el alimentador Rarincó (52E4) asociados a SE El Avellano.

-Elemento: Falla en línea de transmisión provoca indisponibilidad en red 23 kV de Coopelan afectando el alimentador Rarincó (52E4) asociados a SE El Avellano.

-Fenómeno Eléctrico: Falla en línea de transmisión provoca indisponibilidad en red 23 kV de Coopelan afectando el alimentador Rarincó (52E4) asociados a SE El Avellano.

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Falla en línea de transmisión provoca indisponibilidad en red 23 kV de Coopelan afectando el alimentador Rarincó (52E4) asociados a SE El Avellano.

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucuididos: Falla en línea de transmisión provoca indisponibilidad en red 23 kV de Coopelan afectando el alimentador Rarincó (52E4) asociados a SE El Avellano.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA / Perd. Estm. de Potencia: 45.37 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 7021

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 23:28


Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 23:30

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 23:30

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Cooperativa eléctrica Los Ángeles Ltda_SE El Avellano_28.10.2023.pdf (/informe_fallas/download_file/653e7b99ad651f2e71e8feba/Cooperativa eléctrica Los Ángeles Ltda_SE El Avellano_28.10.2023.pdf)	16/11/2023 13:29:17

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A., Enel Green Power Chile S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004248	FECHA DE FALLA: 28 de octubre del 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52AT4	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	28 de octubre de 2023
Hora	23:28

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.**
Tz - Transmisión Zonal.
- 1.2.3. Elemento o equipo fallado.**
Función 51NT protección SEL 387T4.

1.3. Causa origen de la falla:

Desconexión forzada del interruptor 52AT4 a raíz de la operación de la protección SEL-387 por elementos de sobrecorriente residual, esto durante frente de mal tiempo imperante en la zona.

1.4. Proposición de origen de la falla.

- I.- Interna

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004248	FECHA DE FALLA: 28 de octubre del 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52AT4	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE26	Falla en sistema de protección o control.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR12	Sistemas de protección
Fenómeno Eléctrico	PR51N	Protección Sobrecorriente temporizada residual
Modo	13	Opera de acuerdo a lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna
8301	Los Ángeles

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna
8301	Los Ángeles
8307	Negrete
8306	Nacimiento
9209	Renaico

1.8. Reiteración.

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

Cero falla en la instalación, en los últimos 24 meses.

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

Cero falla con el mismo fenómeno físico, en los últimos 24 meses.

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

No aplica.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004248	FECHA DE FALLA: 28 de octubre del 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52AT4	

1.9. REPRESENTANTE LEGAL DE LA EMPRESA

Razón Social : CGE TRANSMISION S.A.
Rut : 77.465.741-K
Representante Legal : Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección : Av. Presidente Riesco 5561, piso 17. Las Condes. Santiago

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Los Ángeles	Barra N° 2 66kV	23:28	23:30
Manso de Velasco	Barra 66kV	23:28	23:30
El Avellano	Barra 66kV	23:28	23:30

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

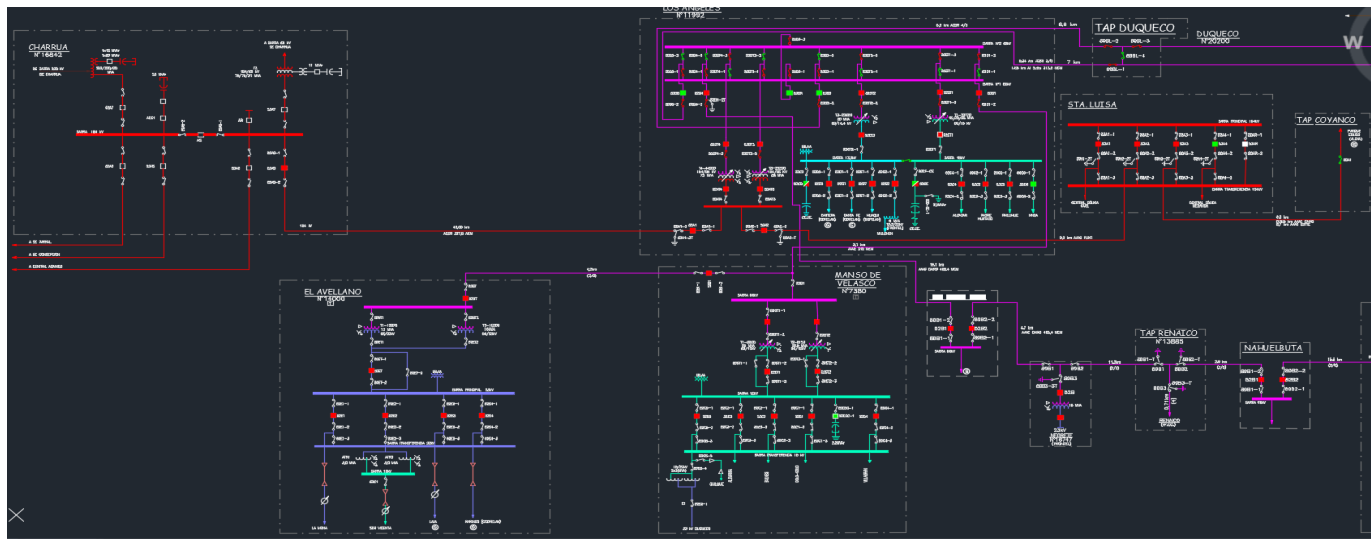


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004248	FECHA DE FALLA: 28 de octubre del 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52AT4	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observación
		Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Manso de Velasco	T1/T2	Colo Colo	52C1	2,2	23:28	23:30	CGE	Consumos de CGE
		Bulnes	52C2	3,4	23:28	23:30	CGE	Consumos de CGE
		Alemania	52C3	4,7	23:28	23:30	CGE	Consumos de CGE
		Villagran	52C4	5,3	23:28	23:30	CGE	Consumos de CGE
		Quilque	52C5	0,2	23:28	23:30	CGE	Consumos de CGE
El Avellano	T1/T2	La Mona	52E1	3,1	23:28	23:30	CGE	Consumos de CGE
		Sor Vicenta	52E2	1,1	23:28	23:30	CGE	Consumos de CGE
		Laja	52E3	0,9	23:28	23:30	CGE	Consumos de CGE
		Rarinco	52E4	0,6	23:28	23:30	COPELAN	Consumos de Copelan
Total				20,9				

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004248	FECHA DE FALLA: 28 de octubre del 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52AT4	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Los Ángeles	Apertura por protecciones de interruptor 52T4 S/E Los Ángeles.	23:28
Los Ángeles	Cerrado interruptor 52AT4 (general 154 kV del T4), se recupera 100% de los consumos de SS/EE Manso de Velasco y El Avellano	23:30

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

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
02:19:27.683	Los Ángeles	Paño AT4	51NT	02:19:27.683	Sistema 1/SEL-387

8. ANÁLISIS ACTUACIÓN DE ESQUEMA DE PROTECCIÓN.

Del análisis realizado se aprecia la operación de la protección de sobrecorriente residual de tiempo inverso 51N1T de acuerdo a ajustes asociado al paño AT4 en S/E Los Ángeles, a raíz de perturbaciones en subsistema Los Ángeles-Santa Luisa esto debido a temporal de viento y lluvia ocurrido en la zona.

Al respecto se plantean acciones de corto y largo plazo en el presente informe, en primera instancia se revisara los ajustes de la sobrecorriente residual debido a que no es posible su direccionalidad en el rele SEL 387, por el momento se desactivará este elemento por medio de la SD N°2023103207, dejando la función de sobrecorriente residual de la protección SEL 311C operativa, hasta que se verifique su correcta coordinación.

En los registros se aprecia que el horario no esta sincronizado, lo anterior se debe a que está indisponible el reloj satelital lo cual será normalizado según lo indicado en las acciones correctivas.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004248	FECHA DE FALLA: 28 de octubre del 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52AT4	

Paño AT4 de S/E Los Ángeles Protección Sistema 1, SEL-387

Reporte de Evento : 52AT4 S/E Ángeles. Apertura por protecciones

PROT DIFERENCIAL TRANSFORMADOR 4 Date: 10/31/23 Time: 19:45:17.423
SUBESTACION LOS ANGELES

#	DATE	TIME	EVENT	GRP	TARGETS
1	10/29/23	14:14:55.838	CLS1	1	
2	10/29/23	14:12:09.696	TRIP4	1	TRIP 51 B N W1
3	10/29/23	02:22:15.509	CLS1	1	
4	10/29/23	02:19:27.683	TRIP4	1	TRIP 51 B N W1
5	10/28/23	23:53:48.819	CLS1	1	
6	10/28/23	23:45:59.351	TRIP4	1	TRIP 51 B N W1
7	10/28/23	20:49:22.817	CLS1	1	
8	10/28/23	20:32:16.260	TRIP4	1	TRIP 51 B N W1
9	10/28/23	20:02:21.054	CLS1	1	
10	10/28/23	19:39:18.380	TRIP3	1	TRIP
11	07/17/22	12:42:49.391	TRIP3	1	TRIP

=>

Evento N.º 1.- Protección operada, 52AT4 S/E Los Ángeles

=>EVE 4

Processing event report.....Complete

PROT DIFERENCIAL TRANSFORMADOR 4 Date: 10/29/23 Time: 02:19:27.683
SUBESTACION LOS ANGELES

FID=SEL-387-R104-V-D981222

	Winding 1	Winding 2	Winding 3	Winding 4	OUT	IN							
	Amps	Amps	Amps	Amps	1357	135							
	Sec	Sec	Sec	Sec									
I1AT	I2AT	I3AT	I1MT	I2MT	I3MT	I AW3	IBW3	ICW3	I AW4	IBW4	ICW4	246A	246
[1]	-0.21	-0.14	0.62	0.33	0.26	-0.62	0.00	0.00	0.24	0.00	0.00	0.00	..6. b3.
	0.26	-0.65	-0.23	-0.52	0.54	0.05	0.00	0.00	-0.57	0.00	0.00	0.00	..6. b3.
	0.21	0.14	-0.62	-0.33	-0.26	0.62	0.00	0.00	-0.24	0.00	0.00	0.00	..6. b3.
	-0.26	0.65	0.23	0.52	-0.53	-0.05	0.00	0.00	0.57	0.00	0.00	0.00	..6. b3.
[2]	-0.21	-0.14	0.62	0.33	0.26	-0.62	0.00	0.00	0.24	0.00	0.00	0.00	..6. b3.
	0.26	-0.65	-0.23	-0.52	0.53	0.05	0.00	0.00	-0.56	0.00	0.00	0.00	..6. b3.
	0.22	0.14	-0.62	-0.34	-0.25	0.62	0.00	0.00	-0.24	0.00	0.00	0.00	..6. b3.
	-0.26	0.65	0.23	0.52	-0.54	-0.05	0.00	0.00	0.56	0.00	0.00	0.00	..6. b3.
[3]	-0.22	-0.14	0.62	0.34	0.25	-0.62	0.00	0.00	0.25	0.00	0.00	0.00	..6. b3.
	0.26	-0.66	-0.23	-0.52	0.54	0.05	0.00	0.00	-0.56	0.00	0.00	0.00	..6. b3.
	0.22	0.14	-0.63	-0.34	-0.25	0.62	0.00	0.00	-0.25	0.00	0.00	0.00	..6. b3.
	-0.26	0.66	0.23	0.52	-0.54	-0.05	-0.00	0.00	0.56	0.00	0.00	0.00	..6. b3.
[4]	-0.22	-0.14	0.62	0.34	0.25	-0.62	0.00	0.00	0.25	0.00	0.00	0.00	..6. b3.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004248	FECHA DE FALLA: 28 de octubre del 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52AT4	

0.26 -0.66 -0.22 -0.52 0.54 0.04 0.00 0.00 -0.56 0.00 0.00 0.00 ..6. b3.
0.22 0.13 -0.62 -0.34 -0.25 0.62 0.00 0.00 -0.25 0.00 0.00 0.00 ..6. b3.
-0.26 0.66 0.22 0.51 -0.54 -0.04 0.00 0.00 0.56 0.00 0.00 0.00 ..6. b3.
[5]
-0.22 -0.13 0.63 0.34 0.25 -0.62 0.00 0.00 0.25 0.00 0.00 0.00 ..6. b3.
0.26 -0.66 -0.22 -0.51 0.54 0.04 0.00 0.00 -0.56 0.00 0.00 0.00 ..6. b3.
0.22 0.13 -0.63 -0.34 -0.25 0.62 0.00 0.00 -0.25 0.00 0.00 0.00 ..6. b3.
-0.26 0.67 0.22 0.51 -0.54 -0.04 0.00 0.00 0.56 0.00 0.00 0.00 ..6. b3.
[6]
-0.22 -0.13 0.63 0.35 0.25 -0.62 0.00 0.00 0.25 0.00 0.00 0.00>.46. b3.
0.26 -0.67 -0.22 -0.51 0.55 0.04 0.00 0.00 -0.56 0.00 0.00 0.00 .46. b3.
0.22 0.13 -0.63 -0.34 -0.25 0.63 0.00 0.00 -0.25 0.00 0.00 0.00 .46. b3.
-0.26 0.66 0.22 0.51 -0.55 -0.04 0.00 0.00 0.56 0.00 0.00 0.00 .46. b3.
[7]
-0.22 -0.13 0.63 0.35 0.25 -0.63 0.00 0.00 0.25 0.00 0.00 0.00 .46. b3.
0.26 -0.66 -0.22 -0.51 0.55 0.03 0.00 0.00 -0.56 0.00 0.00 0.00 .46. b3.
0.22 0.12 -0.63 -0.35 -0.24 0.62 0.00 0.00 -0.25 0.00 0.00 0.00 .46. b3.
-0.26 0.67 0.21 0.51 -0.54 -0.03 0.00 0.00 0.56 0.00 0.00 0.00 .46. b3.
[8]
-0.22 -0.12 0.63 0.35 0.23 -0.62 0.00 0.00 0.25 0.00 0.00 0.00 .46. b3.
0.25 -0.66 -0.20 -0.50 0.55 0.01 0.00 0.00 -0.55 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.28 0.16 -0.44 -0.31 -0.19 0.50 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00*.46. 23.
-0.27 0.43 0.09 0.40 -0.40 -0.01 0.00 0.00 0.23 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
[9]
-0.19 -0.10 0.13 0.16 0.06 -0.20 0.00 0.00 -0.14 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.14 -0.09 0.00 -0.15 0.12 0.01 0.00 0.00 0.04 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.03 0.00 0.00 -0.01 0.01 0.00 0.00 0.00 0.02 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
[10]
0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
[11]
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
[12]
0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
[13]
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
[14]
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004248	FECHA DE FALLA: 28 de octubre del 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52AT4	

[15]

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.

[16]

0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.

[17]

0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.

[18]

0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.

[19]

0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 .46. 23.

[20]

0.00 -0.00 0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.01 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 .46. 23.

[21]

0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.

[22]

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.

[23]

0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.

[24]

0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.

[25]

0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 .46. 23.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004248	FECHA DE FALLA: 28 de octubre del 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52AT4	

0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.01 0.00 0.00 0.02 0.00 0.00 0.00 .46. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 .46. 23.

[26]

0.00 0.00 0.00 -0.01 -0.01 -0.01 0.00 0.00 -0.02 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.02 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[27]

0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[28]

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[29]

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[30]

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[31]

0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[32]

0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[33]

0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[34]

0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[35]

0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[36]



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004248	FECHA DE FALLA: 28 de octubre del 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52AT4	

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[37]

0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[38]

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[39]

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[40]

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[41]

0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[42]

0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[43]

0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 -0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[44]

0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[45]

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[46]

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004248	FECHA DE FALLA: 28 de octubre del 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52AT4	

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[47]

0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[48]

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[49]

0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[50]

0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[51]

0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[52]

0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[53]

0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[54]

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[55]

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[56]

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

[57]

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004248	FECHA DE FALLA: 28 de octubre del 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52AT4	

```

0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
[58]
0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
[59]
0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
[60]
0.00 0.00 0.00 -0.00 -0.00 -0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 -0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.
0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 ..6. 23.

```

Event: TRIP4

Targets: TRIP 51 B N W1

Winding 1 Currents (A Sec), ABC: 0.4 0.7 0.5

Winding 2 Currents (A Sec), ABC: 0.6 0.6 0.5

Winding 3 Currents (A Sec), ABC: 0.0 0.0 0.5

Winding 4 Currents (A Sec), ABC: 0.0 0.0 0.0

REGISTRO SER: 52AT4 S/E Los Ángeles

PROT DIFERENCIAL TRANSFORMADOR 4 Date: 10/31/23 Time: 19:45:35.773

SUBESTACION LOS ANGELES

FID=SEL-387-R104-V-D981222

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
---	------	------	---------	-------

14	10/29/23	02:19:27.683	TRIP6252BT4	Asserted
----	----------	--------------	-------------	----------

13	10/29/23	02:19:27.726	CERRADO52AT4	Deasserted
----	----------	--------------	--------------	------------

12	10/29/23	02:19:28.083	TRIP6252BT4	Deasserted
----	----------	--------------	-------------	------------

11	10/29/23	02:22:15.509	CIERRETELECONTR	Asserted
----	----------	--------------	-----------------	----------

10	10/29/23	02:22:15.621	CERRADO52AT4	Asserted
----	----------	--------------	--------------	----------

9	10/29/23	02:22:15.621	CIERRETELECONTR	Deasserted
---	----------	--------------	-----------------	------------

Se observa en el registro secuencial de eventos (SER), en el registro N° 14, se observa la activación del TRIP6252BT4, el cual según la configuración del "ALIAS9 =TRIP4 TRIP6252BT4", esta asociado al TRIP4 que tiene la siguiente configuración TR4=51P1T + 51N1T.

En el registro N°13, tenemos la activación del CERRADO52AT4, el cual según la configuración del ALIAS3 =IN101 CERRADO52AT4, esta asociado al IN101 que es la psoción del interruptor 52AT4.

En tiempo de apertura del interruptor 52AT4 fue de (registro N°14 – N°13) 43ms.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004248	FECHA DE FALLA: 28 de octubre del 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52AT4	

9. ACCIONES CORRECTIVAS.

9.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- Se realizará la revisión del ajuste de sobrecorriente residual de la protección SEL-387 del Transformador T4.
- Bajo la SD N° 2023103207 se desactivara la función de sobrecorriente residual, hasta que se verifique su coordinación, manteniendo operativa la función de sobrecorriente residual en la protección SEL 311C del sistema 2.

Número	Estado	Tipo Programación	Tipo	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2023103207	Pendiente	Programada	Subestación	SubEstación ▶ S/E LOS ANGELES (CGE) ▶ Tipo: otros - tendido cable ▶ Intervención / Origen Interno / Programada ▶ No tiene consumo afectado ▶ SSCC Afectados: ▶ Trabajos a Realizar: S/E Los Ángeles: mejora en protección SEL 387 del Transformador T4, se retira el elemento residual (a direccional) de la ecuación de trip para revisar su coordinación. Esta función esta replicada en protección SEL 311C.T4 la cual continuara operativa, pero esta ultima tiene dirección al transformador T4, lo anterior esta indicado como mejora de corto plazo en los IF-2023004248 y IF-2023004248. ▶ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo medio trabajos en instalaciones en servicio.	14-11-2023 00:00	14-11-2023 02:00

9.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

- El 30 de noviembre del 2023, se enviará al CEN una solicitud de modificación no relevante SMNR, junto al estudio de homologación de ajustes por el proyecto de reemplazo de las protecciones del transformador T4 en S/E Los Ángeles. El reemplazo será por protecciones de la misma marca y modelo, pero de última generación esto con el fin de habilitar su comunicación remota y conexión a un nuevo reloj satelital, que también se colocara en la caseta del transformador T4 para regularizar la estampa de tiempo.
- La puesta en servicio del reemplazo de protecciones del Transformador T4 en S/E Los Angeles se realizará la segunda semana del mes de marzo del 2024.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004248	FECHA DE FALLA: 28 de octubre del 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LOS ANGELES 52AT4	


10. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes aportados en el presente informe, se concluye que dada la perturbación en la LT154kV Los Ángeles – Santa Luisa, se produjo la apertura del interruptor 52AT4, por medio de la función de sobrecorriente residual de tiempo inverso, la cual operó de acuerdo a ajustes, mas se evaluará este elemento ya que el rele sel 387 no tiene opción de poder ajustar direccionalidad, según lo expuesto en acciones correctivas.

11. ANÁLISIS CONJUNTO.

A las 23:28 horas del día 28 de octubre de 2023, se registró la operación por protecciones del interruptor 52AT4 de S/E Los Ángeles asociado al Transformador T-4 a raíz de temporal de viento y lluvia en la zona, esto afectó a subestaciones Manso de Velasco y El Avellano (consumos de CGED y Copelan). Ante este escenario y en coordinación con el CEN se inician las maniobras de recuperación. A las 23:30 horas se cierra de manera exitosa el interruptor 52AT4, normalizando la topología.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

	INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004250 - 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
	INSTALACIONES: SSEE Manso de Velasco – EL Avellano	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	28 de octubre de 2023
Hora	23:28

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

Falla en sistema 66kV SE Los Ángeles.


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

Tz

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla en sistema 66kV SE Los Ángeles.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

	INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004250 - 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
	INSTALACIONES: SSEE Manso de Velasco – EL Avellano	

1.3. Causa origen de la falla:

Desconexión forzada de 52AT4 SE Los Ángeles, provoca variación de frecuencia en el sistema 66kV Informe de falla asociado IF2023004248.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Interna

1.5. Código de falla.


Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	*	*
Elemento del Sistema Eléctrico	PR6	Interruptores
Fenómeno Eléctrico	81	Frecuencia.
Modo	13	Opera según lo esperado

(*) Falla en subsistema 66kV Los Ángeles, causa se encuentra en el IF2023004248

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
8301	Los Ángeles

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

	INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004250 - 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
	INSTALACIONES: SSEE Manso de Velasco – EL Avellano	

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
8301	Los Ángeles

1.8. Reiteración.

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

2 en SE Manso de Velasco por falla en instalaciones de terceros
2 en SE El Avellano por falla en instalaciones de terceros

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

0

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


SE EL Manso de Velasco

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2023000449	31/01/2023	16:29	OPE6
2023001505	04/04/2023	17:27	OPE6

SE EL Avellano

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2023000449	31/01/2023	16:29	OPE6
2023001508	04/04/2023	17:27	OPE6

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

	INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004250 - 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
	INSTALACIONES: SSEE Manso de Velasco – EL Avellano	


1.9. Datos de la empresa propietaria de la instalación

Nombre Empresa: CGE TRANSMISIÓN S.A
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: Ivan Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561, P14, las Condes,
Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Manso de Velasco	Transformador 66/15kV N°1 y N°2	52C5 Cto. Quilque	23:28	23:32
Avellano	Transformador 66/15kV N° 1 y N°2	52C6 Cto. Sor Vicenta	23:28	23:32

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

	INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004250 - 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
	INSTALACIONES: SSEE Manso de Velasco – EL Avellano	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

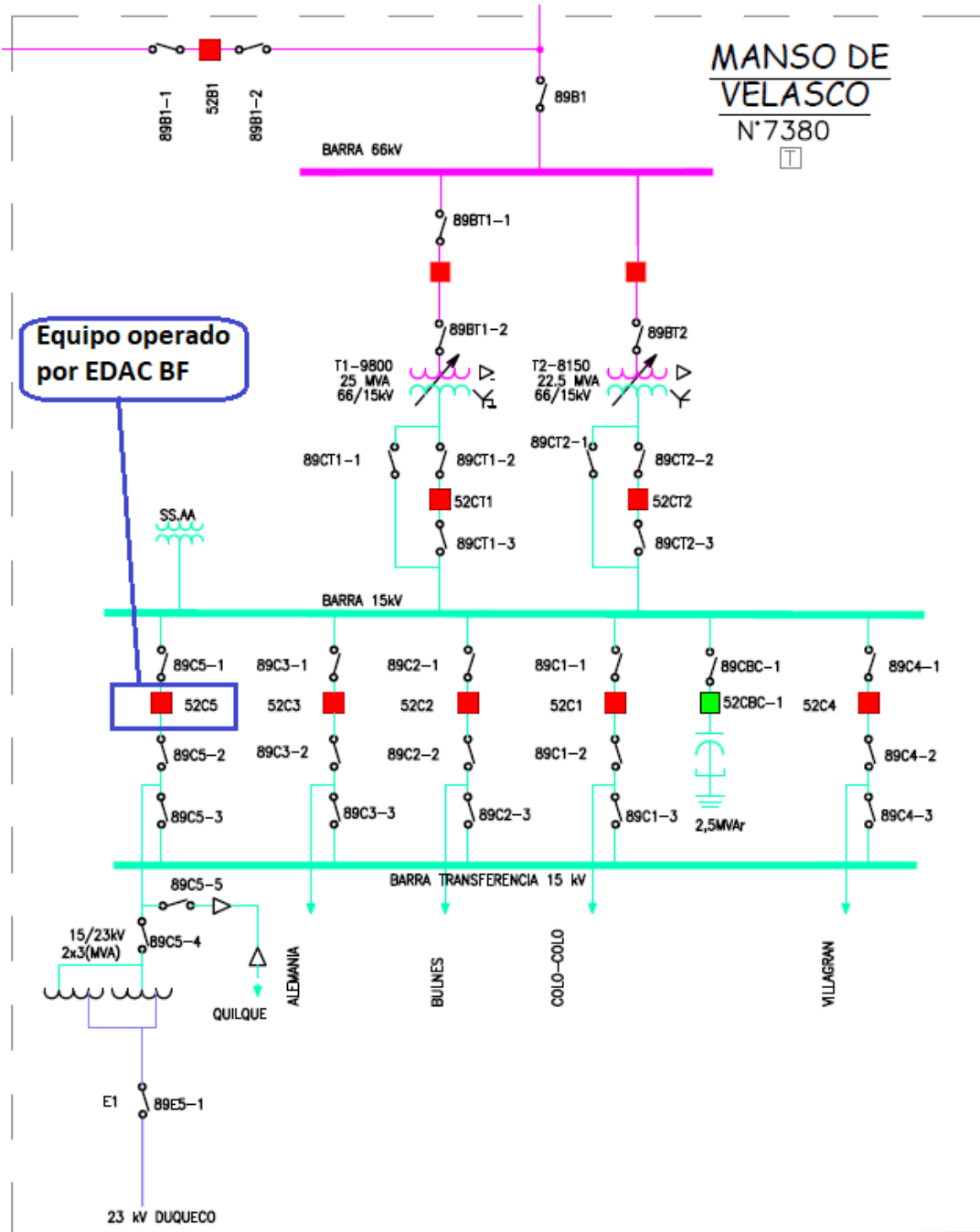



Figura 1: Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada S/E Manso de Velasco.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

	INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004250 - 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
	INSTALACIONES: SSEE Manso de Velasco – EL Avellano	

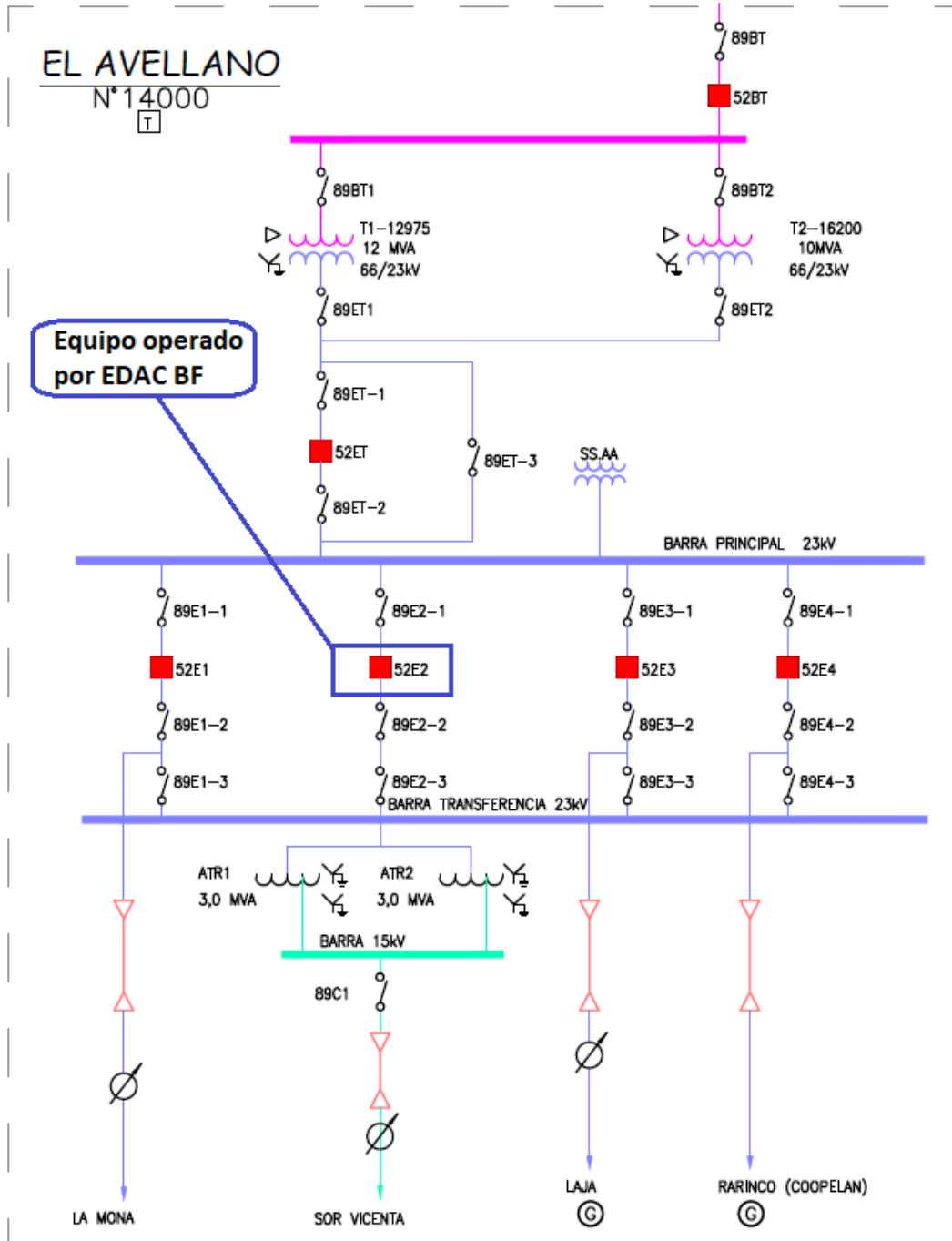



Figura 2: Diagrama Unilínea Simplificado de Zona Afectada S/E Avellano.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

	INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004250 - 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
INSTALACIONES: SSEE Manso de Velasco – EL Avellano		

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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


5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

SE	Instalación	MW	Circuito	Nema	Hora Desconexión	Hora Normalización	Observaciones
Manso de Velasco	Transformador N°1 y N°2	0,4	Quilque	52C5	23:28	23:32	Consumos pertenecientes a CGE SA (Distribución)
Avellano	Transformador N°1 y N°2	1,1	Sor Vicenta	52E2	23:28	23:32	
TOTAL		1,5					

ENS [MWH]:	0,1
-------------------	------------

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


INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

	INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004250 - 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
	INSTALACIONES: SSEE Manso de Velasco – EL Avellano	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
El Avellano	Apertura del interruptor 52E2, Cto. Sor Vicenta por EDAC baja frecuencia.	23:28
Manso de Velasco	Apertura del interruptor 52C5, Cto. Quilque por EDAC baja frecuencia.	23:28
El Avellano	Cierre manual Interruptor 52E2, Cto. Sor Vicenta.	23:32
Manso de Velasco	Cierre manual Interruptor 52C5, Cto. Quilque.	23:32

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

	INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004250 - 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
	INSTALACIONES: SSEE Manso de Velasco – EL Avellano	

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

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
02:27:24.772 AM	Manso de Velasco	Paño C5	EDAC	Inst.	No hay
02:27:24.663 AM	El Avellano	Paño E2	EDAC	Inst.	No hay

7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección EDACxBF (Baja Frecuencia)

7.1.1. S/E Manso Velasco

- **Registros oscilográficos.**

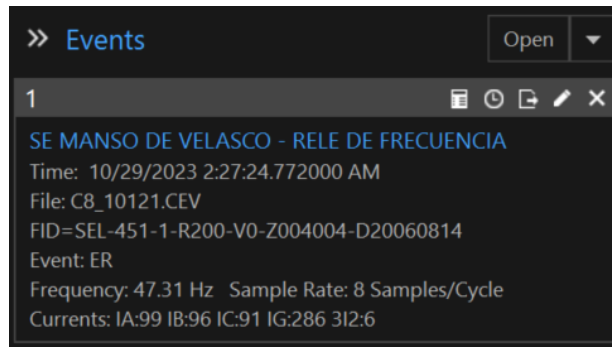


Figura 3: Reporte de Operación por EDAC BF SE Manso de Velasco

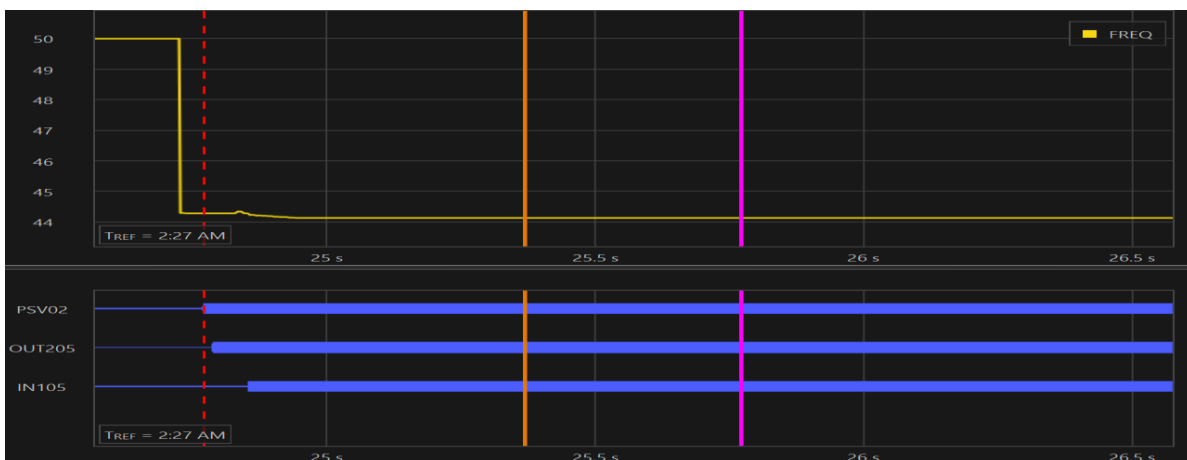



Figura 4: Registro Oscilografico Operación por EDAC BF SE Manso Velasco

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

	INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004250 - 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
INSTALACIONES: SSEE Manso de Velasco – EL Avellano		

La oscilografía muestra las variables de interés para analizar el evento en cuestión. La descripción de cada una de ellas es la siguiente:

- PSV02: Activación Escalón EDAC 2
- OUT205: Escalón EDAC 2, orden de apertura Circuito Quilque (52C5)
- IN 105: Estado abierto del interruptor 52C5 de S/E Manso Velasco

De la gráfica se desprende que la frecuencia cae por debajo del umbral de activación del escalón 2 el cual es de 48,9 Hz, generando la orden de apertura del circuito Quilque (52C5) de SE Manso de Velasco a través de la salida “OUT205”.


● **Registro secuencial de eventos.**

RELE DE FRECUENCIA Date: 31/10/2023 Time: 18:42:02.317
SE MANSO DE VELASCO Serial Number: 2006076084

FID=SEL-451-1-R200-V0-Z004004-D20060814

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
31	28/10/2023	19:31:06.708	SIN.V.SECUNDARIO	Deasserted
30	28/10/2023	19:31:06.708	Relay	Disabled
29	28/10/2023	19:31:06.770	Relay	Enabled
28	28/10/2023	19:50:00.652	Relay	Disabled
27	28/10/2023	19:50:00.714	Relay	Enabled
26	29/10/2023	02:27:24.224	SIN.V.PRINCIPAL	Asserted
25	29/10/2023	02:27:24.224	Relay	Disabled
24	29/10/2023	02:27:24.288	Relay	Enabled
23	29/10/2023	02:27:24.772	EDAC2	Asserted
22	29/10/2023	02:27:24.772	EDAC4	Asserted
21	29/10/2023	02:27:24.772	EDAC5	Asserted
20	29/10/2023	02:27:24.772	EDAC6	Asserted
19	29/10/2023	02:27:24.788	52C5.QUILQUE	Asserted
18	29/10/2023	02:27:28.676	EDAC2	Deasserted
17	29/10/2023	02:27:28.676	EDAC4	Deasserted
16	29/10/2023	02:27:28.676	EDAC5	Deasserted
15	29/10/2023	02:27:28.676	EDAC6	Deasserted
14	29/10/2023	02:27:28.688	52C5.QUILQUE	Deasserted
13	29/10/2023	02:30:11.754	Relay	Disabled
12	29/10/2023	02:30:11.817	Relay	Enabled
11	29/10/2023	14:20:06.316	SIN.V.PRINCIPAL	Asserted
10	29/10/2023	14:20:06.316	Relay	Disabled
9	29/10/2023	14:20:06.378	Relay	Enabled
8	29/10/2023	14:22:51.973	Relay	Disabled
7	29/10/2023	14:22:52.037	Relay	Enabled
6	29/10/2023	15:18:32.456	SIN.V.SECUNDARIO	Asserted
5	29/10/2023	15:18:32.513	SIN.V.SECUNDARIO	Deasserted
4	29/10/2023	15:18:32.513	Relay	Disabled
3	29/10/2023	15:18:32.576	Relay	Enabled
2	29/10/2023	15:18:42.593	Relay	Disabled
1	29/10/2023	15:18:42.655	Relay	Enabled

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

	INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004250 - 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
	INSTALACIONES: SSEE Manso de Velasco – EL Avellano	

Los registros SER muestran la correcta operación de la protección de frecuencia. A continuación, se presentan la descripción de los registros destacados.


Registro 23: Se activa Escalón EDAC 2.

Registro 19: Se genera la orden de apertura del circuito Quilque 52C5.

RESUMEN OPERACIÓN EDAC S/E MANSO DE VELASCO:

Escalón EDAC	Ajuste Frecuencia	Alimentador	Hora Activación Escalón	Hora Desconexión Escalón (alimentador)	Tiempo de operación Escalón (ms)	Monto de carga desconectada MW	Hora de recuperación de consumos
EDAC2	48,9 Hz	52C5 Cto.Quilque	02:27:24.772	02:27:24.788	16	0,4	23:32

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

	INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004250 - 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
	INSTALACIONES: SSEE Manso de Velasco – EL Avellano	

7.1.2. S/E El Avellano

- **REGISTROS DE FRECUENCIA**

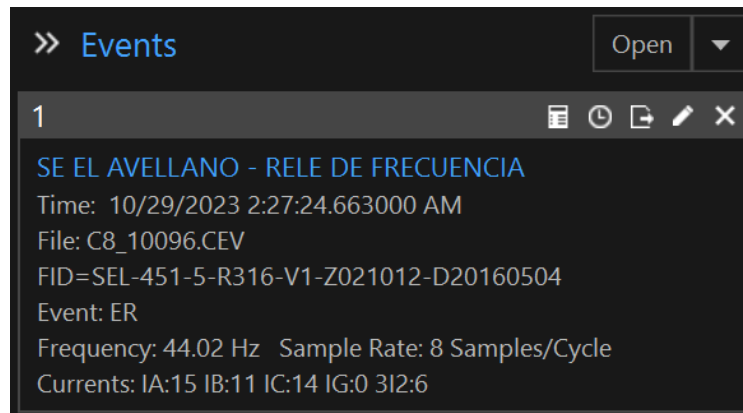


Figura N°5: Reporte de Operación por EDAC BF SE El Avellano

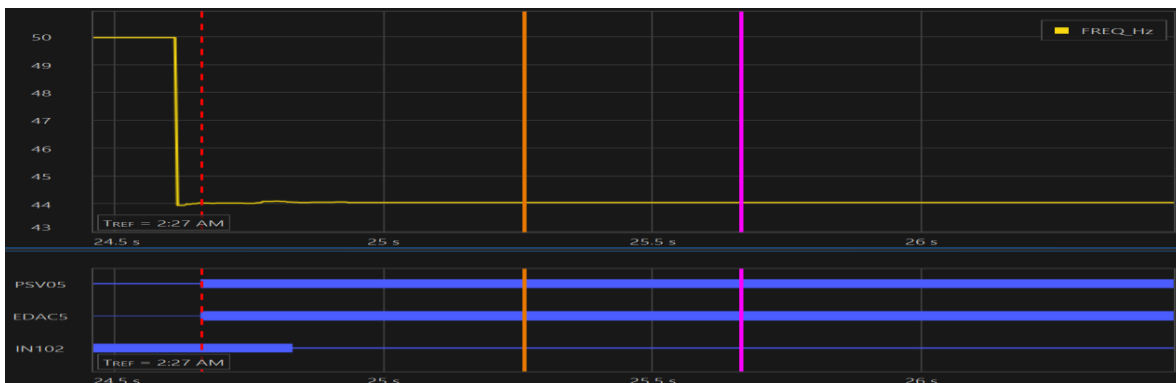



Figura N°6: Registro oscilográfico SE El Avellano

La oscilografía muestra las variables de interés para analizar el evento en cuestión. La descripción de cada una de ellas es la siguiente:

- PSV05: Activación Escalón EDAC 5

De la gráfica se desprende que la frecuencia cae por debajo del umbral de activación del escalón 5 el cual es de 48,3 Hz. Produciéndose la correcta apertura del Circuitos Sor Vicenta (52E2) S/E El Avellano.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

	INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004250 - 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
INSTALACIONES: SSEE Manso de Velasco – EL Avellano		

- **Registro secuencial de eventos SE El Avellano**

RELE DE FRECUENCIA Date: 31/10/2023 Time: 18:04:56.019
SE EL AVELLANO Serial Number: 1161750069

FID=SEL-451-5-R316-V1-Z021012-D20160504

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
51	28/10/2023	19:31:06.6568	SIN.V.SECUNDARIO	Deasserted
50	28/10/2023	19:31:06.6593	SIN.V.SECUNDARIO	Asserted
49	28/10/2023	19:31:06.7068	SIN.V.SECUNDARIO	Deasserted
48	29/10/2023	02:27:24.6208	PSV12	ASSERTED
47	29/10/2023	02:27:24.6208	PSV14	ASSERTED
46	29/10/2023	02:27:24.6208	PSV15	ASSERTED
45	29/10/2023	02:27:24.6208	PSV16	ASSERTED
44	29/10/2023	02:27:24.6623	EDAC2	ASSERTED
43	29/10/2023	02:27:24.6623	EDAC4	ASSERTED
42	29/10/2023	02:27:24.6623	EDAC5	ASSERTED
41	29/10/2023	02:27:24.6623	EDAC6	ASSERTED
40	29/10/2023	02:27:24.6623	PCT02Q	ASSERTED
39	29/10/2023	02:27:24.6623	PCT04Q	ASSERTED
38	29/10/2023	02:27:24.6623	PCT05Q	ASSERTED
37	29/10/2023	02:27:24.6623	PCT06Q	ASSERTED
36	29/10/2023	02:27:24.6673	PSV11	ASSERTED
35	29/10/2023	02:27:24.6673	PSV13	ASSERTED
34	29/10/2023	02:27:24.6888	PSV11	DEASSERTED
33	29/10/2023	02:27:24.6888	PSV13	DEASSERTED
32	29/10/2023	02:27:24.6968	52E2.SOR.VICENTA	Asserted
31	29/10/2023	02:27:24.6968	OUT202	ASSERTED
30	29/10/2023	02:27:24.8198	IN102	52E2 ABIERTO
29	29/10/2023	02:27:27.6893	PSV12	DEASSERTED
28	29/10/2023	02:27:27.6893	PSV14	DEASSERTED
27	29/10/2023	02:27:27.6893	PSV15	DEASSERTED
26	29/10/2023	02:27:27.6893	PSV16	DEASSERTED
25	29/10/2023	02:27:28.8213	EDAC2	DEASSERTED


Los registros SER muestran la correcta operación de la protección de frecuencia. A continuación, se presentan la descripción de los registros destacados.

Registro 42: Se activa Escalón EDAC 5.

Registro 31: Se genera la orden de apertura del circuito Sor Vicenta 52E2.

Registro 30: Se confirma la apertura del circuito Sor Vicenta 52E2.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

	INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004250 - 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
	INSTALACIONES: SSEE Manso de Velasco – EL Avellano	

RESUMEN OPERACIÓN EDAC S/E EL AVELLANO:

Escalón EDAC	Ajuste Frecuencia	Alimentador	Hora Activación Escalón	Hora Desconexión Escalón (alimentador)	Tiempo de operación Escalón (ms)	Monto de carga desconectada MW	Hora de recuperación de consumos
EDAC5	48,3 Hz	52E2 Cto. Sor Vicenta	02:27:24.6623	02:27:24.6968	34	1,1	23:32

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones correctivas de corto plazo

No aplica

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica


9. CONCLUSIONES.

La protección SEL 451-1, correspondiente al esquema EDAC BF en S/E Manso de Velasco, opera en forma correcta, desconectando carga a través de la activación del escalón EDAC 2 con la apertura de interruptor de cabecera de alimentador Quilque C5.

Por otro lado, la protección SEL 451-1, correspondiente al esquema EDAC BF en S/E El Avellano, también opera en forma correcta, desconectando carga a través de la activación del escalón EDAC 5 con la apertura de interruptor de cabecera de alimentador Sor Vicenta 52E2.

Ambas operaciones fueron a causa de variaciones de frecuencia en el subsistema de 66kV en la ciudad de Los Ángeles.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

	INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004250 - 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
	INSTALACIONES: SSEE Manso de Velasco – EL Avellano	

10. ANÁLISIS CONJUNTO

El día sábado 28 de octubre del 2023, a las 23:28 horas, se registra la operación de esquema EDAC BF en SE Manso de Velasco, específicamente en el alimentador 52C5 Quilque y en SE El Avellano el circuito Sor Vicenta 52E2, lo anterior, es coincidente con variaciones de frecuencia en el subsistema de 66kV de la ciudad de los Ángeles, que afectó al sistema Araucanía, como consecuencia de la desconexión forzada de la barra N°2 de SE Los Ángeles, según causa informada en IF2023004248.

Posteriormente en coordinación con el CDC se procede a normalizar el circuito operados por EDAC BF, finalizando con la recuperación de suministro a las 23:32 hrs.

11. ANEXOS.

- I. **ANEXOS I. SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT)**
Se adjunta

- II. **ANEXO III ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA**
Se adjunta

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004250	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT_EDAC BF S/E MANSO DE VELASCO	

I. ANEXOS I. PRINT OUT

SEL 451-1 EDAC BF S/E MANSO DE VELASCO

Group 1

Line Configuration

CTRW := 320 CTRX := 320 PTRY := 600 VNOMY := 120
 PTRZ := 120 VNOMZ := 120 Z1MAG := 10.00 Z1ANG := 85.00
 Z0MAG := 10.00 Z0ANG := 85.00 EFLOC := N

Relay Configuration

ESOTF := N ELOAD := N E50P := N E50G := N
 E50Q := N E51S := N E32 := N ECOMM := N
 EBFL1 := N E25BK1 := N E79 := N EMANCL := N
 ELOP := N EDEM := N

Pole Open Detection

EPO := 52 3POD := 0.500

Trip Logic

TR := NA
 BK1MTR := NA
 ULTR := NA
 ULMTR1 := NA
 TULO := 1 TDUR3D := 50.000
 ER := PSV01 OR PSV02 OR PSV03 OR PSV04 OR PSV05 OR PSV06

Global

General Global Settings

SID := "SE MANSO DE VELASCO"
 RID := "RELE DE FRECUENCIA"
 NUMBK := 1
 BID1 := "SE MANSO DE VELASCO"
 NFREQ := 50 PHROT := ABC DATE_F := DMY
 FAULT := NA

Global Enables

EDCMON := 1 EICIS := N EDRSTC := N EGADVS := Y
 EPMU := Y

Station DC1 Monitor

DC1LFP := 100 DC1LWP := 110 DC1HWP := 140 DC1HFP := 150
 DC1RP := 9 DC1GF := 1.05

Control Inputs

GINP := 85 GINDF := 80 IN1XXD := 0.1250 IN2XXD := 0.1250

Settings Group Selection

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004250	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT_EDAC BF S/E MANSO DE VELASCO	

SS1 := NA
 SS2 := NA
 SS3 := NA
 SS4 := NA
 SS5 := NA
 SS6 := NA
 TGR := 0

Frequency Estimation

EAFSRC := VAYM < 20.000000 AND VBYM < 20.000000 AND VCYM < 20.000000
 VF01 := VAY VF02 := VBY VF03 := VCY VF11 := VAZ
 VF12 := VBZ VF13 := VCZ

Time-Error Calculation

STALLTE := NA
 LOADTE := NA

Current and Voltage Source Selection

ESS := Y LINEI := COMB ALINEI := NA BK1I := NA
 IPOL := NA ALINEV := VZ
 ALTV := VAYM < 20.000000 OR VBYM < 20.000000 OR VCYM < 20.000000

Synchronized Phasor Measurement Settings

MFRMT := C37.118 MRATE := 2 PMAPP := F PHCOMP := Y
 PMSTN := "SE M DE VELASCO"
 PMID := 1
 PHDATAV := V1 VCOMP := 0.00 PHDATAI := NA IWCOMP := 0.00
 IXCOMP := 0.00 PHNR := I PHFMT := R FNR := I
 NUMANA := 0 NUMDSW := 1

TREA1 := NA
 TREA2 := NA
 TREA3 := NA
 TREA4 := NA
 PMTRIG := NA

Output

Main Board

OUT101 := NA
 OUT102 := NA
 OUT103 := NA
 OUT104 := NA
 OUT105 := NA
 OUT106 := ASV101 OR ASV102 OR ASV103 OR ASV104 OR ASV105 OR ASV105 OR \
 ASV106 OR ASV107 OR ASV108 OR ASV109 OR ASV110 #ALARMA POR \
 ALIMENTADOR OPERADO POR EDAC

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004250	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT_EDAC BF S/E MANSO DE VELASCO	

OUT107 := PSV34 OR PSV35 #ALARMA PERDIDA DE POTENCIAL - NA - \

PARALELO A OUT108

OUT108 := NOT HALARM OR NOT SALARM #ALARMA FALLA RELE - NC - \

PARALELO A OUT107

Interface Board #1

OUT201 := ASV101

OUT202 := ASV102

OUT203 := ASV103

OUT204 := ASV104

OUT205 := ASV105

OUT206 := ASV106

OUT207 := ASV107

OUT208 := ASV108

OUT209 := ASV109

OUT210 := ASV110

OUT211 := NA

OUT212 := NA

OUT213 := NA

OUT214 := NA

OUT215 := NA

Mirrored Bits Transmit Equations

TMB1A := NA

TMB2A := NA

TMB3A := NA

TMB4A := NA

TMB5A := NA

TMB6A := NA

TMB7A := NA

TMB8A := NA

TMB1B := NA

TMB2B := NA

TMB3B := NA

TMB4B := NA

TMB5B := NA

TMB6B := NA

TMB7B := NA

TMB8B := NA

Protection 1

1: PMV01 := -DFDT

2: PSV11 := 0.600000 < PMV01 AND FREQ < 49.000000 AND 10.000000 > PMV01

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004250	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT_EDAC BF S/E MANSO DE VELASCO	

- 3: PCT01IN := PSV11
- 4: PCT01PU := 2.000000
- 5: PCT01DO := 50.000000
- 6: PSV01 := TSOK AND PCT01Q #EDAC1
- 7: PSV12 := FREQ < 48.900002 AND 10.000000 > PMV01
- 8: PCT02IN := PSV12
- 9: PCT02PU := 2.000000
- 10: PCT02DO := 50.000000
- 11: PSV02 := TSOK AND PCT02Q #EDAC2
- 12: PSV13 := 0.600000 < PMV01 AND FREQ < 48.799999 AND 10.000000 > PMV01
- 13: PCT03IN := PSV13
- 14: PCT03PU := 2.000000
- 15: PCT03DO := 50.000000
- 16: PSV03 := TSOK AND PCT03Q #EDAC3
- 17: PSV14 := FREQ < 48.700001 AND 10.000000 > PMV01
- 18: PCT04IN := PSV14
- 19: PCT04PU := 2.000000
- 20: PCT04DO := 50.000000
- 21: PSV04 := TSOK AND PCT04Q #EDAC4
- 22: PSV15 := FREQ < 48.500000 AND 10.000000 > PMV01
- 23: PCT05IN := PSV15
- 24: PCT05PU := 2.000000
- 25: PCT05DO := 50.000000
- 26: PSV05 := TSOK AND PCT05Q #EDAC5
- 27: PSV16 := FREQ < 48.299999 AND 10.000000 > PMV01
- 28: PCT06IN := PSV16
- 29: PCT06PU := 2.000000
- 30: PCT06DO := 50.000000
- 31: PSV06 := TSOK AND PCT06Q #EDAC6
- 32: PLT01S := PSV01 #TARGET LUZ EDAC1
- 33: PLT01R := TRGTR #RESET LUZ EDAC1
- 34: PLT02S := PSV02 #TARGET LUZ EDAC2
- 35: PLT02R := TRGTR #RESET LUZ EDAC2
- 36: PLT03S := PSV03 #TARGET LUZ EDAC3
- 37: PLT03R := TRGTR #RESET LUZ EDAC3
- 38: PLT04S := PSV04 #TARGET LUZ EDAC4
- 39: PLT04R := TRGTR #RESET LUZ EDAC4
- 40: PLT05S := PSV05 #TARGET LUZ EDAC5
- 41: PLT05R := TRGTR #RESET LUZ EDAC5
- 42: PLT06S := PSV06 #TARGET LUZ EDAC6

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004250	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT_EDAC BF S/E MANSO DE VELASCO	

43: PLT06R := TRGTR #RESET LUZ EDAC6
 44: PLT11S := ASV101 #TARGET LUZ ALIM1
 45: PLT11R := TRGTR #RESET LUZ ALIM1
 46: PLT12S := ASV102 #TARGET LUZ ALIM2
 47: PCT10DO := 10.000000
 48: PLT12R := TRGTR #RESET LUZ ALIM2
 49: PLT13S := ASV103 #TARGET LUZ ALIM3
 50: PLT13R := TRGTR #RESET LUZ ALIM3
 51: PLT14S := ASV104 #TARGET LUZ ALIM4
 52: PLT14R := TRGTR #RESET LUZ ALIM4
 53: PLT15S := ASV105 #TARGET LUZ ALIM5
 54: PLT15R := TRGTR #RESET LUZ ALIM5
 55: PLT16S := ASV106 #TARGET LUZ ALIM6
 56: PLT16R := TRGTR #RESET LUZ ALIM6
 57: PLT17S := ASV107 #TARGET LUZ ALIM7
 58: PLT17R := TRGTR #RESET LUZ ALIM7
 59: PLT18S := ASV108 #TARGET LUZ ALIM8
 60: PLT18R := TRGTR #RESET LUZ ALIM8
 61: PSV30 := VAYM < 20.000000 OR VBYM < 20.000000 OR VCYM < 20.000000 \
 #PERD POT PRINCIPAL
 62: PSV31 := VAYM > 20.000000 AND VBYM > 20.000000 AND VCYM > 20.000000 \
 #POT PRINCIPAL VIVO
 63: PSV32 := VAZM < 20.000000 OR VBZM < 20.000000 OR VCZM < 20.000000 \
 #PERD POT SECUNDARIO
 64: PSV33 := VAZM > 20.000000 AND VBZM > 20.000000 AND VCZM > 20.000000 \
 #POT SECUNDARIO VIVO
 65: PSV34 := PSV30 AND PSV33 #CONDICION ALARMA PERD POT PRINCIPAL
 66: PSV35 := PSV31 AND PSV32 #CONDICION ALARMA PERD POT SECUNDARIO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT_EDAC BF S/E EL AVELLANO	

I. ANEXOS I. PRINT OUT

SEL 451-1 EDAC BF S/E EL AVELLANO

Group 1

Line Configuration

CTRW := 60 CTRX := 60 TAPX := 1.0 PTRY := 600.0
VNOMY := 120 PTRZ := 210.0 VNOMZ := 120 Z1MAG := 10.00
Z1ANG := 85.00 ZOMAG := 10.00 ZOANG := 85.00 EFLOC := N

Relay Configuration

ESOTF := N ELOAD := N E50P := N E50G := N
E50Q := N E51S := N E59 := N E27 := N
E81 := N E32 := N ECOMM := N EBFL1 := N
E25BK1 := N E79 := N EMANCL := N ELOP := N
EDEM := THM EXFMRHB := N EADVS := N

Pole Open Detection

EPO := 52 3POD := 0.500

Demand Metering

DMTC := 15 PDEMP := OFF GDEMP := OFF QDEMP := OFF

Trip Logic

TR := NA

BK1MTR := NA

ULTR := NA

ULMTR1 := NA

TULO := 1 TDUR3D := 50.000

ER := PSV01 OR PSV02 OR PSV03 OR PSV04 OR PSV05 OR PSV06

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT_EDAC BF S/E EL AVELLANO	

Global

General Global Settings

SID := 'SE EL AVELLANO'

RID := 'RELE DE FRECUENCIA'

NUMBK := 1

BID1 := 'SE EL AVELLANO'

NFREQ := 50 PHROT := ABC

FAULT := NA

Global Enables

EDCMON := 1 EICIS := N EDRSTC := N EGADVS := Y

EPMU := Y

Station DC1 Monitor

DC1LFP := 100 DC1LWP := 110 DC1HWP := 140 DC1HFP := 150

DC1RP := 9 DC1GF := 1.05

Control Inputs

GINP := 85 GINDF := 80 IN1XXD := 0.1250 IN2XXD := 0.1250

Settings Group Selection

SS1 := 1

SS2 := 0

SS3 := 0

SS4 := 0

SS5 := 0

SS6 := 0

TGR := 1

Frequency Estimation

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT_EDAC BF S/E EL AVELLANO	

EAFSRC := VAYM < 20.000000 AND VBYM < 20.000000 AND VCYM < 20.000000

VF01 := VAY VF02 := VBY VF03 := VCY VF11 := VAZ

VF12 := VBZ VF13 := VCZ

Time-Error Calculation

STALLTE := NA

LOADTE := NA

Current and Voltage Source Selection

ESS := Y LINEI := COMB ALINEI := NA BK1I := NA

IPOL := NA ALINEV := VZ

ALTV := VAYM < 20.000000 OR VBYM < 20.000000 OR VCYM < 20.000000

Synchronized Phasor Configuration Settings

MFRMT := C37.118 MRATE := 2 PMAPP := F PMLEGCY := N

NUMPHDC := 1

Synchrophasor Data Configuration 1

PMSTN1 := 'SE EL AVELLANO'

PMID1 := 1

Phasors Included in the Data 1

Terminal Name, Relay Word Bit, Alternate Terminal Name

1: Y

PHDV1 := V1 PHNR1 := I PHFMT1 := R FNR1 := I

Phasor Aliases in Data Configuration 1

(Phasor Name, Alias Name)

Synchrophasor Analog Quantities in Data Configuration 1

(Analog Quantity Name, Alias Name)

Synchrophasor Digitals in Data Configuration 1

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT_EDAC BF S/E EL AVELLANO	

(Digital Name, Alias Name)

1: PSV49,"PSV49"

2: PSV50,"PSV50"

3: PSV51,"PSV51"

4: PSV52,"PSV52"

5: PSV53,"PSV53"

6: PSV54,"PSV54"

7: PSV55,"PSV55"

8: PSV56,"PSV56"

9: PSV57,"PSV57"

10: PSV58,"PSV58"

11: PSV59,"PSV59"

12: PSV60,"PSV60"

13: PSV61,"PSV61"

14: PSV62,"PSV62"

15: PSV63,"PSV63"

16: PSV64,"PSV64"

TREA1 := NA

TREA2 := NA

TREA3 := NA

TREA4 := NA

PMTRIG := NA

PMTEST := NA

VYCOMP := 0.00 PMFRQA := S PHCOMP := Y

Synchronized Phasor Recorder Settings

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT_EDAC BF S/E EL AVELLANO	

EPMDR := N

Synchronized Phasor Real Time Control Settings

RTCRAVE := 2 MRTCDLY := 500

Time and Date Management

DATE_F := DMY IRIGC := C37.118 UTCOFF := -4.0

BEG_DST := OFF

DNP

EVELOCK := 0 DNPSRC := UTC

Output

Main Board

OUT101 := NA

OUT102 := NA

OUT103 := NA

OUT104 := NA

OUT105 := NA

OUT106 := ASV101 OR ASV102 OR ASV103 OR ASV104 OR ASV105 OR ASV105 OR \
 ASV106 OR ASV107 OR ASV108 OR ASV109 OR ASV110 #ALARMA POR \
 ALIMENTADOR OPERADO POR EDAC

OUT107 := PSV34 OR PSV35 #ALARMA PERDIDA DE POTENCIAL - NA - \
 PARALELO A OUT108

OUT108 := NOT HALARM OR NOT SALARM #ALARMA FALLA RELE - NC - \
 PARALELO A OUT107

Interface Board #1

OUT201 := ASV101

OUT202 := ASV102

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT_EDAC BF S/E EL AVELLANO	

OUT203 := ASV103

OUT204 := ASV104

OUT205 := ASV105

OUT206 := ASV106

OUT207 := ASV107

OUT208 := ASV108

OUT209 := ASV109

OUT210 := ASV110

OUT211 := NA

OUT212 := NA

OUT213 := NA

OUT214 := NA

OUT215 := NA

Mirrored Bits Transmit Equations

TMB1A := NA

TMB2A := NA

TMB3A := NA

TMB4A := NA

TMB5A := NA

TMB6A := NA

TMB7A := NA

TMB8A := NA

TMB1B := NA

TMB2B := NA

TMB3B := NA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT_EDAC BF S/E EL AVELLANO	

TMB4B := NA

TMB5B := NA

TMB6B := NA

TMB7B := NA

TMB8B := NA

Protection 1

1: PMV01 := -DFDTPM

2: PSV11 := $0.600000 < PMV01 \text{ AND } \text{FREQ} < 49.000000 \text{ AND } 10.000000 > PMV01$

3: PCT01IN := PSV11

4: PCT01PU := 2.000000

5: PCT01DO := 50.000000

6: PSV01 := TSOK AND PCT01Q #EDAC1

7: PSV12 := $\text{FREQ} < 48.900002 \text{ AND } 10.000000 > PMV01$

8: PCT02IN := PSV12

9: PCT02PU := 2.000000

10: PCT02DO := 50.000000

11: PSV02 := TSOK AND PCT02Q #EDAC2

12: PSV13 := $0.600000 < PMV01 \text{ AND } \text{FREQ} < 48.799999 \text{ AND } 10.000000 > PMV01$

13: PCT03IN := PSV13

14: PCT03PU := 2.000000

15: PCT03DO := 50.000000

16: PSV03 := TSOK AND PCT03Q #EDAC3

17: PSV14 := $\text{FREQ} < 48.700001 \text{ AND } 10.000000 > PMV01$

18: PCT04IN := PSV14

19: PCT04PU := 2.000000

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT_EDAC BF S/E EL AVELLANO	

- 20: PCT04DO := 50.000000
- 21: PSV04 := TSOK AND PCT04Q #EDAC4
- 22: PSV15 := FREQ < 48.500000 AND 10.000000 > PMV01
- 23: PCT05IN := PSV15
- 24: PCT05PU := 2.000000
- 25: PCT05DO := 50.000000
- 26: PSV05 := TSOK AND PCT05Q #EDAC5
- 27: PSV16 := FREQ < 48.299999 AND 10.000000 > PMV01
- 28: PCT06IN := PSV16
- 29: PCT06PU := 2.000000
- 30: PCT06DO := 50.000000
- 31: PSV06 := TSOK AND PCT06Q #EDAC6
- 32: PLT01S := PSV01 #TARGET LUZ EDAC1
- 33: PLT01R := TRGTR #RESET LUZ EDAC1
- 34: PLT02S := PSV02 #TARGET LUZ EDAC2
- 35: PLT02R := TRGTR #RESET LUZ EDAC2
- 36: PLT03S := PSV03 #TARGET LUZ EDAC3
- 37: PLT03R := TRGTR #RESET LUZ EDAC3
- 38: PLT04S := PSV04 #TARGET LUZ EDAC4
- 39: PLT04R := TRGTR #RESET LUZ EDAC4
- 40: PLT05S := PSV05 #TARGET LUZ EDAC5
- 41: PLT05R := TRGTR #RESET LUZ EDAC5
- 42: PLT06S := PSV06 #TARGET LUZ EDAC6
- 43: PLT06R := TRGTR #RESET LUZ EDAC6
- 44: PLT11S := ASV101 #TARGET LUZ ALIM1

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT_EDAC BF S/E EL AVELLANO	

- 45: PLT11R := TRGTR #RESET LUZ ALIM1
- 46: PLT12S := ASV102 #TARGET LUZ ALIM2
- 47: PCT10DO := 10.000000
- 48: PLT12R := TRGTR #RESET LUZ ALIM2
- 49: PLT13S := ASV103 #TARGET LUZ ALIM3
- 50: PLT13R := TRGTR #RESET LUZ ALIM3
- 51: PLT14S := ASV104 #TARGET LUZ ALIM4
- 52: PLT14R := TRGTR #RESET LUZ ALIM4
- 53: PLT15S := ASV105 #TARGET LUZ ALIM5
- 54: PLT15R := TRGTR #RESET LUZ ALIM5
- 55: PLT16S := ASV106 #TARGET LUZ ALIM6
- 56: PLT16R := TRGTR #RESET LUZ ALIM6
- 57: PLT17S := ASV107 #TARGET LUZ ALIM7
- 58: PLT17R := TRGTR #RESET LUZ ALIM7
- 59: PLT18S := ASV108 #TARGET LUZ ALIM8
- 60: PLT18R := TRGTR #RESET LUZ ALIM8
- 61: PSV30 := VAYM < 20.000000 OR VBYM < 20.000000 OR VCYM < 20.000000 \
#PERD POT PRINCIPAL
- 62: PSV31 := VAYM > 20.000000 AND VBYM > 20.000000 AND VCYM > 20.000000 \
#POT PRINCIPAL VIVO
- 63: PSV32 := VAZM < 20.000000 OR VBZM < 20.000000 OR VCZM < 20.000000 \
#PERD POT SECUNDARIO
- 64: PSV33 := VAZM > 20.000000 AND VBZM > 20.000000 AND VCZM > 20.000000 \
#POT SECUNDARIO VIVO
- 65: PSV34 := PSV30 AND PSV33 #CONDICION ALARMA PERD POT PRINCIPAL

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT_EDAC BF S/E EL AVELLANO	

66: PSV35 := PSV31 AND PSV32 #CONDICION ALARMA PERD POT SECUNDARIO

Alias

Relay Aliases

(RW Bit or Analog Qty. 7 Character Alias [0-9 A-Z _])

- 1: EN,"RLY_EN"
- 2: TLED_1,"EDAC1"
- 3: TLED_2,"EDAC2"
- 4: TLED_3,"EDAC3"
- 5: TLED_4,"EDAC4"
- 6: TLED_5,"EDAC5"
- 7: TLED_6,"EDAC6"
- 8: TLED_7,"ALIM9"
- 9: TLED_8,"ALIM10"
- 10: TLED_9,"ALIM1"
- 11: TLED_10,"ALIM2"
- 12: TLED_11,"ALIM3"
- 13: TLED_12,"ALIM4"
- 14: TLED_13,"ALIM5"
- 15: TLED_14,"ALIM6"
- 16: TLED_15,"ALIM7"
- 17: TLED_16,"ALIM8"
- 18: TLED_17,"VAZ_ON"
- 19: TLED_18,"VBZ_ON"
- 20: TLED_19,"VCZ_ON"
- 21: TLED_20,"BK1FAIL"

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT_EDAC BF S/E EL AVELLANO	

22: TLED_21,"BK1WEAR"

23: TLED_22,"EXTTRIP"

24: TLED_23,"51PICUP"

25: TLED_24,"IRIGLCK"

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2023004250	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV EDAC BF S/E MANSO DE VELASCO	

REGISTRO SCADA S/E MANSO DE VELASCO

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
29-10-2023	14:20:06.4070000	LOS ANGELES	Manso Velasco	CBC	MVelasco_ALM_Relé_Bajo_volt_Bco_CCEE_1	Activa
29-10-2023	02:31:46.4420000	LOS ANGELES	Manso Velasco	C5	MVelasco_15_ST_Cerrado_52C5	Cerrado
29-10-2023	02:31:46.4290000	LOS ANGELES	Manso Velasco	C5	MVelasco_15_ST_Abierto_52C5	0
29-10-2023	02:27:28.6900000	LOS ANGELES	Manso Velasco		Avellano_ALM_Apertura_alimentador_EDAC	Normal
29-10-2023	02:27:24.9980000	LOS ANGELES	Manso Velasco	C5	MVelasco_Alm_Apertura_52C5	Activa
29-10-2023	02:27:24.8420000	LOS ANGELES	Manso Velasco	C5	MVelasco_15_ST_Abierto_52C5	Abierto
29-10-2023	02:27:24.8320000	LOS ANGELES	Manso Velasco	C5	MVelasco_15_ST_Cerrado_52C5	0
29-10-2023	02:27:24.7910000	LOS ANGELES	Manso Velasco		Avellano_ALM_Apertura_alimentador_EDAC	Activa

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV EDAC BF S/E EL AVELLANO	

REGISTRO SCADA S/E EL AVELLANO

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
29-10-2023	14:21:45.8280000	LOS ANGELES	El Avellano	E2	Avellano_ALM_Fall_Ctrl_o_Perd_VCA_52E2	Activa
29-10-2023	02:31:37.8890000	LOS ANGELES	El Avellano	E2	Avellano_ALM_Apertura_52E2	Normal
29-10-2023	02:30:14.2410000	LOS ANGELES	El Avellano	SSAA	Avellano_ALM_Falla_Cargador_Bat_Nº1	Normal
29-10-2023	02:30:12.4680000	LOS ANGELES	El Avellano	E2	Avellano_ALM_Fall_Ctrl_o_Perd_VCA_52E2	Normal
29-10-2023	02:30:12.4640000	LOS ANGELES	El Avellano	E1	Avellano_ALM_Fall_Ctrl_o_Perd_VCA_52E1	Normal
29-10-2023	02:29:03.8910000	LOS ANGELES	El Avellano	E1	Avellano_ALM_Fall_Ctrl_o_Perd_VCA_52E1	Activa
29-10-2023	02:29:03.8880000	LOS ANGELES	El Avellano	E2	Avellano_ALM_Fall_Ctrl_o_Perd_VCA_52E2	Activa
29-10-2023	02:27:28.8580000	LOS ANGELES	El Avellano		Avellano_ALM_Apertura_alimentador_EDAC	Normal
29-10-2023	02:27:28.7450000	LOS ANGELES	El Avellano	SSAA	Avellano_ALM_Falla_Cargador_Bat_Nº1	Activa
29-10-2023	02:27:24.8070000	LOS ANGELES	El Avellano	E2	Avellano_ALM_Apertura_52E2	Activa
29-10-2023	02:27:24.7010000	LOS ANGELES	El Avellano		Avellano_ALM_Apertura_alimentador_EDAC	Activa

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2023004250 - 2023004252	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES): SSEE EDAC BF S/E MANSO DE VELASCO Y EL AVELLANO	

REGISTRO SCADA S/E MANSO DE VELASCO Y S/E EL AVELLANO

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
29-10-2023	02:31:46.4420000	LOS ANGELES	Manso Velasco	C5	MVelasco_15_ST_Cerrado_52C5	Cerrado
29-10-2023	02:31:37.8890000	LOS ANGELES	El Avellano	E2	Avellano_ALM_Apertura_52E2	Cerrado
29-10-2023	02:27:24.8420000	LOS ANGELES	Manso Velasco	C5	MVelasco_15_ST_Abierto_52C5	Abierto
29-10-2023	02:27:24.8070000	LOS ANGELES	El Avellano	E2	Avellano_ALM_Apertura_52E2	Activa



Technical & Maintenance Services
Enel Green Power Chile

CODICE – CODE

N.A.

PAGINA - PAGE

1 di/of 14

INFORME DE FALLA

Desconexión Transformador N°4 de 154/66 kV S/E Los Ángeles

Desconexión Parque Eólico Los Buenos Aires

Sábado, 28 de octubre de 2023 a las 23:28 hrs.

REV.	DATA	DESCRIZIONE	PREPARATO	CONTROLLATO	APPROVATO
REV.	DATE	DESCRIPTION	PREPARED	CHECKED	APPROVED
00	08/11/2023		G. CONCHA	F. RIVERA	C. SAA

PROGETTO/IMPIANTO PROJECT/PLANT	CODICE – CODE																	
	TIPO TYPE	EMITTENTE ISSUER	PAESE COUNTRY	TEC. TEC.	PROGRESSIVO PROGRESSIVE					SISTEMA SYSTEM	IMPIANTO PLANT	REV. REV.						
Parque Eólico Los Buenos Aires	E	G	P	O	&	M	0	5	1	2	0	I	F	L	B	A	0	0
CLASSIFICAZIONE CLASSIFICATION	PUBBLICO PUBLIC	AZIENDALE COMPANY	RISERVATO CONFIDENTIAL	RISTRETTO RESTRICTED	RIF. ARCHIVIO ARCHIVE ID													

Questo documento contiene informazioni di proprietà di Enel Green Power SpA e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. E' vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso di Enel Green Power SpA.

This document is property of Enel Green Power SpA. It is strictly forbidden to reproduce this document, in whole or in part, and to provide to others any related information without the previous written consent by Enel Green Power SpA.

INFORME DE FALLA

EQUIPO AFECTADO	Parque Eólico Los Buenos Aires
TITULO DE LA FALLA	Desconexión Transformador N°4 154/66 kV S/E Los Ángeles
FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA	Sábado, 28 de octubre de 2023 a las 23:28 hrs.

1. Empresa Propietaria de la instalación fallada.

- Nombre Empresa: Enel Green Power Chile S.A.
- RUT: 76.412.562-2
- Representante Legal: James Lee Stancampiano
- Dirección: Santa Rosa 76, Piso 17, Santiago, Chile.

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

De acuerdo con el Decreto 327 del año 1997, Título IX, Artículo 25 del Ministerio de Minería, la ubicación de la instalación donde se produjo la falla se califica como Rural.

3. Condiciones de operación de las instalaciones previas a la perturbación.

Al momento de la falla, el Parque Eólico Los Buenos Aires estaba generando un monto aproximado de 11 [MW] y no se realizaban trabajos en las instalaciones del parque.

4. Descripción detallada del origen de la falla.

De acuerdo con el informe de novedades del CEN, en la fecha y hora señalada, se produjo la desconexión intempestiva por protecciones del Transformador N°4 154/66 [kV] 56 [MVA] de la S/E Los Ángeles. Producto de esta contingencia se perdieron 22 [MW] de consumos correspondientes a SS/EE Manso de Velasco y El Avellano. Como consecuencia de este evento, se produce la desconexión forzada por protecciones del parque eólico Los Buenos Aires, debido a la apertura del interruptor 52BT1 de S/E Los Buenos

Aires, debido a la operación de la función de subtensión del sistema de protecciones del transformador elevador de 66/23 [kV].

5. Proposición de su representada respecto de si la causa que provoca la falla de la referencia es calificada como Interna, Caso Fortuito o Fuerza Mayor.

En virtud de lo señalado en el punto precedente, se propone calificar la causa de la falla como Externa.

6. Secuencia de eventos durante la evolución de la falla.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	INTERRUPTOR	PROTECCIONES OPERADAS
02	28-10-2023	23:28	SE Los Buenos Aires	52BT1-52FT1	Operación de protección de subtensión (27)

7. Secuencia de eventos y principales maniobras de normalización.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	INTERRUPTOR	MANIOBRA
01	29-10-2023	01:38	SE Los Buenos Aires	52BT1-52FT1	Conexión Manual PE Los Buenos Aires. Parque normalizado.

8. Impacto en el SIC y/o clientes.

De acuerdo con el informe de novedades del CEN, producto de la desconexión del transformador N°4 154/66 [kV] de la S/E Los Ángeles, se registraron pérdidas de 21 [MW] de consumos correspondientes a SS/EE Manso de Velasco y El Avellano.

9. Otros hechos relevantes para la operación.

No hay otros hechos relevantes.

10. Criterios de ajustes y ajustes de las protecciones operadas en la falla.

10.1. Protección Transformador 66/23 [kV] – Paños 52BT1

El sistema de protecciones posee los siguientes módulos habilitados:

- ✓ Función diferencial de transformador (87T)
- ✓ Funciones de sobrecorriente de fase y residual (50/51)
- ✓ Función de sobrecorriente residual (51G)
- ✓ Función sobretensión de fases (59)
- ✓ Función subtensión de fases (27)
- ✓ Función de sobre y sub frecuencia (81O/81U)
- ✓ Función de falla de interruptor (50BF)

Estas protecciones actúan sobre los interruptores 52BT1 y 52FT1 de los paños correspondientes transformador principal de la S/E Los Buenos Aires, tanto en 66kV como en 33kV.

Función de Subfrecuencia (81U)

Se ajusta de manera cumplir con las especificaciones de la NTSyCS para parques eólicos en su artículo 3-9. Se ajusta en 47.5Hz con una temporización de 200mseg.

Función de Sobre frecuencia (81O)

Se ajusta de manera cumplir con las especificaciones de la NTSyCS para parques eólicos en su artículo 3-9 donde se indica la condición de desconexión forzada a partir de los 51.5Hz. Se ajusta en 51.5Hz sin retardo intencional para la operación.

Dato	Ajuste	Valor
BlkValV	Tensión mínima (V)	40
StrNumCyc	N ^a ciclos de arranque	3
RepNumCyc	N ^a ciclos de reposición	2
OFRsDITmms	T.ReposiciónsobreF (ms)	40
UFRsDITmms	T.ReposiciónsubF (ms)	40
PTGFEna1	Nivel 1. Habilitación	SI
StrVal1	Nivel 1. Arranque (Hz)	47,50
OpDITmms1	Nivel 1. Tiempo fijo (ms)	200
StTyp1	Nivel 1. Tipo función	Mínima
LogINBlk1	Nivel 1. Bloqueo	0
PTGFEna2	Nivel 2. Habilitación	SI
StrVal2	Nivel 2. Arranque (Hz)	51,50
OpDITmms2	Nivel 2. Tiempo fijo (ms)	0
StTyp2	Nivel 2. Tipo función	Máxima
LogINBlk2	Nivel 2. Bloqueo	

Función de Subtensión de fases (27)

Se ajusta una etapa con una curva de tiempo definido en el lado 66kV. Esta debe operar cuando la tensión desciende por debajo del 80% de la tensión nominal con un retardo de 2 seg. de manera de dar respaldo a las protecciones de MT.

Dato	Ajuste	Valor
PIOVEna	Habilitación	SI
OpType	Tipo de operación	2 (Vfase-fase FOUND)
StrVal	Arranque (V)	88,00
OpDITmms	Tiempo fijo (ms)	2300
LogInBlk	Bloqueo	
GenTrip	Disparo general	SI
MaskEna	Habilitación sucesos	SI

11. Análisis del comportamiento de las protecciones operadas en la falla.

A las 23:28 horas del 28 de octubre del 2023, se produjo una interrupción forzada por protecciones del transformador N°4 154/66 [kV] 56 [MVA] de la S/E Los Ángeles. Esta falla causó la desconexión de consumos en el sistema de 66 [kV] aguas debajo de la S/E Los Ángeles. En particular, en el Parque Eólico Los Buenos Aires y S/E Los Buenos Aires se verificó la desconexión del PE Los Buenos Aires producto de la operación de la función de subtensión del sistema de protecciones asociadas al transformador elevador de 66/33 [kV],

lo que se verifica en los registros oscilográficos en donde se observa que la orden de desconexión enviada a los paños 52BT1 y 52FT1.

De lo anterior, se puede concluir que las protecciones asociadas al Transformador de 66/33 [kV] de la S/E Los Buenos Aires, operaron de manera correcta y de acuerdo con sus ajustes.

12. Diagrama unilineal de las instalaciones.

El diagrama unilineal simplificado de las instalaciones afectadas por la falla se encuentra en el Anexo N°1.

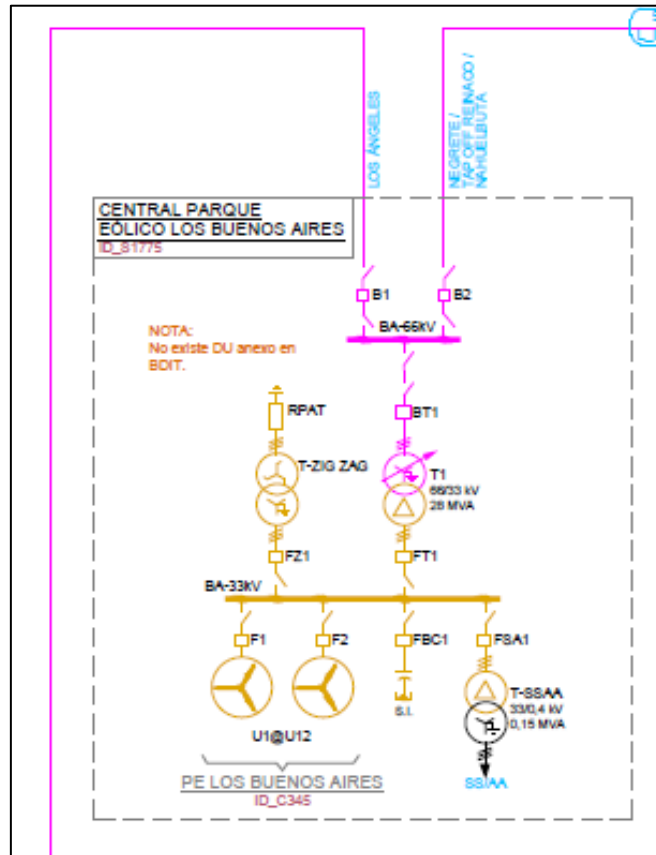
13. Registro oscilográfico y de eventos de las protecciones operadas en la falla.

Los registros oscilográficos y de eventos extraídos de las protecciones operadas se presentan en el Anexo N°2 del presente informe.

14. Acciones correctivas.

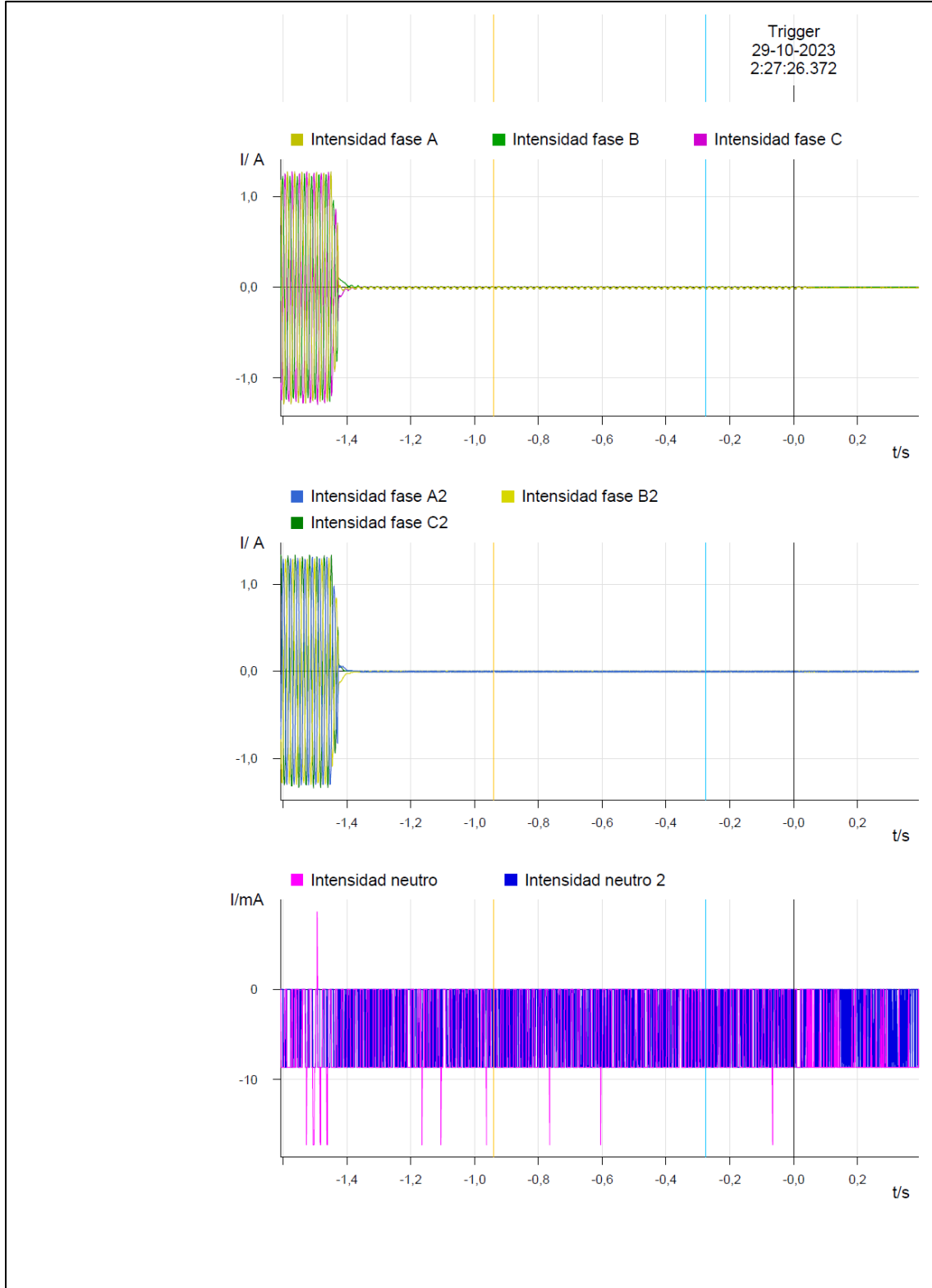
Para el evento de falla en análisis, no se consideran acciones correctivas.

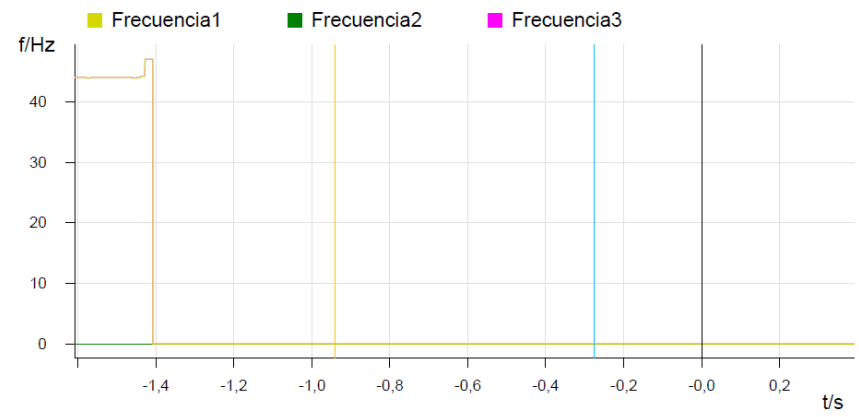
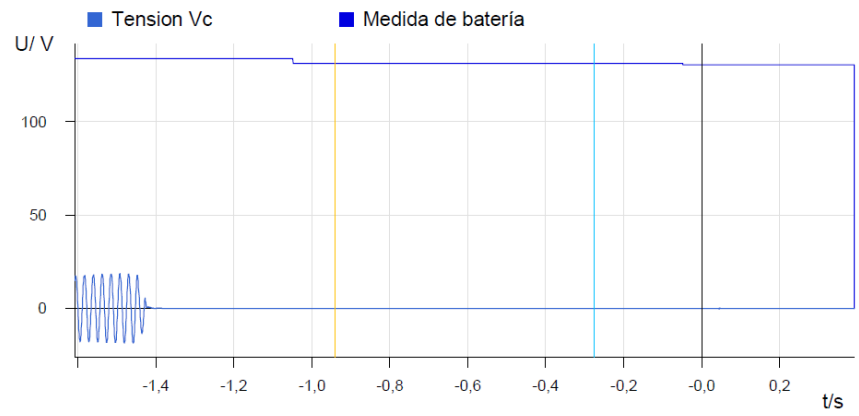
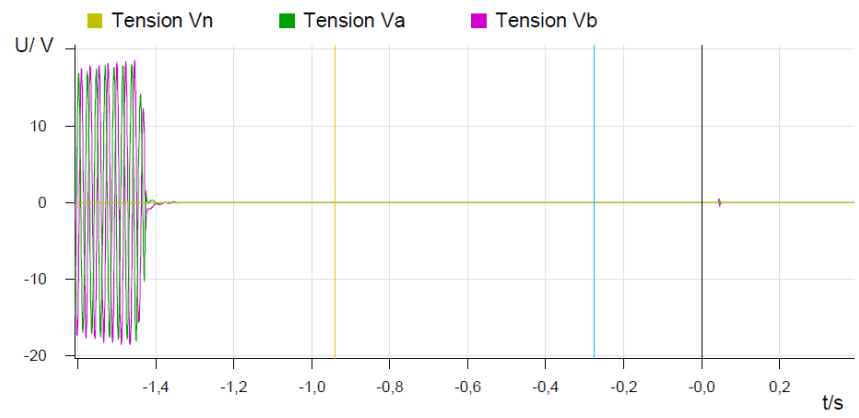
ANEXO N°1
DIAGRAMAS UNILINEALES

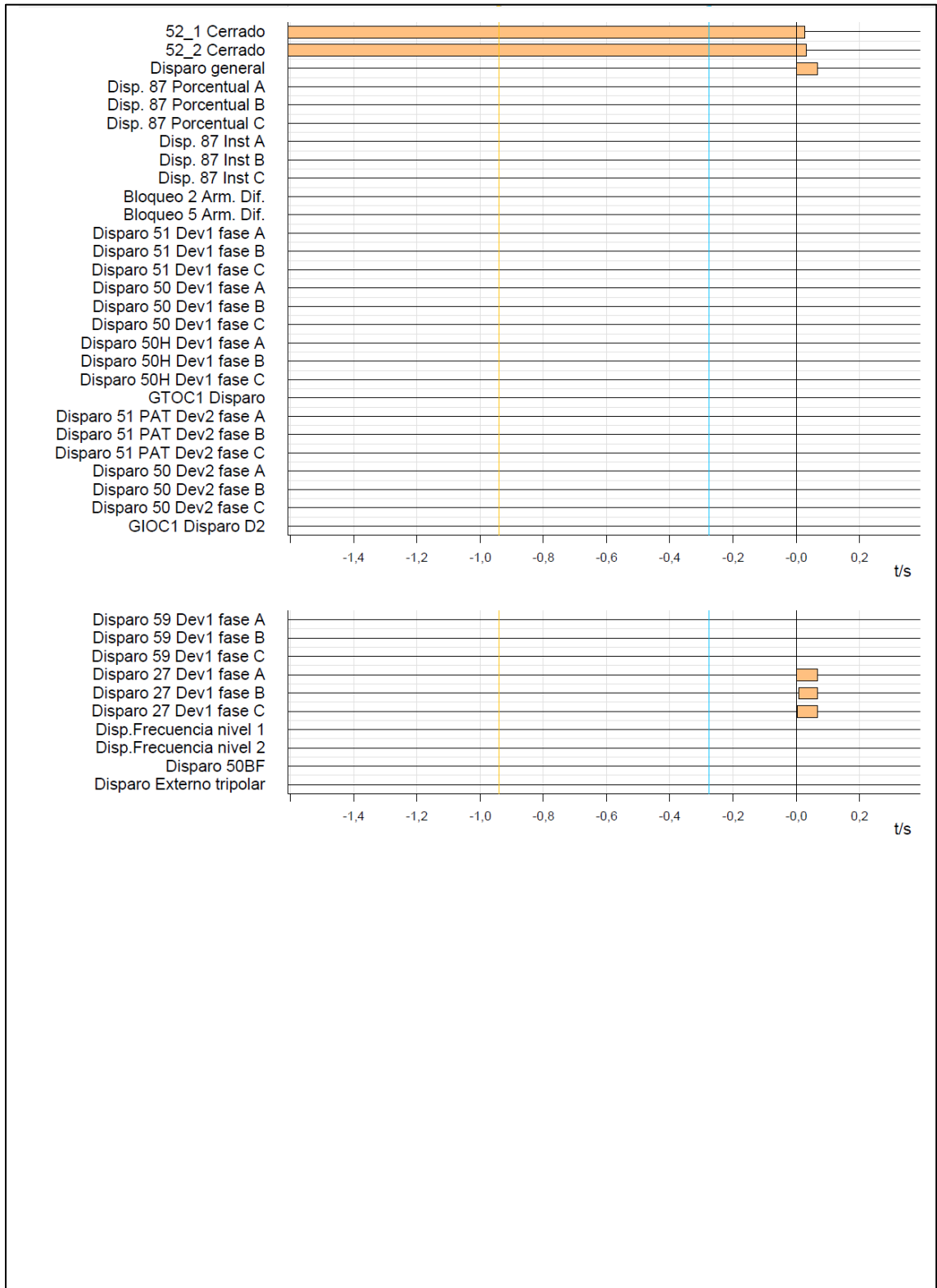


ANEXO N°2
REGISTROS OSCILOGRÁFICOS Y DE EVENTOS

OSCILOGRAFÍAS PAÑO 52BT1 LOS BUENOS AIRES (ACTUACIÓN PROTECCIÓN DE SUBTENSIÓN)









INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004339	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
INSTALACIÓN (ES) SE El Avellano	

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

Fecha	28 de octubre 2023
Hora	23:27

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
SE El Avellano**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 2023004339	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
INSTALACIÓN (ES) SE El Avellano	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización							
El Avellano	T1-T2	La Mona	E1	3,1	23:27	23:30	1	271	19760	CGE	Los Angeles	Urbano	3023785438
		Sorvicenta	E2	1,1	23:27	23:30	1	1335	8759	CGE	Los Angeles	Urbano	3023785438
		Laja	E3	0,9	23:27	23:30	1	524	15037,2	CGE	Los Angeles	Urbano / Rural	3023785438
Total				5,1				2130					

ENS: **0,0837 MWH.**
N° de clientes afectados CGE: **2130**

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004339	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
INSTALACIÓN (ES) SE El Avellano	

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	

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004351	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
INSTALACIÓN (ES) SE El Avellano	

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

Fecha	28 de octubre 2023
Hora	23:28

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
SE El Avellano**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 2023004351	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
INSTALACIÓN (ES) SE El Avellano	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
El Avellano	T1-T2	Sor Vicenta	E2	1,1	23:28	23:32	1	1335	8759	CGE	Los Angeles	Urbano	3023777235
Total				1,1				1335					

ENS: 0,0448 MWH.

N° de clientes afectados CGE: 1335



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004351	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
INSTALACIÓN (ES) SE El Avellano	

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

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

Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
		Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
Manso de Velasco	T1-T2	Colo Colo	C1	2.2	23:27	23:30	1	2677	17820	CGE	Los Angeles	Urbano	3023785327	Se recupera el 100% de los consumos (CGE)
		Bulnes	C2	3.4	23:27	23:30	1	4585	14977.5	CGE	Los Angeles	Urbano	3023785327	Se recupera el 100% de los consumos (CGE)
		Alemania	C3	4.7	23:27	23:30	1	6754	21413	CGE	Los Angeles	Urbano	3023785327	Se recupera el 100% de los consumos (CGE)
		Villagrán	C4	5.3	23:27	23:30	1	12404	20277.5	CGE	Los Angeles	Urbano	3023785327	Se recupera el 100% de los consumos (CGE)
		Quilque	C5	0.2	23:27	23:30	1	1	5000	CGE	Los Angeles	Urbano	3023785327	Se recupera el 100% de los consumos (CGE)
Total				15.8				26421						

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004349	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Manso de Velasco	

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

Fecha	28 de octubre 2023
Hora	23:28

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
SE Manso de Velasco**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 2023004349	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Manso de Velasco	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centralidad
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Manso de Velasco	T1-T2	Quilque	C5	0,4	23:28	23:32	1	1	5000	CGE	Los Angeles	Urbano	3023777282
Total				0,4				1					

ENS: **0,0009 MWH.**
N° de clientes afectados CGE: **1**

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004349	FECHA DE FALLA: 28 de octubre 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Manso de Velasco	

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	



INFORME DE FALLA

SIN ENERGÍA SE LOS ANGELES

28 de octubre de 2023

1. Antecedentes generales:

Evento registrado (48 hrs)	2023004281 (SE El Avellano)
Evento – Inst. Afectada	Sin energía SE El Avellano Alimentador afectado: <ul style="list-style-type: none"> • 52E4 Alim. Rarincó
Propietario	COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA
RUT Propietario	81.585.900-6
Representante legal	José Luis Neira Veloso
Ubicación	Avenida Las industrias 4670, Los Ángeles, Región Bio Bio.
Fecha – Hora Inicio	28 octubre de 2023, 23:28 horas.
Fecha – Hora Término	28 octubre de 2023, 23:30 horas.
Duración	0 hora y 2 minutos
Equipo asociado a la operación	SE El Avellano E4
Proposición del origen de la falla	Externa.
Ruralidad del alimentador	Densidad “Muy Baja”

2. Información falla:

Comuna ID	8301, 8304	Los Ángeles y Laja
Fenómeno Físico	No aplica	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
Elemento	No aplica	Interruptor
Fenómeno Eléctrico	No aplica	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	No aplica	-
Causa de Falla	Falla en línea de transmisión provoca indisponibilidad en red 23 kV de Coopelan afectando el alimentador Rarincó (52E4) asociados a SE El Avellano.	
Evidencia fotográfica	No aplica.	

3. Consumos afectados:

3.1.

Subestación	Pérdida de Consumo [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Comunas afectadas	Clientes Afectados	Empresa
Los Angeles	0,96	23:28	23:30	Los Ángeles y Laja	7.021	Coopelan

3.2.

Subestación	Potencia instalada de la distribuidora [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa
Los Angeles	34.41	23:28	23:30	Coopelan

4. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Se desconoce	Se desconoce	23:28	23:30

5. Generación afectada:

Centra I	SSEE	Alimentador	Pérdida de Generación [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa
N/A				.	.	
Total						

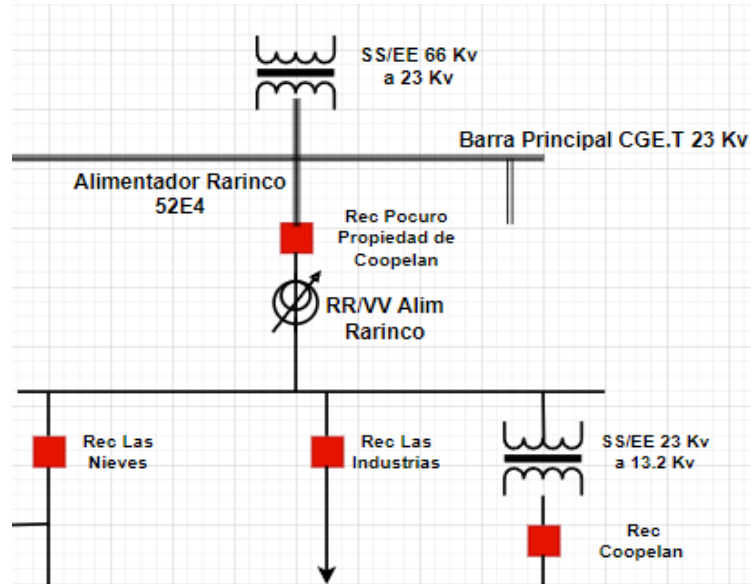
6. Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
Se desconocen	El Avellano	-	-

7. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Evento
23:28	Perdida de tensión en cabecera alimentador Rarinco 52E4 desde barra 23 KV de SE El Avellano.
23:30	Personal de Coopelan confirma vía SCADA tensión en barra 23 KV de SE El Avellano, por lo cual se restablece el suministro eléctrico en alimentador Rarinco 52E4 de SE El Avellano.

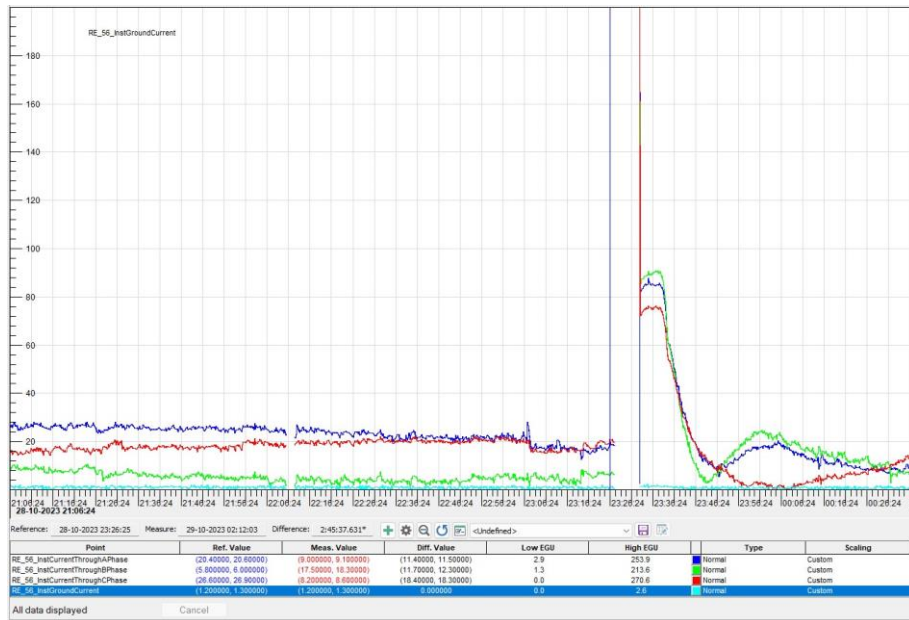
8. Esquema de las instalaciones previo a la falla:



9. Análisis de la actuación de protecciones y control.

NOTA: Se evidencia pérdida de tensión y consumo desde la cabecera del reconectador principal de la distribuidora, de origen SE El Avellano

- Alimentador 52E4 Rarincó.



10. Medidas inmediatas:

- No aplica